

Информация по аварийности электросетевых объектов ПАО "Кубаньэнерго" за 2019 год

Территориальная зона деятельности ПАО "Кубаньэнерго"	Тип ЭУ	Класс напр.	Диспетчерское наименование	№ акта расследования	Дата		Описание причин аварий		Противоаварийные мероприятия	Дата	
					возникновения события	восстановления нормальной (до аварийной) схемы	организационная причина аварии	техническая причина повреждения оборудования		прекращения электроснабжения потребителей	восстановления электроснабжения потребителям
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-5	11	16.01.2019	16.01.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 2/4-2/5 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 2/4-2/5, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.01.2019	16.01.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-8	17	24.01.2019	24.01.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 20-21 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 20-21, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра, что привело к повреждению АВ-0,4 кВ Л-1.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	24.01.2019	24.01.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-5	19	25.01.2019	25.01.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 2/3 - 2/4 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 2/3 - 2/4, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.01.2019	25.01.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чр3-103	20	26.01.2019	26.01.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 3/2-3/3 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 3/2-3/3, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.01.2019	26.01.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Е3-7	32	05.02.2019	05.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/21 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/21 Л-3, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.02.2019	05.02.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 6/0,4 кВ Ф 85-126	39	09.02.2019	09.02.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 1/7 - 1/8 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 1/7 - 1/8, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра, что привело к повреждению АВ-0,4 кВ Л-3.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	09.02.2019	09.02.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Е9-17	40	11.02.2019	11.02.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 3 - 4 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 3 - 4, с последующим сходом проводов, во время порывистого ветра, что привело к повреждению АВ-0,4 кВ Л-3.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.02.2019	11.02.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Тв4-51	56	27.02.2019	27.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 9 - 10 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25 в пролёте опор № 9 - 10 Л-1, с последующим падением провода на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.02.2019	27.02.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-215 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чр5-154	59	01.03.2019	01.03.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате сильных порывов ветра произошло: - сдвиг проводов в пролёте опор № 9-10 Л-1 КТП 10/0,4 кВ Чр5-154 и повреждение АВ 0,4 кВ Л-1 при отключении тока КЗ; - сдвиг проводов в пролёте опор №2/1-2/2 Л-1 КТП 10/0,4 кВ Е9-215 и повреждение АВ 0,4 кВ Л-1 при отключении тока КЗ	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Нп 1	8	01.03.2019	01.03.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв вязки провода фазы "С" на опоре №96, что привело к падению провода на траверсу и приближению на недопустимое расстояние к проводу фазы "А" в пролёте опор № 96 - 97.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 10 Нп-1 на предмет выявления ослабленных или утративших механическую прочность в результате длительной эксплуатации вязок проводов к изоляторам, угрожающих их обрывом в результате порыва ветра.	01.03.2019	01.03.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чр3-164	71	14.03.2019	14.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 4 Л-1.	Обрыв вязки линейного провода на опоре №4, с последующим сходом проводов в пролёте опор № 4 - 5 Л-1.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.03.2019	14.03.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чр3-164	72	14.03.2019	14.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 3/4 - 3/5 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25, в пролёте опор № 3/4 - 3/5 Л-1, с последующим падением проводов на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.03.2019	14.03.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чр3-171	73	14.03.2019	14.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 16 Л-1.	Обрыв вязки линейного провода на опоре №16, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.03.2019	14.03.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чр3-174	74	14.03.2019	14.03.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 1/14 - 1/15 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 1/14 - 1/15, с последующим сходом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.03.2019	14.03.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чр3-163	77	18.03.2019	18.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 6-7 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода А-25 от опоры № 7 Л-2, с последующим падением проводов на землю в пролёте опор № 6-7 Л-2.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.03.2019	18.03.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ См3-102	80	23.03.2019	23.03.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 34 -35 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 34 - 35 , с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра, что привело к повреждению АВ-0,4 кВ Л-2.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.03.2019	23.03.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чр7-155	84	23.03.2019	23.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 1/5 -1/6 Л-1	Обрыв фазного линейного провода А-25, в пролёте опор № 1/5 -1/6 Л-1, с последующим падением проводов на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.03.2019	23.03.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Нп3-144	90	28.03.2019	28.03.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 11-12 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 11-12, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.03.2019	28.03.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-28	102	05.04.2019	05.04.2019	В результате ДТП произошёл наезд автомобиля на промежуточную опору № 4/5 ВЛ-0.4кВ Л-1.	В результате наезда автомобиля произошёл излом промежуточной опоры № 4/5.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.04.2019	05.04.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е7-9	103	07.04.2019	07.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 2/3 -2/4 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25, в пролёте опор № 2/3 -2/4 Л-1, с последующим падением проводов на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	07.04.2019	07.04.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ См3-102	111	12.04.2019	12.04.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 2/3-2/4 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 2/3-2/4, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	12.04.2019	12.04.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ 13-08	122	25.04.2019	25.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 14 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 14 Л-2 , с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.04.2019	25.04.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Е9-14	125	27.04.2019	27.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5 Л-5.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5 Л-5 , с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.04.2019	27.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ См5-119	136	07.05.2019	07.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 12 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 12 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	07.05.2019	07.05.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Тв1-64	137	07.05.2019	07.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 17 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 17 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	07.05.2019	07.05.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Тв4-53	151	22.05.2019	22.05.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 12-13 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 12-13, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	22.05.2019	22.05.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Е9-15	152	23.05.2019	23.05.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 21-22 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 21-22, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	23.05.2019	23.05.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Тв5-77	154	25.05.2019	25.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 4/12 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 4/12 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	25.05.2019	25.05.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 6/0,4 кВ 13-06 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Е9-31	176	07.06.2019	07.06.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошло: обрыв провода А-25 в пролёте опор 20-21 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 6/0,4 кВ 13-06; обрыв проводов А-25 в пролёте опор 2/1-2/3 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Е9-31.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 6/0,4 кВ 13-06 и ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Е9-31 на предмет выявления неизолированного провода со снижением механической прочности в результате поверхностной коррозии.	07.06.2019	07.06.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Е3-7	194	24.06.2019	24.06.2019	В результате ДТП произошёл наезд автомобиля на промежуточную опору № 12 ВЛ-0,4кВ Л-4.	В результате наезда автомобиля произошёл излом у основания земли промежуточной опоры № 12, обрыв проводов А-35 от опоры № 12 в пролёте № 12 - 13 и повреждение изоляторов ТФ-20 при падении её на землю.	Выполнить верховой осмотр опор № 11 и № 13 Л-4 КТП 10/0,4 кВ Е3-7 на предмет выявления ослабления вязок проводов и повреждения изоляторов с записью в эксплуатационных сведениях паспорта ВЛ-0,4 кВ.	24.06.2019	24.06.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Нп1-142	205	05.07.2019	05.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 7 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 7 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	05.07.2019	05.07.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ 13-08	207	09.07.2019	09.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/7 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/7 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	09.07.2019	09.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Е9-27	221	24.07.2019	24.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 11 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 11 Л-3, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.07.2019	24.07.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ5-110	223	25.07.2019	25.07.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл схлест проводов в пролете опор № 1/10 - 1/11 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ5-110 на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов.	25.07.2019	25.07.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-15	235	31.07.2019	31.07.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 5- 6 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 5- 6 Л-1 с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	31.07.2019	31.07.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Нп 7	39	31.07.2019	31.07.2019	В результате несоблюдения объемов ТО и ремонта оборудования, произошло разрушение части проволок повива шлейфа фазы "В" в месте крепления к подвижному изолятору на Р-777 ВЛ 10 кВ Нп-7.	В результате уменьшения сечения проводника произошло перегорание шлейфа фазы "В" и касание им провода шлейфа фазы "С" на Р-777.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ Нп-7, с применением тепловизора и бинокля, на предмет определения технического состояния шлейфов линейных разъединителей в местах их контактного присоединения к опорным изоляторам.	31.07.2019	31.07.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-16	236	04.08.2019	04.08.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл схлест проводов в пролёте опор 2/8 - 2/9 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-16 на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов.	04.08.2019	04.08.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Е9-27	244	14.08.2019	14.08.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролёте опор № 10-11 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролёте опор № 10 - 11 Л-2 с последующим схлестом проводов.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	14.08.2019	14.08.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Тв1-62	259	26.08.2019	26.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2/5 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2/5 Л-2, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.08.2019	26.08.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 6/0,4 кВ Ф 85-126	274	16.09.2019	16.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/6 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/6 с последующим падением провода на траверсу и схлестом проводов в пролёте опор 1/6-1/7 Л-3.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.09.2019	16.09.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чр3-173	300	28.09.2019	28.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.09.2019	28.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Е9-215	313	16.10.2019	16.10.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 9 - 10 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 9 - 10 Л-2 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.10.2019	16.10.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-19А	314	16.10.2019	16.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/11 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/11 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.10.2019	16.10.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ 13-07	321	23.10.2019	23.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 29 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 29 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.10.2019	23.10.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 6/0,4 кВ Ф 85-126	329	28.10.2019	28.10.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 38 - 39 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 38 - 39 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.10.2019	28.10.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Е9-14	330	29.10.2019	29.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 16 - 17 Л-5.	Обрыв фазного линейного провода А - 25 в полете опор № 16 - 17 Л- 5 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	29.10.2019	29.10.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ См5-108	349	18.11.2019	18.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 11 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 11 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.11.2019	18.11.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ См5-110	350	18.11.2019	18.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к жилому дому от опоры № 2/10 Л-1.	Обрыв провода ответвления к жилому дому № 22 от опоры № 2/10, с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.11.2019	18.11.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ЧР3-103	351	18.11.2019	18.11.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 7 - 8 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 7 - 8 Л-2 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.11.2019	18.11.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ См3-102	366	21.11.2019	22.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки провода на опоре № 9 Л-2.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки фазного провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 9 Л-2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ См3-102 на предмет выявления ослабления вязок проводов, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену вязок проводов при формировании программы очередного капитального ремонта.	21.11.2019	22.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Тв4-51	390	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки провода на опоре № 2/5 Л-3.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки фазного провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 2/5 Л-3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Тв4-51 на предмет выявления ослабления вязок проводов, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену вязок проводов при формировании программы очередного капитального ремонта.	21.11.2019	21.11.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 6/0,4 кВ 13-06	391	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки провода на опоре № 5 Л-3.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки фазного провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 5 Л-3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 6/0,4 кВ 13-06 на предмет выявления ослабления вязок проводов, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену вязок проводов при формировании программы очередного капитального ремонта.	21.11.2019	21.11.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-5	392	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел схлест проводов в пролете опор № 8 - 9 Л-1.	Схлест линейных проводов в пролете опор № 8 - 9 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-5, на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов при необходимости по результатам осмотра предусмотреть выполнение мероприятий по регулированию стрелы провеса проводов в рамках мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	21.11.2019	21.11.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чр5-153	393	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел схлест проводов в пролете опор № 5/2 - 5/3 Л-1.	Схлест линейных проводов в пролете опор № 5/2 - 5/3 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чр3-153, на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов при необходимости по результатам осмотра предусмотреть выполнение мероприятий по регулированию стрелы провеса проводов в рамках мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	21.11.2019	21.11.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Тг-1	65	28.11.2019	28.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 5 - 6 ВЛ 10 кВ Тг-1.	В результате нарушение структуры материала, произошло нарушение стрелы провеса провода фазы "В" в пролете опор 5 - 6 ВЛ 10 кВ Тг-1, что привело к перекрытию с проводом фазы "А", при приближении их на недопустимое расстояние.	Выполнить регулировку стрелы провеса проводов в пролёте опор № 5 - 6 ВЛ 10 кВ Тг-1.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-18 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-15 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-210 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ См3-102 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чр7-169 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 6/0,4 кВ Ф 85-121 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ См5-114 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нп1-130 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-10 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Е9-26	409	04.12.2019	04.12.2019	В результате налипания мокрого снега на провода ВЛ произошел обрыв провода: -обрыв проводов в пролетах опор №2-3, №12-12а на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-18; -обрыв проводов в пролетах опор № 86-8в на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-15; -обрыв провода в пролете опор № 8 - 9 на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-210; -обрыв провода в пролете опор № 6/4 - 6/5 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ См3-102; -обрыв провода в пролете опор № 15 - 16 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чр7-169; -обрыв провода в пролете опор № 3/1 - 3/2 на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 6/0,4 кВ Ф 85-121; В результате налипания мокрого снега на провода ВЛ и последующего опадания снежных муфт произошел сдвиг проводов: - сдвиг проводов в пролёте опор № 7 - 8 на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ См5-114; - сдвиг проводов в пролёте опор № 1/10 - 1/11 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нп1-130; - сдвиг проводов в пролёте опор № 6 - 7 на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-10; - сдвиг проводов в пролёте опор № 12 - 13 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Е9-26; При опадании муфт снега с провода ВЛ, произошел динамический рывок приведший к разрушению изолятора на опоре №1/10 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нп1-130;	При налипании мокрого снега на провода произошло тяжение с увеличением стрелы провеса провода. При опадании муфты снега с одного провода, произошел динамический рывок провода приведший к: -обрыву проводов в пролетах опор №2-3, №12-12а на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-18; -обрыву проводов в пролетах опор № 86-8в на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-15; -обрыву проводов в пролетах опор № 8 - 9 на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-210; -обрыву провода в пролете опор № 6/4 - 6/5 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ См3-102; -обрыву провода в пролете опор № 15 - 16 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чр7-169; -обрыву провода в пролете опор № 3/1 - 3/2 на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 6/0,4 кВ Ф 85-121; -обрыву провода в пролете опор № 6/4 - 6/5 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ См3-102; -обрыву провода в пролете опор № 15 - 16 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чр7-169; -обрыву провода в пролете опор № 3/1 - 3/2 на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 6/0,4 кВ Ф 85-121; - сдвигу проводов в пролёте опор № 7 - 8 на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ См5-114; - сдвигу проводов в пролёте опор № 1/10 - 1/11 и разрушение изолятора на опоре №1/10 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нп1-130;	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-18, ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-15, ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-210, ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ См3-102, ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чр7-169, ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 6/0,4 кВ Ф85-121, ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ См5-114, ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нп1-130, ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-10, ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Е9-26, на предмет выявления соединений (скруток) проводов в пролётах и нарушения стрелы провеса проводов, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену повода при формировании программы очередного капитального ремонта и наметить мероприятия по регулированию стрелы провеса проводов при ТО 2020 года.	04.12.2019	04.12.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Е9-27	418	16.12.2019	16.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 14 - 2/1 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 14-2/1 Л-2 с последующим их сдвигом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.12.2019	16.12.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-29	419	16.12.2019	16.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 9 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 9 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.12.2019	16.12.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-25	421	17.12.2019	17.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3/3 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 9 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.12.2019	17.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чр5-154	433	19.12.2019	19.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел переклест проводов в пролете опор № 21 - 22 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 21 - 22 Л-2 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.12.2019	19.12.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9-18	449	24.12.2019	24.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 10 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 10 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.12.2019	24.12.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 6/0,4 кВ Бв64-584	451	25.12.2019	25.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 13 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 13 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.12.2019	25.12.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чр7-157	452	25.12.2019	25.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел переклест проводов в пролете опор 2/3- 2/4 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 2/3- 2/4 Л-2 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.12.2019	25.12.2019
Апшеронский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Е9-12	469	30.12.2019	30.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел переклест проводов в пролете опор № 2/2 - 2/3 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 2/2 - 2/3 Л-2 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	30.12.2019	30.12.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ В11-27/63	8	11.01.2019	11.01.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.01.2019	11.01.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-171/100	12	18.01.2019	18.01.2019	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала (высыхание) и разрушение колпачка К-5 изолятора НС-18А фазного провода на опоре № 8.	В результате разрушения колпачка К-5 произошел срыв и повреждение изолятора НС-18 А при падении на траверсу фазного провода на опоре № 8 Л-3.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.01.2019	18.01.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бж 3-570	21	28.01.2019	28.01.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к домовладению на опоре № 1/7 Л-2.	Обрыв провода ответвления АПВ к домовладению от опоры № 1/7 Л-2, с последующим падением провода на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.01.2019	28.01.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТП 10/0,4 кВ Ос13-97/250	25	29.01.2019	29.01.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 10а Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 10а Л-2, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.01.2019	29.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Зр1-454/160	28	31.01.2019	31.01.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 1 - 2 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25 в пролёте опор № 1 - 2 Л-1, с последующим падением провода на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	31.01.2019	31.01.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Шк7-78/100	29	01.02.2019	01.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала (высыхание) и разрушение колпачка К-5 изолятора НС-18А нулевого провода на опоре № 29.	В результате разрушения колпачка К-5 произошёл срыв и повреждение изолятора НС-18 А при падении на траверсу нулевого провода на опоре № 29 Л-3.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.02.2019	01.02.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пш7-109/250	36	09.02.2019	09.02.2019	В результате ДТП произошёл наезд автомобиля на анкерную опору № 1 ВЛ-0.4 кВ Л-2.	В результате наезда автомобиля произошёл излом анкерной опоры № 1 Л-2, обрыв и повреждение провода СИП ВЛ-0,4 кВ в пролётах опор № 1-2, что привело к отключению линии.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	09.02.2019	09.02.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шк4-601/30	43	15.02.2019	15.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3 Л-1 , с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	15.02.2019	15.02.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пз2-17/100	47	26.02.2019	26.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 11 Л-3	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 11 Л-3 , с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.02.2019	26.02.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ В 3-44/160 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ст4-124/160 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бл 5-294/160 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от СКТП 10/0,4 кВ В1-24/400 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М1-199/250 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от СКТП 10/0,4 кВ Шк5-87/160 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс2-194/100 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Шк3-496/100	60	01.03.2019	01.03.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошло: - обрыв провода в пролёте опор №№7-8 Л-3 КТП 10/0,4 кВ В3-44; - обрыв провода в пролёте опор №№9-10 Л-3 КТП 10/0,4 кВ Ст4-124; - обрыв провода в пролёте опор №№13-14 Л-2 КТП 10/0,4 кВ Бл5-294; - обрыв провода в пролёте опор №№11/3-11/4 Л-3 СКТП 10/0,4 кВ В1-24; - обрыв провода в пролёте опор №№2/8-2/9 Л-1 КТП 10/0,4 кВ М1-199; - обрыв провода в пролёте опор №№12-13 Л-2 СКТП 10/0,4 кВ Шк5-87; - обрыв провода в пролёте опор №№1/8-1/9 Л-1 КТП 10/0,4 кВ Кс2-194; - обрыв проводов в пролёте опор №№1/3-1/3в Л-2 КТП 10/0,4 кВ Шк3-496.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ст-4	5	01.03.2019	01.03.2019	В результате сильного порыва ветра произошло падение дерева (тополь), стоящего вне охранной зоны, на опору ВЛ 10 кВ № 6/36.	В результате падения дерева на опору ВЛ 10 кВ произошло: - излом опор № 6/36; - повреждение траверсы ТМ-1; - повреждение изоляторов ШФ-20.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ Ст-4, на предмет выявления деревьев произрастающих вне охранной зоны ВЛ, угрожающих падением на провода.	01.03.2019	01.03.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ст-3	6	01.03.2019	01.03.2019	В результате воздействие ветровых нагрузок на провода ВЛ произошел срыв изолятора фазы "В" на опоре № 79.	В результате порыва ветра произошел срыв изолятора ШФ-20 фазы "В" с последующим падением провода на провод фазы "С" на опоре № 79, что привело к отключению линии и повреждению изолятора при падении на траверсу.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ Ст-3 на предмет выявления разрушения (ослабления) колпачка штыревого изолятора, угрожающего срывом изолятора со штыря траверсы.	01.03.2019	01.03.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ М-3	7	01.03.2019	01.03.2019	При длительном воздействии ветровых нагрузок произошел излом, с последующим отгоранием шлейфа на Р-631, в месте крепления к плашечному зажиму подвижного изолятора фазы "В".	Межфазное короткое замыкание на Р-631 в результате касания отгоревшего шлейфа фазы "В" к шлейфу фазы "С", при воздействии ветровых нагрузок.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ М-3, с применением тепловизора, на предмет определения технического состояния шлейфов линейных разъединителей в местах их контактного присоединения к опорным изоляторам.	01.03.2019	01.03.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-188/63	75	14.03.2019	14.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 20 - 21 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25, в пролёте опор № 20 - 21 Л-1, с последующим падением проводов на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.03.2019	14.03.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бж 3-235	78	18.03.2019	18.03.2019	В результате ДТП произошел наезд автомобиля на промежуточную опору № 3/6 ВЛ-0.4 кВ Л-2.	В результате наезда автомобиля произошло повреждение стойки опоры № 3/6 Л-2, обрыв линейных проводов А-25 в пролетах опор № 3/5-3/6, что привело к отключению линии.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.03.2019	18.03.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шк7-59/160	85	26.03.2019	26.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5/10 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5/10 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.03.2019	26.03.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от СКТП 10/0,4 кВ В1-599/160	91	29.03.2019	29.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к домовладению от опоры № 2/16 Л-4.	Обрыв провода ответвления АВВГ к домовладению от опоры № 2/16 Л-4, с последующим падением провода на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.03.2019	29.03.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-498/160	93	29.03.2019	29.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 19 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 19 Л-3, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.03.2019	29.03.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пз9-15/160	96	31.03.2019	31.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 9 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 9 Л-3, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	31.03.2019	31.03.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пш7-162/160	94	02.04.2019	02.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2/2 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2/2 Л-3, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	02.04.2019	02.04.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от СКТП 10/0,4 кВ В1-20/160	105	09.04.2019	09.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5/5 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5/5 Л-3, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	09.04.2019	09.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пз2-12/160	106	11.04.2019	11.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности изолятора линейного провода на опоре № 1/5 Л-1.	Разрушение юбки изолятора НС-18 линейного провода на опоре №1/5 ВЛ-0,4 кВ Л-1.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.04.2019	11.04.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М7-334/63 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Зр1-149/100 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ М7-387/250 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Зр1-544/100	109	11.04.2019	11.04.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошло: обрыв вязки провода на опоре №5 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП 10/0,4 кВ М7-334; обрыв вязки провода на опоре №12а ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП 10/0,4 кВ Зр1-149; обрыв вязки провода на опоре №7 ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП 10/0,4 кВ М7-387; обрыв вязки провода на опоре №10 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП 10/0,4 кВ Зр1-544.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.04.2019	11.04.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от СКТП 10/0,4 кВ Пш7-221/400	117	18.04.2019	18.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления от опоры № 15 б Л-1 к многоквартирному жилому дому № 19.	Обрыв провода ответвления АВВГ от опоры № 15 б Л-1 к многоквартирному жилому дому, с последующим падением провода на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.04.2019	18.04.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бж 3-243	118	22.04.2019	22.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к домовладению от опоры № 1/12 Л-2.	Обрыв провода ответвления АВВГ к домовладению от опоры № 1/12 Л-2, с последующим падением провода на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.04.2019	22.04.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пн3-173/100	123	26.04.2019	26.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2/2 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2/2 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.04.2019	26.04.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шк1- 66/63	127	29.04.2019	29.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к домовладению от опоры № 1/8 Л-1.	Обрыв провода ответвления АВВГ к домовладению от опоры № 1/8 Л-1, с последующим падением провода на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.04.2019	29.04.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ В 9-46/160	130	30.04.2019	30.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5/7 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5/7 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.04.2019	30.04.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пш7-163/160	133	02.05.2019	02.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 9-10 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролёте опор 9-10 Л-2, с последующим падением провода на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	02.05.2019	02.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от СКТП 10/0,4 кВ Пз9-41/400	138	09.05.2019	09.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 10 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 10 Л-2, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	09.05.2019	09.05.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М3-218/100	139	12.05.2019	12.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 15 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 15 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	12.05.2019	12.05.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пш105-331/63	149	21.05.2019	21.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к домовладению от опоры № 9а Л-2.	Обрыв провода ответвления АВВГ к домовладению от опоры № 9а Л-2, с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	21.05.2019	21.05.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Шк4- 75/100	150	22.05.2019	22.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор 19-19а Л-3.	Обрыв фазного линейного провода А-25 в пролете опор 19-19а Л-3, с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	22.05.2019	22.05.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пз8-439/100	156	26.05.2019	26.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 10 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 10 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	26.05.2019	26.05.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кс2-364/100	169	31.05.2019	31.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к жилому дому от опоры № 21 Л-3.	Обрыв провода ответвления к жилому дому № 28 от опоры № 21, с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	31.05.2019	31.05.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пз9-15/160	175	05.06.2019	05.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к жилому дому от опоры № 8 Л-2.	Обрыв провода ответвления к жилому дому № 3 от опоры № 8, с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	05.06.2019	05.06.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пш1-305/400	182	11.06.2019	11.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 5 - 6 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролете опор № 5 - 6 Л-3.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	11.06.2019	11.06.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ В 1-33/100	183	14.06.2019	14.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 8 - 7/1 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролете опор № 8 - 7/1 Л-2	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	14.06.2019	14.06.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пш1-315/100	187	17.06.2019	17.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2/2 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2/2 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	17.06.2019	17.06.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ КВ КВ Зр1-165/160	189	21.06.2019	21.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 9 - 10 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролете опор № 9 - 10 Л-1.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	21.06.2019	21.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-168/160 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-185/100 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-223/50	195	24.06.2019	25.06.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошло: - обрыв провода А-25 в пролёте опор № 3/6-3/7 Л-3 КТП 10/0,4 кВ Пп3-168; - схлест проводов в пролёте опор № 6 - 7 Л-3 КТП 10/0,4 кВ Пп3-185; - обрыв вязки провода на опоре № 9а Л-3 КТП 10/0,4 кВ Пп3-223	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-168, Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-185, Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-223, на предмет выявления ослабления вязок проводов, увеличения стрелы провеса проводов и наличия поверхностной коррозии провода.	24.06.2019	25.06.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от СКТП 10/0,4 кВ Шк5-87/160	197	26.06.2019	26.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к жилому дому от опоры № 3а Л-3.	Обрыв провода ответвления к жилому дому № 10 от опоры № 3а, с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	26.06.2019	26.06.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пз2-646/250	202	28.06.2019	28.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к жилому дому от опоры № 3/1 Л-1.	Обрыв провода ответвления к жилому дому № 1 от опоры № 3/1, с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	28.06.2019	28.06.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс1-326/160	204	02.07.2019	02.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 1 - 2 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 1 - 2 Л-1.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	02.07.2019	02.07.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кс1-344/400	210	11.07.2019	11.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 6 - 7 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 6 - 7 Л-2.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	11.07.2019	11.07.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ В 1-35/160	213	15.07.2019	15.07.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провеса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролёте опор № 2/3-2/4 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провеса проводов в пролёте опор № 2/3-2/4 с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	15.07.2019	15.07.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шк1-537/100	214	18.07.2019	18.07.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провеса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролёте опор № 1/11-1/12 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провеса проводов в пролёте опор № 1/11-1/12 с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.07.2019	18.07.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-175/100	222	24.07.2019	24.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 12 - 13 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 12 - 13 Л-2.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.07.2019	24.07.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ В 9-660/100	226	26.07.2019	26.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к жилому дому от опоры № 3/7 Л-2.	Обрыв провода ответвления к жилому дому № 24 от опоры № 3/7, с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	26.07.2019	26.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пз2-566/400	233	31.07.2019	31.07.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 5/1 - 5/2 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 5/1-5/2 Л-2 с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	31.07.2019	31.07.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Шк-1	41	31.07.2019	31.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств и характеристик материала штыревого изолятора ШФ-10 на опоре № 26.	В результате длительной эксплуатации произошло снижения изоляции штыревого изолятора фазы "С", что привело к его разрушению при пробое изоляции и падению провода на траверсу на опоре № 26 ВЛ 10 кВ Шк-1.	Выполнить ИТР осмотр ВЛ 10 кВ Шк-1 на предмет определения опор с установленными изоляторами ШФ-10 для их замены при формировании программы очередного капитального ремонта.	31.07.2019	31.07.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ В 1-38/250 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пш1-305/400 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Рн1-647/160 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ В 3-43/160 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кс2-376/63 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бж 4-232/160 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Шк3-650/100 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р1-	238	04.08.2019	04.08.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошло: - обрыв провода А-25 в пролёте опор № 3/4-3/5 Л-1 КТП 10/0,4 кВ В1-38; - схлест проводов в пролете опор № 10-11 Л-2 КТП 10/0,4 кВ Пш1-305; - обрыв провода ответвления к домовладению от опоры № 36 Л-2 КТП 10/0,4 кВ Рн1-647; - повреждение изолятора на опоре № 8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП 10/0,4 кВ В3-43; - обрыв провода А-25 в пролёте опор № 5 - 6 Л-3 КТП 10/0,4 кВ Кс2-376; - обрыв провода А-25 в пролёте опор № 22 - 23 Л-1 КТП 10/0,4 кВ Бж4-232; - схлест проводов в пролете опор № 3/4 - 3/5 Л-2 КТП 10/0,4 кВ Шк3-650; - обрыв провода А-25 в пролёте опор № 1/1-1/2 Л-2 КТП 10/0,4 кВ Р1-208.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ В1-38, Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пш1-305, Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Рн1-647, Л-1 от КТП 10/0,4 кВ В3-43, Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кс2-376, Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бж4-232, Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Шк3-650, Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р1-208 на предмет выявления увеличения стрелы провиса проводов и наличия поверхностной коррозии провода.	04.08.2019	04.08.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пш1-524/160	239	07.08.2019	07.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к зданию церкви от опоры № 126 Л-1.	Обрыв провода ответвления к зданию церкви от опоры № 126, с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	07.08.2019	07.08.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ст6-132/400	241	14.08.2019	14.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к жилому дому от опоры № 8 Л-2.	Обрыв провода ответвления к жилому дому № б/н от опоры № 8, с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	14.08.2019	14.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от СКТП 10/0,4 кВ В1-599/160	242	15.08.2019	15.08.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов ответвления к жилому дому от опоры № 1/6 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-16, что привело к нарушению стрелы провиса проводов ответвления к жилому дому № 89 от опоры № 1/6 Л-1 с последующим схлестом проводов.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	15.08.2019	15.08.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Зр1-637/250	243	13.08.2019	13.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 20 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 20 Л-2, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	13.08.2019	13.08.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ В 1-23/160 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от СКТП 10/0,4 кВ В1-24/400	247	17.08.2019	17.08.2019	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошло: - обрыв вязки провода на опор №9 Л-3 КТП 10/0,4 кВ В1-23; - обрыв провода А-25 в пролёте опор № 6 - 7 Л-3 СКТП 10/0,4 кВ В1-24.	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошло: - обрыв вязки фазного провода с последующим падением провода на траверсу на опор №9 Л-3 КТП 10/0,4 кВ В1-23; - обрыв провода А-25 с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 6 - 7 Л-3 СКТП 10/0,4 кВ В1-24.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ В1-23, Л-3 от КТП 10/0,4 кВ В1-24, на предмет выявления ослабления вязок и поверхностной коррозии провода, при необходимости по результатам осмотров предусмотреть замену повода при формировании программы очередного капитального ремонта.	17.08.2019	17.08.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пз8-346	256	23.08.2019	23.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 7-7а Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 7 - 7а Л-1.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.08.2019	23.08.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пш7-109/250	266	30.08.2019	30.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к жилому дому от опоры № 2/5 Л-1.	Обрыв провода ответвления к жилому дому № 71 от опоры № 2/5, с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	30.08.2019	30.08.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р1-202/160 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шк4-518/63 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ В 9-46/160	269	09.09.2019	09.09.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошло: - обрыв провода А-25 в пролёте опор № 5 - 1/1 Л-1 КТП 10/0,4 кВ Р1-202; - обрыв провода А-25 в пролёте опор № 1/14 - 1/14 А Л-1 КТП 10/0,4 кВ Шк4-518; - обрыв провода А-25 в пролёте опор № 3/1 - 3/2 Л-3 КТП 10/0,4 кВ В9-46.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошло: - обрыв провода А-25 с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 5 - 1/1 Л-1 КТП 10/0,4 кВ Р1-202; - обрыв провода А-25 с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 1/14-1/14 А Л-1 КТП 10/0,4 кВ Шк4-518; - обрыв провода А-25 с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 3/1-3/2 Л-3 КТП 10/0,4 кВ В9-46.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р1-202, Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шк4-518, Л-3 от КТП 10/0,4 кВ В9-46, на предмет выявления поверхностной коррозии провода, при необходимости по результатам осмотров предусмотреть замену повода при формировании программы очередного капитального ремонта.	09.09.2019	09.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Зр1-143/160 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от СКТП 10/0,4 кВ Шк7-59/160 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р1-203/160 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-498/160 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бж 4-672/63	272	10.09.2019	10.09.2019	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошло: - схлест проводов в пролёте опор № 3 - 3 А Л-1 КТП 10/0,4 кВ Зр1-143; - обрыв вязки провода на опоре № 1/3 Л-3 КТП 10/0,4 кВ Шк7-59; - схлест проводов в пролёте опор № 11 - 12 Л-1 КТП 10/0,4 кВ Р1-203; - обрыв провода ответвления АПВ к многоквартирному жилому дому от опоры № 9 Л-1 КТП 10/0,4 кВ Пп3-498; - обрыв провода А-25 в пролёте опор № 3/1 - 3/1 А Л-1 КТП 10/0,4 кВ Бж4-672.	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошло: - схлест проводов в пролёте опор № 3 - 3 А Л-1 КТП 10/0,4 кВ Зр1-143; - обрыв вязки провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 1/3 Л-3 КТП 10/0,4 кВ Шк7-59; - схлест проводов в пролёте опор № 11 - 12 Л-1 КТП 10/0,4 кВ Р1-203; - обрыв провода ответвления АПВ к многоквартирному жилому дому от опоры № 9 Л-1 КТП 10/0,4 кВ Пп3-498 с последующим падением на землю; - обрыв линейного провода А-25 с последующим падением на землю в пролёте опор № 3/1 - 3/1 А Л-1 КТП 10/0,4 кВ Бж4-672.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Зр1-143, Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Шк7-59, Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р1-203, Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-498, Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бж4-672, на предмет выявления поверхностной коррозии и увеличения стрелы провеса провода, при необходимости по результатам осмотров предусмотреть замену провода при формировании программы очередного капитального ремонта и регулирование стрелы провеса проводов в рамках ТО текущего года.	10.09.2019	10.09.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-189/100	275	18.09.2019	18.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 3 - 4 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролёте опор 3 - 4 Л-3.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.09.2019	18.09.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пз2-646/250	277	19.09.2019	19.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к жилому дому от опоры № 10 Л-2.	Обрыв провода ответвления к жилому дому № 9 от опоры № 10, с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	19.09.2019	19.09.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пш1-304/100	282	19.09.2019	19.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2/14 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 2/14 Л-3.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.09.2019	19.09.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс2-488/160	286	20.09.2019	20.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	20.09.2019	20.09.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ос13-95/100	287	22.09.2019	22.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	22.09.2019	22.09.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бж 4-232/160	288	22.09.2019	22.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2/8 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2/8 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	22.09.2019	22.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ В1-20/160	297	26.09.2019	26.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 16 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 16 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.09.2019	26.09.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пз9-15/160	308	15.10.2019	15.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	15.10.2019	15.10.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ Ос13-97/250	309	15.10.2019	16.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 3/1 - 3/2 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А - 25 в полёте опор № 3/1 - 3/2 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	15.10.2019	16.10.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от СКТП 10/0,4 кВ Пз9-41/400	310	15.10.2019	15.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	15.10.2019	15.10.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ В 3-44/160	317	18.10.2019	18.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к жилому дому от опоры № 2/8 Л-2.	Обрыв провода ответвления к жилому дому № 3 от опоры № 2/8, с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.10.2019	18.10.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бж 3-243	322	23.10.2019	23.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 8 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 8 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.10.2019	23.10.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от СКТП 10/0,4 кВ В1- 31/160	332	29.10.2019	29.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 6 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 6 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	29.10.2019	29.10.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от СКТП 10/0,4 кВ Ст4-129/250	335	30.10.2019	30.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к жилому дому от опоры № 3/9 Л-1.	Обрыв провода ответвления к жилому дому № 23 от опоры № 3/9, с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	30.10.2019	30.10.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Зр3-497/100	340	03.11.2019	03.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 1/3-1/4 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А - 25 в полёте опор № 1/3-1/4 Л-1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	03.11.2019	03.11.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-180/100	343	09.11.2019	09.11.2019	В результате ДТП произошёл наезд автомобиля на анкерную опору № 6 ВЛ-0.4кВ Л-3.	В результате наезда автомобиля произошло разрушение бетона стойки анкерной опоры № 6 у основания земли и обрыв линейного провода в пролётах опор №№6-8.	Выполнить осмотр состояния опор № 7 и 8 Л-3 КТП 10/0,4 кВ Пп3-180 с откапыванием стоек на глубину 0,5 м для выявления поперечных трещин тела опоры с записью в эксплуатационных сведениях паспорта ВЛ-0,4 кВ.	09.11.2019	09.11.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Шк2- 82/100	347	15.11.2019	15.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к жилому дому от опоры № 2 Л-3.	Обрыв провода ответвления к жилому дому № 16 от опоры № 2, с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	15.11.2019	15.11.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пш105-425/100	353	18.11.2019	18.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/5 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/5 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.11.2019	18.11.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Зр1-149/100	355	19.11.2019	19.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к жилому дому от опоры № 1/4 Л-2.	Обрыв провода ответвления к жилому дому № 7 от опоры № 1/4, с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.11.2019	19.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Рн7-166/160	367	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел схлест проводов в пролете опор № 3/9-3/10 Л-1.	Схлест линейных проводов в пролете опор № 3/9 - 3/10 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Рн7-166, на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов при необходимости по результатам осмотра предусмотреть выполнение мероприятий по регулированию стрелы провеса проводов в рамках мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	21.11.2019	21.11.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Бж 4-233	384	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел схлест проводов в пролете опор № 6/11 - 6/12 Л-3.	Схлест линейных проводов в пролете опор № 6/11 - 6/12 Л-3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Бж4-233, на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов при необходимости по результатам осмотра предусмотреть выполнение мероприятий по регулированию стрелы провеса проводов в рамках мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	21.11.2019	21.11.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пз8-436/160	385	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел схлест проводов в пролете опор № 3 - 4 Л-2.	Схлест линейных проводов в пролете опор № 3 - 4 Л-2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пз8-436, на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов при необходимости по результатам осмотра предусмотреть выполнение мероприятий по регулированию стрелы провеса проводов в рамках мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	21.11.2019	21.11.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-171/100	386	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел схлест проводов в пролете опор № 4 - 5 Л-3.	Схлест линейных проводов в пролете опор № 4 - 5 Л-3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-171, на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов при необходимости по результатам осмотра предусмотреть выполнение мероприятий по регулированию стрелы провеса проводов в рамках мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	21.11.2019	21.11.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-171/100	387	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел схлест проводов в пролете опор № 9 - 10 Л-1.	Схлест линейных проводов в пролете опор № 9 - 10 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-171, на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов при необходимости по результатам осмотра предусмотреть выполнение мероприятий по регулированию стрелы провеса проводов в рамках мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	21.11.2019	21.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-225/160	388	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел схлест проводов в пролете опор № 5 - 6 Л-1.	Схлест линейных проводов в пролете опор № 5 - 6 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-225, на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов при необходимости по результатам осмотра предусмотреть выполнение мероприятий по регулированию стрелы провеса проводов в рамках мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	21.11.2019	21.11.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пз2-17/100	389	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел схлест проводов в пролете опор № 1/6 - 1/7 Л-1.	Схлест линейных проводов в пролете опор № 1/6 - 1/7 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пз2-17, на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов при необходимости по результатам осмотра предусмотреть выполнение мероприятий по регулированию стрелы провеса проводов в рамках мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	21.11.2019	21.11.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Шк-4 ВЛ 10 кВ Шк-5 ВЛ 10 кВ Ос-2 ВЛ 10 кВ М-5 ВЛ 10 кВ М-3 ВЛ 10 кВ В-4 ВЛ 10 кВ Ос-12 ВЛ 10 кВ Пп-3	69	04.12.2019	04.12.2019	В результате налипания мокрого снега на провода ВЛ, произошло: - обрыв вязки провода фазы "В" на опоре № 87 на ВЛ 10 Шк-4; - обрыв вязки провода фазы "А" на опоре № 8-24 и срыв вязки провода фазы "В" на опоре № 8-27 на ВЛ 10 кВ Шк-5; - обрыв вязок провода фазы "А" на опоре № 18 и № 20 на ВЛ 10 кВ Ос-2; - обрыв вязки провода фазы "А" на опоре № 42, обрыв вязки провода фазы "В" на опоре № 44, 49, 1-1, 1-6 на ВЛ 10 кВ М-5; - обрыв вязки провода фазы "А" на опоре № 55 А, обрыв вязки провода фазы "С" на опоре № 55 Б, обрыв вязок провода "В" на опорах №№ 162, 169, 7-27, обрыв вязок провода фазы "С" на опорах №№ 8-10, 8-13, 7-29 на ВЛ 10 кВ М-3; - обрыв вязки провода фазы "В" на опоре № 2-1, обрыв вязки провода фазы "С" на опоре № 2-2 на ВЛ 10 кВ Ст-3; - обрыв вязки провода фазы "А" на опоре № 16 и обрыв вязки провода фазы "С" на опоре № 18 на ВЛ 10 кВ В-4; - обрыв вязки провода фазы "В" на опоре № 3-37 и обрыв вязки провода фазы "С" на опоре № 40 на ВЛ 10 кВ Ос-12; - обрыв вязки провода фазы "А" на опоре № 9-17, обрыв вязки провода фазы "В" на опоре № 9-20, обрыв вязок проводов фазы "В" на опорах №№ 186, 152, 366 и провода фазы "С" на опорах №№ 190, 372 на ВЛ 10 кВ Пп-3.	При налипании мокрого снега на провода произошло тяжение с увеличением стрелы провеса провода. При опадании муфты снега с одного провода, произошел динамический рывок провода приводящий к: - обрыв вязки провода фазы "В" на опоре № 87 и падение провода на нижний провод фазы "А" в пролётах опор № 87 - 88 на ВЛ 10 кВ Шк-4; - обрыв вязки провода фазы "А" на опоре № 8-24 и срыв вязки провода фазы "В" на опоре № 8-27 на ВЛ 10 кВ Шк-5; - обрыв вязок провода фазы "А" на опоре № 18 и № 20, схлест проводов фазы "В" и фазы "С" в пролете опор №№ 18-19 на ВЛ 10 кВ Ос-2; - обрыв вязки провода фазы "А" на опоре № 42, обрыв вязки провода фазы "В" на опоре № 44, 49, 1-1, 1-6, а также схлест проводов фазы "В" и фазы "С" в пролете опор №№ 42 - 43 на ВЛ 10 кВ М-5; - обрыв вязки провода фазы "А" на опоре № 55 А, обрыв вязки провода фазы "С" на опоре № 55 Б, обрыв вязок провода "В" на опорах №№ 162, 169, 7-27, обрыв вязок провода фазы "С" на опорах №№ 8-10, 8-13, 7-29 на ВЛ 10 кВ М-3;	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Шк-4, Шк-5, Ос-2, М-5, М-3, Ст-3, В-4, Ос-12, Пп-3 на предмет выявления ослабления вязок проводов и нарушение стрелы провеса проводов, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену вязок проводов при формировании программы очередного капитального ремонта и наметить мероприятия по регулированию стрелы провеса проводов при ТО 2020 года.	04.12.2019	04.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Рн7-269/100	438	20.12.2019	20.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 8 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 8 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.12.2019	20.12.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТПП 10/0,4 кВ Шк4-57/250+160	446	23.12.2019	23.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к жилому дому от опоры № 2/7 А Л-2.	Обрыв провода ответвления к жилому дому № 10 от опоры № 2/7 А, с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.12.2019	23.12.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Зр1-143/160	453	25.12.2019	25.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 12а Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 12а Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.12.2019	25.12.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Ст6-132/400	455	25.12.2019	25.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к жилому дому от опоры № 5 Л-4.	Обрыв провода ответвления к жилому дому № 5 от опоры № 5, с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.12.2019	25.12.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ В 6-52/100	458	26.12.2019	26.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2а Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2а Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.12.2019	26.12.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от СКТП 10/0,4 кВ В1-599/160	459	26.12.2019	26.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 13 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 13 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.12.2019	26.12.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кс1-444/100	463	27.12.2019	27.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 4/2 - 4/3 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 4/2 - 4/3 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.12.2019	27.12.2019
Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от Пп3-533	464	27.12.2019	27.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к жилому дому от опоры № 3 Л-2.	Обрыв провода ответвления к жилому дому № 20 от опоры № 3, с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.12.2019	27.12.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Г-5-103	2	04.01.2019	04.01.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	При увеличении стрелы провиса провода на ВЛ-0,4 кВ, во время порывистого ветра, произошёл схлест проводов в пролёте опор № 5-6 Л-3.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	04.01.2019	04.01.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП Г-1-7/100 кВА	1	05.01.2019	05.01.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение сопротивления изоляции и последующий пробой (межвитковое замыкание) обмоток низкого напряжения силового трансформатора Тп-100-12.	Повреждение обмотки низкого напряжения фазы "В" с последующим отгоранием цепи 0 - фаза "В".	Провести внеочередной осмотр отходящих ВЛ-0,4кВ от КТП 10/0,4кВ Г-1-7 на предмет соответствия НТД Устранить выявленные нарушения НТД по отходящим ВЛ-0,4 кВ КТП Г-1-7	05.01.2019	05.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К6-3-201	7	09.01.2019	09.01.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 4 - 5 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 4 - 5, с последующим сходом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	09.01.2019	09.01.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Дд-7-291	14	22.01.2019	22.01.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 19 Л-1	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 19 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.01.2019	22.01.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-2-253	26	29.01.2019	29.01.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 10 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 10 Л-2, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.01.2019	29.01.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ку-1-280	33	05.02.2019	05.02.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 1/3 - 1/4 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 1/3-1/4, с последующим сходом, во время пляски проводов при одновременном взлете птиц.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.02.2019	05.02.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ш-2-426	42	14.02.2019	14.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 20 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 20 Л-3, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.02.2019	14.02.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-5-436	44	18.02.2019	18.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролётах опор №5-6, №6-7 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25 в пролётах опор №5-6, №6-7 Л-1, с последующим падением провода на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.02.2019	18.02.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-1-10	48	26.02.2019	26.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 11 - 12 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода А-25 в пролёте опор №11-12 Л-2, с последующим падением провода на провод нижней фазы.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.02.2019	26.02.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТПП 10/0,4 кВ Ш-1-362	58	02.03.2019	02.03.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате сильных порывов ветра произошёл обрыв линейного провода на опоре № 25, что привело к его падению на провод нижней фазы в пролёте опор № 24 - 25.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	02.03.2019	02.03.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ш-1	4	28.02.2019	28.02.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошло перекрытие проводов фазы "В" и "С" в пролете опор № 4/15 -4/16 ВЛ 10 кВ Ш - 1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-50, что привело к нарушению стрелы провиса провода фазы "В" в пролете опор № 4/15 - 4/16, с последующим приближением на недопустимое расстояние к проводу фазы "С", во время порывистого ветра.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ Ш-1, на предмет соответствия нормам НТД стрелы провиса проводов.	28.02.2019	28.02.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-1-371	67	06.03.2019	07.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 5-6 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25, в пролёте опор № 5-6 Л-1, с последующим падением проводов на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	06.03.2019	07.03.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кл-5-65	98	30.03.2019	30.03.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 4 - 1/1 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 4 - 1/1, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.03.2019	30.03.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ку-1-278	112	13.04.2019	13.04.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 5-6 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 5-6, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	13.04.2019	13.04.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ку-1-252	113	15.04.2019	15.04.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 9-10 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 9-10, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	15.04.2019	15.04.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-5-440	114	16.04.2019	16.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 1 - 2 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода А-25, в пролёте опор № 1 - 2 Л-2, с последующим падением провода на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.04.2019	16.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гиалинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ш-2-236	120	24.04.2019	24.04.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 1/8-1/9 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 1/8-1/9, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	24.04.2019	24.04.2019
Гиалинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1от КТП 10/0,4 кВ Вс-7-139	121	24.04.2019	24.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода на опоре № 2/5 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25, от опоры № 2/5 Л-1, с последующим падением провода на нулевой провод в пролёте опор № 2/4 - 2/5.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	24.04.2019	24.04.2019
Гиалинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ку-7-287	124	27.04.2019	27.04.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 2-1/1 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 2-1/1, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.04.2019	27.04.2019
Гиалинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Д-5-314	153	24.05.2019	24.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор 27-27а Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25 от опоры 27а, с последующим падением провода на землю в пролёте опор 27-27а Л-1.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	24.05.2019	24.05.2019
Гиалинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вс-1-524	158	28.05.2019	28.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор 5-6 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25 от опоры 6, с последующим падением провода на провод нижней фазы в пролёте опор 5-6 Л-1.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	28.05.2019	28.05.2019
Гиалинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ку-1	21	28.05.2019	28.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств и характеристик материала штыревого изолятора ШФ-10 на опоре № 2/4.	В результате длительной эксплуатации произошло снижения изоляции штыревого изолятора фазы "С", что привело к его разрушению при пробое изоляции и падению провода на траверсу на опоре № 2/4 ВЛ 10 кВ Ку-1.	Выполнить ИТР осмотр ВЛ 10 кВ Ку-1 на предмет определения опор с установленными изоляторами ШФ-10 для их замены при формировании программы очередного капитального ремонта.	28.05.2019	28.05.2019
Гиалинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-1-10	160	28.05.2019	28.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 11 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 11 Л-2, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	28.05.2019	28.05.2019
Гиалинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Дд-5-220	161	29.05.2019	29.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 11 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 11 Л-2, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	29.05.2019	29.05.2019
Гиалинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Дд-3-215	163	29.05.2019	29.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 3/14 - 3/15 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 3/14 - 3/15 Л-1.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	29.05.2019	29.05.2019
Гиалинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Дд-5-229	164	29.05.2019	29.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2 Л-3, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	29.05.2019	29.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Вс-5	24	31.05.2019	31.05.2019	В результате несоблюдения объемов ТО и ремонта оборудования, произошло разрушение части проволок повива шлейфа фазы "А" в месте крепления к подвижному изолятору на Р-240 ВЛ 10 кВ Вс-5.	В результате уменьшения сечения проводника произошло перегорание шлейфа фазы "А" и касание им провода шлейфа фазы "В".	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ М-3, с применением тепловизора, на предмет определения технического состояния шлейфов линейных разъединителей в местах их контактного присоединения к опорным изоляторам.	31.05.2019	31.05.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кб-6-40	178	09.06.2019	09.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 10-11 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 10-11 Л-2.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	09.06.2019	09.06.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Дд-3-208	180	10.06.2019	10.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 7 - 8 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 7 - 8 Л-2.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	10.06.2019	10.06.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Д-5-306	184	14.06.2019	14.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1 - 2 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 1 - 2 Л-3.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	14.06.2019	14.06.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вс-7-127	186	17.06.2019	17.06.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 1-2 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 1-2, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	17.06.2019	17.06.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Дд-5-511	191	22.06.2019	22.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1 - 2 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 1 - 2 Л-2.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	22.06.2019	22.06.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Д-5-302	201	27.06.2019	27.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 3/6 - 3/7 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 3/6 - 3/7 Л-2.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	27.06.2019	27.06.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ш-2-426	215	19.07.2019	19.07.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 3/3-3/3А Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 3/3-3/3А с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.07.2019	19.07.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кб-3-191	217	21.07.2019	21.07.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 5 - 6 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 5 - 6 Л-1 с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	21.07.2019	21.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кл-5-76	219	23.07.2019	23.07.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 14 - 15 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 14 - 15 с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.07.2019	23.07.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ 3-205	224	26.07.2019	26.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 12 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 12 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.07.2019	26.07.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Дд-5-228	227	28.07.2019	28.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2/3 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2/3 Л-2, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.07.2019	28.07.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Ш-5-397	228	28.07.2019	29.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/1 - 1/2 Л-4.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на нулевой провод в пролёте опор № 1/1-1/2 Л-4.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.07.2019	29.07.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ш-4	38	31.07.2019	31.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода фазы "В" на опоре № 17 ВЛ 10 кВ Ш-4.	Обрыв вязки провода фазы "В" на опоре № 17, с последующим падением провода на траверсу что привело к схлесту проводов фазы "В" и "А" в пролёте опор № 17 - 18 и отключению линии действием МТЗ.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ Ш-4 на предмет выявления ослабленных или утративших механическую прочность в результате длительной эксплуатации вязок проводов к изоляторам.	31.07.2019	31.07.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ку-7-245	249	18.08.2019	18.08.2019	В результате воздействия сильных порывов ветра произошёл обрыв фазного провода в пролете опор 5 - 6.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв фазного провода с последующим падением на нулевой провод в пролете опор 5 - 6 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ку7-245, на предмет выявления поверхностной коррозии провода, при необходимости по результатам осмотров предусмотреть замену провода при формировании программы очередного капитального ремонта.	18.08.2019	18.08.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вс-1-143	253	20.08.2019	20.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3 Л-2, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.08.2019	20.08.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Дд-5-510	254	22.08.2019	22.08.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 3/1-3/2 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 3/1-3/2 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	22.08.2019	22.08.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ЗКТП 10/0,4 кВ Г-1-660	255	24.08.2019	24.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № опор 2/13-2/14 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на провод соседней фазы в пролёте опор 2/13 -2/14 Л-3.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.08.2019	24.08.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Дд-3-515	257	23.08.2019	23.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.08.2019	23.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ку-3-283	261	26.08.2019	26.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.08.2019	26.08.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-2-234	267	31.08.2019	31.08.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролёте опор № 1/2 - 1/3 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролёте опор № 1/2 - 1/3 Л-1 с последующим схлестом проводов.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	31.08.2019	31.08.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вс-1-142	268	02.09.2019	02.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/1 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/1 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	02.09.2019	02.09.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-3-382	270	09.09.2019	09.09.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки провода на опор № 1/1 Л-1 .	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки фазного провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 1/1 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш3-382 на предмет выявления ослабления вязок проводов, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену вязок проводов при формировании программы очередного капитального ремонта	09.09.2019	09.09.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ку-1-278	273	15.09.2019	15.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2/4 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2/4 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	15.09.2019	15.09.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ку-1-264	279	19.09.2019	19.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 4 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 4 Л-1.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.09.2019	19.09.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Дд-7-296	280	19.09.2019	19.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/2 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 1/2 Л-1.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.09.2019	19.09.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кб-1-55	293	25.09.2019	25.09.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролёте опор 5 - 6 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролёте опор 5 - 6 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.09.2019	25.09.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ку-1-274	299	28.09.2019	28.09.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролёте опор 1/1 - 1/2 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролёте опор 1/1-1/2 Л-2 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.09.2019	28.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Д-5-305	304	03.10.2019	03.10.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 11 - 12 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 11 - 12 Л-3 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	03.10.2019	03.10.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ч-3-280	306	14.10.2019	14.10.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 11 - 12 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 11 - 12 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	14.10.2019	14.10.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-5-34	319	19.10.2019	19.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 11-12 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А - 25 в полёте опор № 11 - 12 Л- 1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.10.2019	19.10.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ 3-3-206	320	20.10.2019	20.10.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 3 - 4 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 3 - 4 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.10.2019	20.10.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-21	324	24.10.2019	24.10.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 1/4 - 1/5 Л-4.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 1/4 - 1/5 Л-4 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.10.2019	24.10.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Г-7-85	326	26.10.2019	26.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 16 - 17 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода А - 25 в полёте опор № 16 - 17 Л- 3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.10.2019	26.10.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Дд-7-216	337	30.10.2019	30.10.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 2 - 3 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 2 - 3 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	30.10.2019	30.10.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-1-325	345	15.11.2019	16.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 1/6 - 1/7 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода А - 25 в полёте опор № 1/6 - 1/7 Л- 2 с последующим падением провода на землю.	Своевременно не производится замена физически изношенного оборудования, отработавшего нормативный срок эксплуатации.	15.11.2019	16.11.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ку-1-278	361	20.11.2019	20.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв линейного провода в пролете опор 8 - 9 Л-1.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв линейного провода А-25 с последующим падением на землю в пролете опор 8 - 9 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ку1-278, на предмет выявления поверхностной коррозии провода, при необходимости по результатам осмотров предусмотреть замену провода при формировании программы очередного капитального ремонта.	20.11.2019	20.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от 3КТП 10/0,4 кВ Г-5-31	362	21.11.2019	22.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1/3-1/4 Л-2.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв фазного линейного провода А-25 с последующим падением на землю в пролете опор 1/3 - 1/4 Л-2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-5-31, на предмет выявления поверхностной коррозии провода, при необходимости по результатам осмотров предусмотреть замену провода при формировании программы очередного капитального ремонта.	21.11.2019	22.11.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кб-3-112	379	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 3 - 4 Л-3.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв фазного линейного провода А-25 с последующим падением на землю в пролете опор 3 - 4 Л-3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кб3-112, на предмет выявления поверхностной коррозии провода, при необходимости по результатам осмотров предусмотреть замену провода при формировании программы очередного капитального ремонта.	21.11.2019	21.11.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кл-5-68	380	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 4 - 5 Л-2.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв фазного линейного провода А-25 с последующим падением на землю в пролете опор 4 - 5 Л-2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кл5-68, на предмет выявления поверхностной коррозии провода, при необходимости по результатам осмотров предусмотреть замену провода при формировании программы очередного капитального ремонта.	21.11.2019	21.11.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кл-5-69	381	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел схлест проводов в пролете опор № 1/1 - 1/2 Л-1.	Схлест линейных проводов в пролете опор № 1/1 - 1/2 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кл5-69, на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов при необходимости по результатам осмотра предусмотреть выполнение мероприятий по регулированию стрелы провеса проводов в рамках мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	21.11.2019	21.11.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от 3 КТП 10/0,4 кВ Г-7-87	382	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 2 - 3 Л-1.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв фазного линейного провода А-25 с последующим падением на землю в пролете опор 2 - 3 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г7-87, на предмет выявления поверхностной коррозии провода, при необходимости по результатам осмотров предусмотреть замену провода при формировании программы очередного капитального ремонта.	21.11.2019	21.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от 3КТП 10/0,4 кВ Г-5-31	383	21.11.2019	21.11.2019	в результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел схлест проводов в пролете опор № 5 - 1/1 Л-1.	Схлест линейных проводов в пролете опор № 5 - 1/1 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г5-31, на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов при необходимости по результатам осмотра предусмотреть выполнение мероприятий по регулированию стрелы провеса проводов в рамках мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	21.11.2019	21.11.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ 3-3-205	370	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел обрыв вязки провода на опоре № 4 Л-1.	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел обрыв вязки фазного провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 4 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ 3-3-205 на предмет выявления ослабления вязок проводов, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену вязок проводов при формировании программы очередного капитального ремонта.	22.11.2019	22.11.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Дд-3-212	395	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел обрыв вязки провода на опоре № 7 Л-1.	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел обрыв вязки фазного провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 7 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Д3-212 на предмет выявления ослабления вязок проводов, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену вязок проводов при формировании программы очередного капитального ремонта.	22.11.2019	22.11.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-5-445	396	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ произошел обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 6 - 7 Л-2.	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ произошел обрыв фазного линейного провода А-25 с последующим падением на землю в пролете опор 6 - 7 Л-2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш5-445, на предмет выявления поверхностной коррозии провода, при необходимости по результатам осмотров предусмотреть замену провода при формировании программы очередного капитального ремонта.	22.11.2019	22.11.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Г-5-35	397	27.11.2019	27.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в полете опор № 24 - 25 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода А - 25 в полете опор № 24 - 25 Л- 3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.11.2019	27.11.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кб-3-91	398	28.11.2019	28.11.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провеса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 4 - 5 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провеса проводов в пролете опор 4 - 5 Л-2 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.11.2019	28.11.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кб-3-201	401	29.11.2019	29.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в полете опор № 7 - 8 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода А - 25 в полете опор № 7 - 8 Л- 3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	29.11.2019	29.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Дд-7-291	411	07.12.2019	07.12.2019	В результате ДТП произошёл наезд автомобиля на промежуточную опору № 10 ВЛ-0.4кВ Л-2.	В результате наезда автомобиля произошло разрушение бетона стойки промежуточной опоры № 10 у основания земли, обрыв линейных проводов в пролете опор №№ 10 - 11, повреждение изоляторов, повреждение траверс.	Выполнить осмотр состояния опоры № 11 Л-2 КТП 10/0,4 кВ Дд7-291с откапыванием стойки на глубину 0,5 м для выявления поперечных трещин тела опоры с записью в эксплуатационных сведениях паспорта ВЛ-0,4 кВ.	07.12.2019	07.12.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Дд-5-531	413	12.12.2019	12.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 7 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 7 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	12.12.2019	12.12.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вс-5-150	414	12.12.2019	12.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 3 - 4 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода А - 25 в полёте опор № 3 - 4 Л- 2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	12.12.2019	12.12.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кл-5-64	416	13.12.2019	13.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 3 - 4 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода А - 25 в полёте опор № 3 - 4 Л- 3 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	13.12.2019	13.12.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ш-1-365	425	17.12.2019	17.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 4 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 4 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.12.2019	17.12.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Дд-3-215	431	18.12.2019	18.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел переклест проводов в пролете опор № 7 - 8 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 7 - 8 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.12.2019	18.12.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-5-35	435	19.12.2019	19.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел переклест проводов в пролете опор № 8 - 9 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 8 - 9 Л-2 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.12.2019	19.12.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ку-7-259	439	20.12.2019	20.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 6 - 7 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода А - 25 в полёте опор № 6 - 7 Л- 2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.12.2019	20.12.2019
Гиагинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кл-5-68	443	21.12.2019	21.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 4 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 4 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	21.12.2019	21.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гиалинский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К6-3-95	462	26.12.2019	26.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/2 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/2 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.12.2019	26.12.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ С3-58	1	04.01.2019	04.01.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	При увеличении стрелы провиса провода на ВЛ-0,4 кВ, во время порывистого ветра, произошёл схлест проводов в пролёте опор № 1/18-1/19 Л-2.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	04.01.2019	04.01.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пм1-217	15	22.01.2019	22.01.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 19-2/1 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 19-2/1, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.01.2019	22.01.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т2-766	22	28.01.2019	28.01.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов ответвления к многоквартирному жилому дому от опоры № 1 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-16, что привело к нарушению стрелы провиса проводов ответвления к многоквартирному жилому дому №36 от опоры № 1 Л-2, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.01.2019	28.01.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Хт5-529	23	29.01.2019	29.01.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3/5 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3/5 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.01.2019	29.01.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Сд5-429	27	30.01.2019	30.01.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 3 - 4 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 3 - 4, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.01.2019	30.01.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Дх3- 658	31	02.02.2019	02.02.2019	В результате ДТП произошёл наезд автомобиля на промежуточную опору № 9 ВЛ-0.4кВ Л-2.	В результате наезда автомобиля произошёл излом промежуточной опоры № 9 Л-2.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	02.02.2019	02.02.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кл4-56	49	26.02.2019	26.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала (высыхание) и разрушение колпачка К-5 изолятора НС-18А фазного провода на опоре № 1/7 Л-2.	В результате разрушения колпачка К-5 произошёл срыв и повреждение изолятора НС-18 А при падении на траверсу фазного провода на опоре № 1/7 Л-2.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.02.2019	26.02.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т1-262	50	26.02.2019	26.02.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел переклест проводов в пролете опор № 1/1-1/2 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 1/1-1/2, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.02.2019	26.02.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сд3-705	55	27.02.2019	27.02.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел переклест проводов в пролете опор № 8 - 9 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 8 -9, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.02.2019	27.02.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К1-107	70	11.03.2019	11.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 14 - 15 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода А-25, в пролёте опор № 14-15 Л-2, с последующим падением провода на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.03.2019	11.03.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ С1-8	79	22.03.2019	22.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 16 Л-1.	Обрыв вязки линейного провода на опоре № 16, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.03.2019	22.03.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кл1-22	82	25.03.2019	25.03.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел переклест проводов в пролете опор № 11-12 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 11-12, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.03.2019	25.03.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кл1-19	83	25.03.2019	25.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.03.2019	25.03.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Бд-8	12	05.04.2019	05.04.2019	В результате ДТП произошёл наезд автомобиля на промежуточную опору № 98 ВЛ 10 Бд-8.	В результате наезда автомобиля произошёл излом стойки СВ-110, промежуточной опоры № 98 на уровне земли.	Принять меры по возмещению ущерба	05.04.2019	05.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кл7-38 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пт1-453 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хт5-524 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Хт3-543	110	11.04.2019	12.04.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошло: обрыв провода в пролете опор № 2-3 ВЛ 0,4 кВ Л-3 КТП 10/0,4 кВ Кл7-38; обрыв провода в пролете опор № 1/1-1/2 ВЛ 0,4 кВ Л-2 КТП 10/0,4 кВ Пт1-453; схлест проводов в пролете опор № 7-8 ВЛ 0,4 кВ Л-2 КТП 10/0,4 кВ Хт5-524; схлест проводов в пролете опор № 6-7 ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП 10/0,4 кВ Хт3-543.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.04.2019	12.04.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К8-149	165	30.05.2019	30.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 4 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 4 Л-2, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	30.05.2019	30.05.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т1-258	166	30.05.2019	30.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 4/12 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 4/12 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	30.05.2019	30.05.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бд-8-275	167	31.05.2019	31.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	31.05.2019	31.05.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Т3-274	168	31.05.2019	31.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 14 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 14 Л-3, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	31.05.2019	31.05.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ С3-58	170	31.05.2019	31.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/7 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/7 Л-3, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	31.05.2019	31.05.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд7-473	172	03.06.2019	04.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 12 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 12 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	03.06.2019	04.06.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кл1-17	173	04.06.2019	04.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 6 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 6 Л-3, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	04.06.2019	04.06.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Кл3-26	174	04.06.2019	04.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 16 Л-4.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 16 Л-4, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	04.06.2019	04.06.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нв1-325	177	07.06.2019	07.06.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв провода А - 25 в пролете опор № 5 - 6 Л-2.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нв1-325 на предмет выявления неизолированного провода со сниженной механической прочностью в результате поверхностной коррозии.	07.06.2019	07.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ К5-123	179	09.06.2019	09.06.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 9-10 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 9-10, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	09.06.2019	09.06.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пм4-477	196	25.06.2019	25.06.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 6 - 7 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 6 - 7 с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	25.06.2019	25.06.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пм4-310	199	26.06.2019	26.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 2/8 - 2/9 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролете опор № 2/8 - 2/9 Л-1.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	26.06.2019	26.06.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кл1-28	216	20.07.2019	20.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 14 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 14 Л-2, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.07.2019	20.07.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бд-8-297 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд7-463 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сд7-466 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сд7-470 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд7-463	225	25.07.2019	25.07.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошло: - обрыв провода А-25 в пролете опор № 7 - 3/1 Л-1 КТП 10/0,4 кВ Бд-8-297; - обрыв провода А-25 в пролете опор № 16 - 17 Л-1 КТП 10/0,4 кВ Сд7-462; - схлест проводов в пролете опор № 3 - 4 Л-1 КТП 10/0,4 кВ Сд7-463 ; - схлест проводов в пролете опор № 20 - 21 Л-2 КТП 10/0,4 кВ Сд7-466; - обрыв провода А-25 в пролете опор № 3 - 4 Л-2 КТП 10/0,4 кВ Сд7-470.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бд8-297, Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд7-462, Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд7-466, Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сд7-470 на предмет выявления увеличения стрелы провиса проводов и наличия поверхностной коррозии провода.	25.07.2019	25.07.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бд-8-758	231	31.07.2019	31.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 6 - 7 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролете опор № 6 - 7 Л-1.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	31.07.2019	31.07.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т2-246	232	31.07.2019	31.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 3 - 4 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролете опор № 3 - 4 Л-2.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	31.07.2019	31.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К 1	40	31.07.2019	31.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода фазы "В" на опоре № 45 ВЛ 10 кВ К-1.	Обрыв вязки провода фазы "В" на опоре № 45, с последующим падением провода на траверсу что привело к схлесту проводов фазы "В" и "С" в пролёте опор № 45 - 46 и отключению линии действием МТЗ.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ К-1 на предмет выявления ослабленных или утративших механическую прочность в результате длительной эксплуатации вязок проводов к изоляторам.	31.07.2019	31.07.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бд-8-273 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пм1-208	237	04.08.2019	04.08.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошло: - обрыв провода А-25 в пролёте опор № 2 - 3 Л-1 КТП 10/0,4 кВ Бд-8-273; - обрыв провода А-25 в пролёте опор № 3 - 4 Л-3 КТП 10/0,4 кВ Пм1-208.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бд-8-273, Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пм1-208, на предмет выявления поверхностной коррозии провода.	04.08.2019	04.08.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ С1-2	250	18.08.2019	18.08.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв фазного провода с последующим падением на землю в пролёте опор 1/5-1/6 Л-3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ С1-2, на предмет выявления поверхностной коррозии провода, при необходимости по результатам осмотров предусмотреть замену провода при формировании программы очередного капитального ремонта.	18.08.2019	18.08.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пм1-762	260	26.08.2019	26.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода с последующим падением провода на нулевой провод на опоре № 2 Л-2.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.08.2019	26.08.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К10	49	27.08.2019	27.08.2019	В результате проезда крупногабаритной техники произошёл обрыв проводов трёх фаз в пролёте № 115 - 116 ВЛ 10 кВ К-10.	Обрыва проводов трёх фаз в пролёте опор № 115 - 116 ВЛ 10 кВ К-10 с последующим схлестом при падении на землю.	Принять меры по возмещению причинённого ущерба	27.08.2019	27.08.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пм1-338	265	29.08.2019	29.08.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролёте опор 4 - 5 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролёте опор 4 - 5 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	29.08.2019	29.08.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Клз-20	281	19.09.2019	19.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 6 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 6 Л-3.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.09.2019	19.09.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т1-255	283	20.09.2019	20.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 6 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 6 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.09.2019	20.09.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Т1-772	284	20.09.2019	20.09.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролёте опор 13 - 14 Л-4.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролёте опор 13 - 14 Л-4 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.09.2019	20.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К3-115	289	23.09.2019	23.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № опор 3/1 - 3/2 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролёте опор 3/1-3/2 Л-1.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.09.2019	23.09.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т3-239	291	25.09.2019	25.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 4 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 4 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.09.2019	25.09.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ С1-9	292	25.09.2019	25.09.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 3 - 4 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 3 - 4 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.09.2019	25.09.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ С1-9	295	26.09.2019	26.09.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 10 - 11 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 10 - 11 Л-2 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.09.2019	26.09.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ С1-69	296	26.09.2019	26.09.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 7 - 8 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 7 - 8 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.09.2019	26.09.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пм6-372	298	27.09.2019	27.09.2019	В результате нагрева контактных присоединений АВ 0,4 кВ Л-1 и Л-4 в РУ 0,4 кВ КТП Пм6-372 произошло изменение изоляционных свойств материала внутри корпусов АВ 0,4 кВ, что привело к внутренним повреждениям АВ 0,4 кВ при отключении повреждения на нижних рабочих контактах АВ 0,4 кВ.	В результате межфазного КЗ произошло перекрытие и повреждение нижних рабочих контактов АВ 0,4 кВ Л-1 и Л-4.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.09.2019	27.09.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нв3-377	312	16.10.2019	16.10.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 9 - 10 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 9 - 10 Л-2 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.10.2019	16.10.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ К3-121	316	17.10.2019	17.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 9 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 9 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.10.2019	17.10.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пм6-375	328	27.10.2019	27.10.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 7 - 8 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 7 - 8 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.10.2019	27.10.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Хд4-672	331	29.10.2019	29.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 7 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 7 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	29.10.2019	29.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Хд2-638	333	29.10.2019	29.10.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 14 - 15 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 14 - 15 Л-3 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	29.10.2019	29.10.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Дх1- 653	334	30.10.2019	30.10.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 8 - 9 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 8 - 9 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	30.10.2019	30.10.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т5-229	341	06.11.2019	06.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 14 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 14 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	06.11.2019	06.11.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К1-104	342	09.11.2019	09.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 3/1-3/2 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода А - 25 в полёте опор № 3/1-3/2 Л- 2 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	09.11.2019	09.11.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кл4-51	344	13.11.2019	13.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	13.11.2019	13.11.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хт3-543	346	15.11.2019	16.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 9 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 9 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	15.11.2019	16.11.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т1-267	352	18.11.2019	18.11.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 4 - 5 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 4 - 5 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.11.2019	18.11.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд5-438	360	20.11.2019	20.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел схлест проводов в пролете опор № 3 - 4 Л-1.	Схлест линейных проводов в пролете опор № 3 - 4 Л - 1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд5-438, на предмет выявления увеличения стрелы провиса проводов при необходимости по результатам осмотра предусмотреть выполнение мероприятий по регулированию стрелы провиса проводов в рамках мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	20.11.2019	20.11.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нв3-392	368	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв фазного линейного провода в пролете опор №1/11 - 1/12 Л-2.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл обрыв фазного линейного провода А-25 с последующим падением на землю в пролете опор № 1/11 - 1/12 Л-2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нв3-392, на предмет выявления поверхностной коррозии провода, при необходимости по результатам осмотров предусмотреть замену повода при формировании программы очередного капитального ремонта.	22.11.2019	22.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Т1-265	363	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел схлест проводов в пролете опор № 11 - 12 Л-3.	Схлест линейных проводов в пролете опор № 11 - 12 Л -3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Т1-265, на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов при необходимости по результатам осмотра предусмотреть выполнение мероприятий по регулированию стрелы провеса проводов в рамках мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	21.11.2019	21.11.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кл1-39	378	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел схлест проводов в пролете опор № 14 - 15 Л-1.	Схлест линейных проводов в пролете опор № 14 - 15 Л -1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кл1-39, на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов при необходимости по результатам осмотра предусмотреть выполнение мероприятий по регулированию стрелы провеса проводов в рамках мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	21.11.2019	21.11.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кл-4 ВЛ 10 кВ Сд3 ВЛ 10 кВ Хт-1	67	04.12.2019	04.12.2019	В результате налипания мокрого снега на провода ВЛ произошел срыв вязки провода: - фазы "В" на опоре № 151 ВЛ 10 кВ Кл-4; - фазы "В" на опоре № 55 ВЛ 10 кВ Сд-3; - фазы "В" на опоре № 2/18 ВЛ 10 кВ Хт-1.	При налипании мокрого снега на провода произошло тяжение с увеличением стрелы провеса провода. При опадании муфты снега с одного провода, произошел динамический рывок провода приводящий к: - срыв вязки верхнего провода фазы "В" на опоре № 151 с последующим падением провода на нижний провод фазы "А" в пролётах опор № 151-152 ВЛ 10 кВ Кл-4; - срыв вязки верхнего провода фазы "В" на опоре № 55 с последующим падением провода на нижний провод фазы "С" в пролётах опор № 55 - 56 ВЛ 10 кВ Сд-3; - срыв вязки верхнего провода фазы "В" на опоре № 2/18 с последующим падением провода на нижний провод фазы "С" в пролётах опор № 2/18 - 2/19 ВЛ 10 кВ Хт-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Кл-4, Сд-3, и Хт-1 на предмет выявления ослабления вязок проводов, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену вязок проводов при формировании программы очередного капитального ремонта.	04.12.2019	04.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пм6-366 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сд1-490 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т5-893 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т1-253 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Т1-786 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд7-465 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ С5-46 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т3-236 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чм101-1011 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К5-127 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от	405	04.12.2019	04.12.2019	В результате налипания мокрого снега на провода ВЛ произошел обрыв провода: -обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пм6-366; - обрыв провода в пролете опор № 8-9 на Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т5-893; - повреждение АВ-0,4 кВ (160 А) Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т5-893; - повреждение АВ-0,4 кВ (250 А) Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т1-253; -обрыв провода от опоры №1 на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Т1-786; -обрыв провода в пролете опор № 2/4-2/5 на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд7-465; -обрыв провода в пролете опор № 7-8 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ С5-46; -обрыв провода в пролете опор № 3/1-3/2 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т3-236; -обрыв провода в пролете опор № 1/7-1/8 на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чм101-1011; -обрыв провода в пролете опор № 15-16 на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К5-127; -обрыв провода в пролете опор № 1/4-1/5 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т1-778; -обрыв провода в пролете опор № 5-5 А на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд3-418. В результате налипания мокрого снега на провода ВЛ и последующего опадания снежных муфт произошел схлест проводов в пролете опор № 25-25 Б на Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т1-253; При опадании муфт снега с проводов ВЛ,	При налипании мокрого снега на провода произошло тяжение с увеличением стрелы провеса провода. При опадании муфты снега с одного провода, произошел динамический рывок провода приведший к: -обрыву провода в пролете опор №2-1/1 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пм6-366; - излому опоры №3 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сд1-490; - обрыву провода в пролете опор № 8-9, повреждение АВ-0,4 кВ (160 А) при отключении тока КЗ на Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т5-893; - схлесту проводов в пролете опор № 25-25 Б, повреждение АВ-0,4 кВ (250 А) при отключении тока КЗ на Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т1-253; -обрыву провода от опоры №1 и падение на землю в пролёте опор № 1-2 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Т1-786; -обрыву провода в пролете опор № 2/4-2/5 на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд7-465; -обрыву провода в пролете опор № 7-8 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ С5-46; -обрыву провода в пролете опор № 3/1-3/2 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т3-236;	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пм6-366, ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т5-893, ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т1-253, ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Т1-786, ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд7-465, ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ С5-46, ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т3-236, ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чм101-1011, ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К5-127, ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т1-778, ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд3-418, на предмет выявления соединений (скруток) проводов в пролётах и нарушения стрелы провеса проводов, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену повода при формировании программы очередного капитального ремонта и наметить мероприятия по регулированию стрелы провеса проводов при ТО 2020 года.	04.12.2019	04.12.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т2-241	412	12.12.2019	12.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 9 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 9 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	12.12.2019	12.12.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К10-145	417	16.12.2019	16.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 12 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 12 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.12.2019	16.12.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ К3-121	422	17.12.2019	17.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 5 - 6 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 5 - 6 Л-3 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.12.2019	17.12.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ Бд-10-240	428	18.12.2019	18.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 6 - 7 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 6 - 7 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.12.2019	18.12.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Т2-249	437	19.12.2019	19.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 11 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 11 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.12.2019	19.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд5-436	440	20.12.2019	20.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.12.2019	20.12.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Т3-237	444	21.12.2019	21.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 9 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 9 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	21.12.2019	21.12.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пм1-209	447	23.12.2019	23.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 7 - 8 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А - 25 в полёте опор № 7 - 8 Л- 1 с последующим падением провода на землю.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.12.2019	23.12.2019
Майкопский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т3-233	448	24.12.2019	24.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 10 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 10 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.12.2019	24.12.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чх4-100	9	15.01.2019	15.01.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролёте опор № 15 - 16 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролёте опор № 15-16, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	15.01.2019	15.01.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ БЧ4-66	24	29.01.2019	29.01.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролёте опор № 7 - 8 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролёте опор № 7 - 8 , с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.01.2019	29.01.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Кш8-10	30	01.02.2019	01.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/3 Л-4.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/3 Л-4, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.02.2019	01.02.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чх5-97	41	13.02.2019	13.02.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролёте опор № 29 -30 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролёте опор № 29 - 30 , с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	13.02.2019	13.02.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ег3-79	61	01.03.2019	01.03.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате сильных порывов ветра произошёл схлест проводов в пролёте опор № 8-№9 Л-1.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Н7-771	76	16.03.2019	16.03.2019	В результате ДТП произошёл наезд автомобиля на промежуточную опору № 15 ВЛ-0.4 кВ Л-3.	В результате наезда автомобиля произошёл излом стойки опоры № 15 Л-3, обрыв линейных проводов А-25 в пролетах опор № 14-15, что привело к отключению линии.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.03.2019	16.03.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ег3-79	81	23.03.2019	23.03.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провеса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 18 - 18А Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провеса проводов в пролете опор № 18 - 18А, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра, что привело к повреждению АВ-0,4 кВ Л-2.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.03.2019	23.03.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чх5-98	92	29.03.2019	29.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2 Л-2, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.03.2019	29.03.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ег3-44	99	03.04.2019	03.04.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провеса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 9 - 10 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провеса проводов в пролете опор № 9 - 10, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	03.04.2019	03.04.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Э8-769	108	11.04.2019	11.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.04.2019	11.04.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кш5-21	119	23.04.2019	23.04.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провеса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 21-22 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провеса проводов в пролете опор № 21-22, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.04.2019	23.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кш7-107	131	30.04.2019	30.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 9 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 9 Л-3, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.04.2019	30.04.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кш3-119	134	02.05.2019	02.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	02.05.2019	02.05.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Л1-9-828	140	11.05.2019	11.05.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 4-5 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 4-5, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.05.2019	11.05.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Л1-9-820	141	11.05.2019	11.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 12 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 12 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.05.2019	11.05.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Л1-9-819	142	11.05.2019	11.05.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 7-8 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 7-8, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.05.2019	11.05.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Л1-9-817	143	11.05.2019	11.05.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 14-15 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 14-15, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра. отключения схлест проводов в пролете оп.№14и№15. отключился АВ-0,4кВ Л-3 КТП Л1-9/817	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.05.2019	11.05.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кш5-06	144	11.05.2019	11.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 11 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 11 Л-2, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.05.2019	11.05.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Э8-764	146	18.05.2019	18.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1-2 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1-2 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	18.05.2019	18.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Н7-779	155	26.05.2019	26.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор 1/3-1/4 Л-5.	Обрыв фазного линейного провода А-25 от опоры 1/3, с последующим падением провода на землю в пролёте опор 1/3 - 1/4 Л-5.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	26.05.2019	26.05.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Кк-5	23	30.05.2019	30.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки провода фазы "В" на опоре № 41.	Обрыв вязки провода фазы "В" на опоре № 41, с последующим падением провода на траверсу что привело к схлесту проводов фазы "В" и "С" в пролёте опор № 41-42 и отключению линии действием МТЗ.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 10Кк-5 на предмет выявления ослабленных или утративших механическую прочность в результате длительной эксплуатации вязок проводов к изоляторам.	30.05.2019	30.05.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кш5-18	181	10.06.2019	10.06.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 11 - 12 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 11 - 12, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	10.06.2019	10.06.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чх5-87	185	14.06.2019	14.06.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 9-10 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 9-10, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	14.06.2019	14.06.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Э8-769	190	22.06.2019	22.06.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 5 - 6 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 5 - 6, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	22.06.2019	22.06.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кш5-06	192	23.06.2019	23.06.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 9 - 10 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 9 - 10 с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	23.06.2019	23.06.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бч3-36	203	02.07.2019	02.07.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 7 - 8 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 7 - 8 с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	02.07.2019	02.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Н7-779	212	15.07.2019	15.07.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 10 - 11 Л-5.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 10 - 11 с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	15.07.2019	15.07.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Н7-779	220	23.07.2019	23.07.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 1/10 - 1/11 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 1/10 - 1/11 Л-3 с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	23.07.2019	23.07.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кш2-40	229	30.07.2019	30.07.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 4 - 5 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 4 - 5 Л-1 с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	30.07.2019	30.07.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кш7-12	234	31.07.2019	31.07.2019	В результате ДТП произошёл наезд автомобиля на подставную одностоечную опору № 7 А ВЛ-0,4кВ Л-1.	В результате наезда автомобиля произошёл излом у основания земли подставной одностоечной опоры № 7 А, обрыв проводов СИП от опоры № 7.	Выполнить осмотр состояния опоры № 7 Л-1 КТП 10/0,4 кВ Кш7-12 с откапыванием стойки на глубину 0,5 м для выявления поперечных трещин тела опоры с записью в эксплуатационных сведениях паспорта ВЛ-0,4 кВ.	31.07.2019	31.07.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кш3-119	248	17.08.2019	17.08.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра произошёл обрыв вязки фазного провода на опоре № 12.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки фазного провода и падение провода на траверсу на опоре № 12 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кш3-119 на предмет выявления ослабления вязок проводов по причине снижения механической прочности в результате длительной эксплуатации, при необходимости по результатам осмотров наметить план мероприятий по устранению выявленных замечаний в рамках выполнения мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	17.08.2019	17.08.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Н7-772	251	18.08.2019	18.08.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 7 Л-2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-345, на предмет выявления снижения механической прочности вязок проводов при необходимости по результатам осмотров наметить план мероприятий по устранению выявленных замечаний в рамках выполнения мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	18.08.2019	18.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чх4-118	263	27.08.2019	27.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 9 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 9 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.08.2019	27.08.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Н5-788	271	09.09.2019	09.09.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел склест проводов в пролете опор № 2/4 -2/5 Л-4.	Склест проводов фазы "А" и "В" в пролете опор № 2/4 -2/5 Л - 4.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Н5-788, на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов при необходимости по результатам осмотра предусмотреть выполнение мероприятий по регулированию стрелы провеса проводов в рамках мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	09.09.2019	09.09.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ег3-79	276	18.09.2019	18.09.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 4 - 5 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 4 - 5 Л-2 с последующим их склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.09.2019	18.09.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Л1-9	54	17.09.2019	17.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода фазы "В" на опоре № 13 ВЛ 10кВ.	Обрыв вязки провода фазы "В" и падение провода на траверсу на опоре № 13 с последующим склестом проводов фазы "В" и "С" в пролете оп.№ 13-14 и повреждением проволок павива проводов в местах их касания.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 Л1-9, на предмет выявления снижения механической прочности вязок проводов при необходимости по результатам осмотров наметить план мероприятий по устранению выявленных замечаний в рамках выполнения мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	17.09.2019	17.09.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Л1-9-829	301	30.09.2019	30.09.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 4 - 5 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 4 - 5 Л-3 с последующим их склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	30.09.2019	30.09.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Х1-854	303	02.10.2019	02.10.2019	В результате ДТП произошёл наезд автомобиля на промежуточную опору № 5-3 ВЛ-0.4кВ Л-1.	В результате наезда автомобиля произошло разрушение бетона стойки опоры № 5-3 у основания земли.	Выполнить осмотр состояния опор № 5-2 и 5-4 Л-1 КТП 10/0,4 кВ Х1-854 с откапыванием стоек на глубину 0,5 м для выявления поперечных трещин тела опоры с записью в эксплуатационных сведениях паспорта ВЛ-0,4 кВ.	02.10.2019	02.10.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Н7-784	307	15.10.2019	15.10.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 2 - 3 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 2 - 3 Л-1 с последующим их склестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	15.10.2019	15.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кк5-811	315	17.10.2019	17.10.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 1/9 - 1/10 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 1/9 - 1/10 Л-3 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.10.2019	17.10.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Х1-849	325	26.10.2019	26.10.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 5 - 6 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 5 - 6 Л-3 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.10.2019	26.10.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кш3-59	338	03.11.2019	03.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2-12 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2-12 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	03.11.2019	03.11.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Чх4-118	339	03.11.2019	03.11.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 1-6--1-7 Л-4.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 1-6--1-7 Л-4 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	03.11.2019	03.11.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ег3-79	348	15.11.2019	15.11.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 8 - 9 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 8 - 9 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	15.11.2019	15.11.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Н7-778	354	18.11.2019	18.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 16 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 16 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.11.2019	18.11.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Н7-773	358	20.11.2019	20.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки линейного провода на опоре №12 Л-1.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки линейного провода на опоре № 12 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Н7-773 на предмет выявления ослабления вязок проводов, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену вязок проводов при формировании программы очередного капитального ремонта.	20.11.2019	20.11.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кш8-135	365	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл схлест проводов в пролете опор № 10 - 11 Л-1.	Схлест линейных проводов в пролете опор № 10 - 11 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кш8-135, на предмет выявления увеличения стрелы провиса проводов при необходимости по результатам осмотра предусмотреть выполнение мероприятий по регулированию стрелы провиса проводов в рамках мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	21.11.2019	21.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кш3-59	372	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки провода на опоре № 9 Л-3.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки фазного провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 9 Л-3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Шк3-59 на предмет выявления ослабления вязок проводов, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену вязок проводов при формировании программы очередного капитального ремонта.	21.11.2019	21.11.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чх5-68	373	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл схлест проводов в пролете опор № 11 - 12 Л-2.	Схлест линейных проводов в пролете опор № 11 - 12 Л-2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чх5-68, на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов при необходимости по результатам осмотра предусмотреть выполнение мероприятий по регулированию стрелы провеса проводов в рамках мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	21.11.2019	21.11.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Л1-9-834	374	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки провода на опор № 20 Л-1.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки фазного провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 20 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Л1-9-834 на предмет выявления ослабления вязок проводов, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену вязок проводов при формировании программы очередного капитального ремонта.	21.11.2019	21.11.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кш5-18	375	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл схлест проводов в пролете опор № 2/6 -2/7 Л-3.	Схлест линейных проводов в пролете опор № 2/6 -2/7 Л - 3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кш5-18, на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов при необходимости по результатам осмотра предусмотреть выполнение мероприятий по регулированию стрелы провеса проводов в рамках мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	21.11.2019	21.11.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бч3-120	376	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки провода на опор № 1-18 Л-1.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки фазного провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 1-18 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бч3-120 на предмет выявления ослабления вязок проводов, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену вязок проводов при формировании программы очередного капитального ремонта.	21.11.2019	21.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Х1-856	377	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки провода на опор № 18 Л-2.	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки фазного провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 18 Л-2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Х1-856 на предмет выявления ослабления вязок проводов, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену вязок проводов при формировании программы очередного капитального ремонта.	21.11.2019	21.11.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Л1-9-824	406	10.12.2019	10.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 4 - 4 В Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 4 - 4 В Л-2 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	10.12.2019	10.12.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кш3-60	415	13.12.2019	13.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 2/2 - 2/3 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 2/2 - 2/3 Л-2 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	13.12.2019	13.12.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чх5-87	420	16.12.2019	16.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 22 - 23 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 22 - 23 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	16.12.2019	16.12.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Л1-9-834	423	17.12.2019	17.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 1/6 - 1/7 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 1/6 - 1/7 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	17.12.2019	17.12.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кш7-139	427	18.12.2019	18.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 9 - 10 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 9 - 10 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.12.2019	18.12.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ег3-80	434	19.12.2019	19.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 17 - 18 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 17 - 18 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.12.2019	19.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Э2-753	441	20.12.2019	20.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 10 - 11 Л-4.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 10 - 11 Л-4 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	20.12.2019	20.12.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ег5-44	442	21.12.2019	21.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 5 - 6 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 5 - 6 Л-2 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	21.12.2019	21.12.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кш5-34	445	22.12.2019	22.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 3 - 4 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 3 - 4 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	22.12.2019	22.12.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кш7-107	456	25.12.2019	25.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 2/8 - 2/9 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 2/8 - 2/9 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.12.2019	25.12.2019
Кошехабльский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чх5-88	460	26.12.2019	26.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 8 - 9 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 8 - 9 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.12.2019	26.12.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кр5-355	3	04.01.2019	05.01.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	При увеличении стрелы провиса провода на ВЛ-0,4 кВ, во время порывистого ветра, произошёл схлест проводов в пролёте опор № 9-10 Л-1.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	04.01.2019	05.01.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-97	4	05.01.2019	05.01.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	При увеличении стрелы провиса провода на ВЛ-0,4 кВ, во время порывистого ветра, произошёл схлест проводов в пролёте опор № 14-15 Л-2.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.01.2019	05.01.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кр4-202	13	19.01.2019	19.01.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	19.01.2019	19.01.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хк1-58	18	25.01.2019	25.01.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 8 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 8 Л-2, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.01.2019	25.01.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хк9-92	37	10.02.2019	10.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 6 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 6 Л-2, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	10.02.2019	10.02.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нс3-182	45	18.02.2019	18.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 5 Л-2, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.02.2019	18.02.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шт3-6	57	02.03.2019	02.03.2019	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате сильных порывов ветра произошёл обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3 Л-1 и падение его на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	02.03.2019	02.03.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кр4-306	68	06.03.2019	06.03.2019	В результате ДТП произошёл наезд автомобиля на промежуточную опору № 1/4 ВЛ-0.4 кВ Л-1.	В результате наезда автомобиля произошёл излом промежуточной опоры СВ 95-3 № 1/4 Л-1, повреждение траверсы ТН-9, ТН-8, обрыв проводов АС-25 в пролёте опор 1/3-1/4, что привело к отключению линии.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	06.03.2019	06.03.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бя5-195	95	30.03.2019	30.03.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролёте опор № 7 - 8 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролёте опор № 7 - 8, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.03.2019	30.03.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Шт5-11	97	02.04.2019	02.04.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролёте опор № 5 - 6 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролёте опор № 5 - 6, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	02.04.2019	02.04.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ел7-374	100	04.04.2019	04.04.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролёте опор № 7 - 8 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролёте опор № 7 - 8, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	04.04.2019	04.04.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн9-176	126	27.04.2019	27.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 4 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 4 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.04.2019	27.04.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн1-163	132	02.05.2019	02.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 2/1 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 2/1 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	02.05.2019	02.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-328	157	27.05.2019	27.05.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 12-13 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 12-13, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	27.05.2019	27.05.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Хк1-59	188	20.06.2019	20.06.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 5-6 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 5-6, с последующим схлестом проводов, во время порывистого ветра.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	20.06.2019	20.06.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн1-164	200	26.06.2019	26.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 9 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 9 Л-1, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	26.06.2019	26.06.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-347	206	05.07.2019	05.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к зданию школы от опоры № 5 Л-1.	Обрыв нулевого провода ответвления к зданию школы от опоры № 5, с последующим падением на фазный провод ответвления.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	05.07.2019	05.07.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-97	211	11.07.2019	11.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 17 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 17 Л-3, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО	11.07.2019	11.07.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Хк9-91	230	31.07.2019	31.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1 - 2 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 1 - 2 Л-1.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	31.07.2019	31.07.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хк9	42	31.07.2019	31.07.2019	В результате несоблюдения объемов ТО и ремонта оборудования, произошло разрушение части проволок повива шлейфа фазы "А" в месте крепления к подвижному изолятору на Р-351 ВЛ 10 кВ Хк-9.	В результате уменьшения сечения проводника произошло перегорание шлейфа фазы "А" и касание им провода шлейфа фазы "В" на Р-351.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ Хк-9, с применением тепловизора и бинокля, на предмет определения технического состояния шлейфов линейных разъединителей в местах их контактного присоединения к опорным изоляторам.	31.07.2019	31.07.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-345	246	17.08.2019	17.08.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра произошёл обрыв вязки фазного провода на опоре № 5.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 5 Л-1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-345, на предмет выявления снижения механической прочности вязок проводов при необходимости по результатам осмотров наметить план мероприятий по устранению выявленных замечаний в рамках выполнения мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	17.08.2019	17.08.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ел7-21	258	26.08.2019	26.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/3 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/3 Л-2, с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.08.2019	26.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-350	264	28.08.2019	28.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 7 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 7 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.08.2019	28.08.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ел9-143	278	19.09.2019	19.09.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролёте опор № 1/1 - 1/2 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролёте опор № 1/1 - 1/2 Л-1 с последующим схлестом проводов.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.09.2019	19.09.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-224	285	22.09.2019	22.09.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролёте опор 7 - 8 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролёте опор 7 - 8 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	22.09.2019	22.09.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бя1-217	294	26.09.2019	26.09.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролёте опор 4 - 5 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролёте опор 4 - 5 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.09.2019	26.09.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кр4-301	318	18.10.2019	18.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 8 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 8 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.10.2019	18.10.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бя5-149	323	24.10.2019	24.10.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролёте опор 7 - 8 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролёте опор 7 - 8 Л-2 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	24.10.2019	24.10.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-96	327	26.10.2019	26.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 13 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 13 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.10.2019	26.10.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бя5-197	356	19.11.2019	19.11.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролёте опор 5 - 6 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролёте опор 5 - 6 Л-2 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.11.2019	19.11.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кр4-360	364	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки провода на опоре № 8 Л-2.	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки фазного провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 8 Л-2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кр4-360 на предмет выявления ослабления вязок проводов, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену вязок проводов при формировании программы очередного капитального ремонта.	21.11.2019	21.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн1-164	359	20.11.2019	20.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел схлест проводов в пролете опор № 7 - 8 Л-2.	Схлест линейных проводов в пролете опор № 7 - 8 Л - 2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн1-164, на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов при необходимости по результатам осмотра предусмотреть выполнение мероприятий по регулированию стрелы провеса проводов в рамках мероприятий по ТО текущего года.	20.11.2019	20.11.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-96	371	20.11.2019	20.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки провода на опор № 9 Л-2 .	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки фазного провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 9 Л-2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-96 на предмет выявления ослабления вязок проводов, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену вязок проводов при формировании программы очередного капитального ремонта.	20.11.2019	20.11.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ел7-374	369	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошел схлест проводов в пролете опор № 11 - 12 Л-2.	Схлест линейных проводов в пролете опор № 11 - 12 Л -2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ел7-374, на предмет выявления увеличения стрелы провеса проводов при необходимости по результатам осмотра предусмотреть выполнение мероприятий по регулированию стрелы провеса проводов в рамках мероприятий по техническому обслуживанию текущего года.	22.11.2019	22.11.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Шт3-3	394	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки провода на опор № 19 Л-3.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошёл обрыв вязки фазного провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 19 Л-3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Шт3-3 на предмет выявления ослабления вязок проводов, при необходимости по результатам осмотра предусмотреть замену вязок проводов при формировании программы очередного капитального ремонта.	22.11.2019	22.11.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-342	399	27.11.2019	27.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 18 Л-4.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 18 Л-4 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.11.2019	27.11.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Хк3-63	400	28.11.2019	28.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 19 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 19 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.11.2019	28.11.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шт5-4	430	18.12.2019	18.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 2/8-2/9 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 2/8-2/9 Л-1 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	18.12.2019	18.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ел3-136	436	19.12.2019	19.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 5 - 6 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 5 - 6 Л-3 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	19.12.2019	19.12.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бя5-186	454	25.12.2019	25.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 6 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 6 Л-2 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.12.2019	25.12.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Нс3-207	457	25.12.2019	25.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 9 - 10 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 9 - 10 Л-3 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	25.12.2019	25.12.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кр7-330	461	26.12.2019	26.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/1 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/1 Л-3 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	26.12.2019	26.12.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кр5-84	465	27.12.2019	27.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 7 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 7 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	27.12.2019	27.12.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кр4-306	466	28.12.2019	28.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 12 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 12 Л-1 с последующим падением провода на траверсу.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.12.2019	28.12.2019
Красногвардейский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ел7-28	468	28.12.2019	28.12.2019	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 9 - 10 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор 9 - 10 Л-2 с последующим их схлестом.	Усилить контроль за качеством выполнения осмотров оборудования согласно годовому графику ТО.	28.12.2019	28.12.2019
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Промзона – Курганная тяговая	2	13.01.2019	13.01.2019	В результате воздействия птиц на опоре №244, произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А" по продуктам жизнедеятельности птиц.	Поверхностное электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №244	Заменить гирлянду изоляторов на опоре №244 Установить птице защитное устройство на опоре №244	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Гиагинская – Зарево	3	17.01.2019	17.01.2019	При выполнении несанкционированных дорожных работ в охранной зоне ВЛ 35 кВ Зарево - Гиагинская в пролетах опор №71-72 допущено приближение стрелы экскаватора к проводам фаз "В", "С"	При перемещении экскаватора с поднятой стрелой, произошел обрыв провода фазы "С" в пролете опор №71-72.	Направить письмо в АО "Электросетьсервис ЕНЭС" о необходимости соблюдения Правила установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденные постановлением правительства от 24 февраля 2009 года N 160. Направить письмо в ООО "СтройЮгРегион" о необходимости соблюдения Правила установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденные постановлением правительства от 24 февраля 2009 года N 160. Направить письмо в АО "ВетроОГК" о необходимости соблюдения Правила установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденные постановлением правительства от 24 февраля 2009 года N 160. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 35 кВ и выше находящихся в зоне	17.01.2019	17.01.2019
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Апшеронская ВЛ 110 кВ Центральная – Черемушки	4	23.03.2019	23.03.2019	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие гирлянды изоляторов с повреждением цепной арматуры фазы "А" ВЛ-110кВ Центральная-Черемушки на опоре №29, а также поверхностного перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А" ВЛ-110кВ Центральная-Апшеронская на опоре №29	При электродуговом перекрытии произошло разрушение изоляторов гирлянды, повреждение цепной арматуры фазы "А", что привело к расщеплению гирлянды изоляторов с последующим падением провода на землю.	Выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства опоры №29 ВЛ 110 кВ Центральная - Черемушки, ВЛ 110 кВ Центральная - Апшеронская Выполнить замену изолятора фазы "А" на опоре №140 ВЛ 110 кВ Центральная - Черемушки Выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства опоры №140 ВЛ 110 кВ Центральная - Черемушки.	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Черемушки	10	03.04.2019	03.04.2019	В результате воздействия птиц на опоре №52, произошло перекрытие гирлянды изоляторов по продуктам жизнедеятельности птиц.	электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов по продуктам жизнедеятельности птиц на опоре №52 фаза "В"	Произвести ИТР осмотр ВЛ 110кВ Центральная-Черемушки, на предмет выявления участков, подверженных воздействию продуктов жизнедеятельности птиц.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Химзавод 1 цепь	11	06.04.2019	06.04.2019	В результате воздействия птиц на опоре №24, произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "С"	электродуговое поверхностное перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц гирлянды изоляторов фазы "С"	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Центральная – Химзавод 1 цепь на предмет выявления участков подверженных воздействию продуктов жизни деятельности птиц. Выполнить установку ПЗУ на опоре №24 ВЛ 110 кВ Центральная – Химзавод 1 цепь	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Черемушки - Северная	13	08.04.2019	08.04.2019	Не выполнена замена загрязненных изоляторов гирлянды фазы "С" на опоре №6, (замена изоляторов планировалась при проведении капитального ремонта ВЛ в 2021)	В процессе коррозии траверсы и сцепной арматуры при стекании воды происходило загрязнение поверхности изоляторов в гирлянде, что привело к перекрытию гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №6, при наступлении утренней "точки росы".	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Черемушки - Северная на предмет выявления загрязненных изоляторов. По результатам осмотра ВЛ 110 кВ Черемушки - Северная запланировать замену загрязненных изоляторов.	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Тверская – Куринская тяговая	14	23.04.2019	23.04.2019	В результате воздействия атмосферного перенапряжения в 15.04.2019 произошло повреждение гирлянды изоляторов на опоре №84 фазы "В". 23.04.2018 при воздействии влажности произошло снижение сопротивление изоляции поврежденных изоляторов, что привело к их пробое	пробой гирлянды изоляторов фазы «В» на опоре №84 с последующем электродуговым повреждением повива провода фазы «В».	Выполнить измерения сопротивления заземляющего устройства опоры №84 ВЛ 110 кВ Тверская – Куринская тяговая.	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская	15	29.04.2019	29.04.2019	В результате воздействия птиц на опоре № 281, произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А"	Электродуговое поверхностное перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц гирлянды изоляторов фазы "А"	Установить ПЗУ на оп.№ 281 ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Промзона – Курганная тяговая	16	01.05.2019	01.05.2019	В результате воздействия птиц на опоре №157, произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А"	Электродуговое поверхностное перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц гирлянды изоляторов фазы "А"	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Промзона – Курганная на предмет выявления участков подверженных воздействию продуктов жизни деятельности птиц.	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками	17	10.05.2019	10.05.2019	В результате воздействия птиц на опоре № 193, произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "С"	Электродуговое поверхностное перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц гирлянды изоляторов фазы "С"	Установить ПЗУ на оп.№ 193 ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	6 (6.3)	ПС 110/35/10/6 кВ Северная	18	19.05.2019	19.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала опорного изолятора ИО-10-7,5 фазы "А"	В результате длительной эксплуатации произошло частичное разрушение (сколы) опорного изолятора ИО-10-7,5 фазы "А"	Провести внеочередной осмотр опорных изоляторов секций шин 6 кВ на предмет механических разрушений, сколов и трещин	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Черемушки	19	19.05.2019	19.05.2019	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие гирлянды изоляторов с повреждением одного изолятора фазы "В" ВЛ-110кВ Центральная-Черемушки на опоре №161	При электродуговом перекрытии произошло разрушение изолятора гирлянды фазы "В"	Выполнить измерения сопротивления заземляющего устройства опоры №161 ВЛ 110 кВ Центральная – Черемушки .	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Химзавод 2 цепь	20	21.05.2019	21.05.2019	В результате воздействия птиц на опоре № 74, произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "В"	Электродуговое поверхностное перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц гирлянды изоляторов фазы "В"	Установить ПЗУ на оп.№ 74 ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ Центральная – Химзавод 2 цепь	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками	22	29.05.2019	29.05.2019	При выполнении несанкционированных дорожных работ в охранной зоне ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками в пролетах опор №160-161, допущено приближение стрелы кузова автопоезда «Тонар» к проводам фазы "А".	При электродуговом перекрытии произошло повреждение провода фазы "А"	Выполнить ремонт провода ф."А" ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками в пролете опор №160-161	29.05.2019	29.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская	25	02.06.2019	02.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение сопротивление изоляции изоляторов гирлянды фазы "С" на опоре №155, что привело к перекрытию гирлянды.	Перекрытие гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №155, с последующим разрушением пяти изоляторов.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская с УФ контролем состояния изоляторов	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Химзавод 2 цепь	26	07.06.2019	07.06.2019	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие гирлянды изоляторов с повреждением двух изоляторов фазы "В" ВЛ 110кВ Центральная-Химзавод 2 цепь на опоре №100	При электродуговом перекрытии произошло разрушение изоляторов гирлянды фазы "В"	Заменить разрушенные изоляторы фазы "В", на опоре №100, ВЛ 110 кВ Центральная – Химзавод 2 цепь Выполнить измерения сопротивления заземляющего устройства опоры №100 ВЛ 110 кВ Центральная – Химзавод 2 цепь.	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская 1 цепь	27	08.06.2019	08.06.2019	В результате воздействия продуктов жизнедеятельности птиц произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре № 3.	Электродуговое поверхностное перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре № 3	Установить ПЗУ на опоре №3 ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская 1 цепь	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Черемушки - Северная	28	15.06.2019	15.06.2019	В результате порыва ветра произошло падение дерева (с сгнившей сердцевиной у основания ствола дерева) стоявшего вне охранной зоны ВЛ, на провода в пролетах опор №46-47	При падении дерева произошло электродуговое перекрытие по кроне дерева проводов фаз "А", "В".	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 110 кВ Черемушки - Северная, на предмет выявления угрожающих падением деревьев, находящихся в не охранной зоны ВЛ	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Черемушки - Северная	29	16.06.2019	16.06.2019	В результате порывов ветра произошло падение металлического элемента кровли на провода фаз "В", "С" в пролетах опор №87-88	Техническая причина отсутствует	Провести верховой осмотр провода на предмет выявления повреждений, в пролете опор №87-88, ВЛ 110 кВ Черемушки - Северная	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	35	ПС 35/6 кВ Промсточная	30	16.06.2019	16.06.2019	В результате наблюдавшихся в районе стихийных явлений, при порыве шквалистого ветра, произошло падение частей металлической кровли здания ЗРУ на ОРУ-35 кВ ПС 35кВ Промсточная.	В результате падения элементов кровли ЗРУ-6кВ ПС 35кВ Промсточная на оборудование ОРУ 35кВ ПС 35кВ Промсточная, произошло механическое повреждение оборудования ОРУ 35кВ	Восстановление кровли здания ЗРУ ПС 35кВ Промсточная	16.06.2019	16.06.2019
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Черемушки - Хаджох	31	24.06.2019	24.06.2019	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие гирлянды изоляторов с повреждением одного изолятора фазы "С" ВЛ-110кВ Черемушки-Хаджох на опоре №113	При электродуговом перекрытии произошло разрушение изоляторов гирлянды фазы "С"	Выполнить измерения сопротивления заземляющего устройства опоры №113 ВЛ 110 кВ Черемушки-Хаджох.	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Усть-Лабинск - Еленовская	32	14.07.2019	14.07.2019	В результате воздействия грозových перенапряжений, наблюдавшихся на кануне 13.07.2019, произошло повреждение (без разрушения) изоляторов в гирлянде фазы "В" на опоре №62.	При наступлении точки росы, произошло перекрытие изоляторов гирлянды фазы "В" на опоре №62.	Заменить дефектные изоляторы гирлянды фазы "В" на опоре № 62 ВЛ 110 кВ Усть-Лабинск - Еленовская	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110/35/10/6 кВ Северная	34	19.07.2019	19.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции жилы контрольного кабеля цепи управления СМВ-110кВ	В результате нарушения электрической изоляции жилы контрольного кабеля цепи управления СМВ-110кВ, произошло ее замыкание на "землю".	В программу проведения Дня оперативного работника за августе 2019 года включить проработку с персоналом действий при повреждениях в цепях постоянного оперативного тока	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8	33	17.07.2019	17.07.2019	В результате воздействия продуктов жизнедеятельности птиц произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре № 84	Электродуговое поверхностное перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре № 84	Установить ПЗУ на опоре №84 ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	35	ПС 110/35/10/6 кВ Апшеронская	35	18.07.2019	18.07.2019	В результате изменения свойств материала (усталости) отключающих пружин выключателя МКП-35-1000-16,5, произошло затягивание отключения короткого замыкания на потребительской ВЛ-35 кВ Апшеронская-Хадьженская	При отключении короткого замыкания, произошло электродуговое повреждение подвижных контактов внутри баков фаз "В" и "С" МВ-35 ВЛ Хадьженская, сопровождавшееся выбросом масла.	Провести анализ изменения скоростных характеристик МВ 35 кВ ВЛ Хадьженская	18.07.2019	18.07.2019
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Белореченская тяговая	36	25.07.2019	25.07.2019	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие гирлянды изоляторов с повреждением двух изоляторов в гирлянде из девяти фазы "А" ВЛ 110 кВ Центральная – Белореченская тяговая на опоре №89.	При электродуговом перекрытии произошло разрушение изоляторов гирлянды фазы "А"	Выполнить измерения сопротивления заземляющего устройства опоры №89 ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ Центральная – Белореченская тяговая.	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 35/10 кВ Садовая	37	25.07.2019	25.07.2019	В результате воздействия атмосферного перенапряжения (грозы) произошло повреждение проходных изоляторов фаз "В" и "С" в ячейке МВ-10 Сд-7.	При отключении токов близкого КЗ вызванного повреждением проходных изоляторов в ячейке МВ-10 Сд-7, произошло электродуговое повреждение контактов выключателя МВ-10 Сд-7 (тип ВПМ-10-20/630) с выбросом масла из полюсов фаз "В" и "С"	Выполнить замену выключателя МВ 10 кВ ВЛ Сд-7	25.07.2019	25.07.2019
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская	43	02.08.2019	02.08.2019	При несанкционированном спиливании дерева в охранной зоне ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская в пролетах опор №145-146, произошло падение дерева на провод фазы "С"	Техническая причина отсутствует	Принять меры к определению лиц выполнявших несанкционированное спиливание дерева в охранной зоне ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Белореченская тяговая	44	13.08.2019	13.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала (стекла) изоляторов, что привело к нарушения электрической изоляции гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре № 98.	В результате воздействия ООО «ЕвроХим-Белореченские минудобрения», а также в процессе коррозии траверсы и сцепной арматуры при стекании воды происходило загрязнение поверхности изоляторов в гирлянде, что привело к поверхностному перекрытию гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре № 98, с разрушением 3х изоляторов из 8ми.	Включить замену изоляторов на ВЛ 110 кВ Центральная – Белореченская тяговая в ремонтную программу 2020 года Провести внеплановый УФ контроль ВЛ 110 кВ Центральная – Белореченская тяговая	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Черемушки	45	16.08.2019	16.08.2019	перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц гирлянды изоляторов фазы «В» на опоре №173.	Электродуговое поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фазы «В» на опоре №173. Разрушение 1 изолятора из 8	Выполнить установку ПЗУ на опоре №173 ВЛ 110 кВ Центральная – Черемушки	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Белореченская тяговая	46	16.08.2019	16.08.2019	перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре № 108	Электродуговое поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре № 108	Выполнить установку ПЗУ на опоре №108 ВЛ 110 кВ Центральная – Белореченская тяговая	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110/35/10/6 кВ Черемушки	48	18.08.2019	18.08.2019	При приближении птицы на недопустимое расстояния к токоведущим частям, произошло перекрытие птицей фазы «А» и «В» на ТР-35 Т-2.	Электродуговое перекрытие фазы «А» и «В» на ТР-35 Т-2.	Выполнить внеплановый осмотр территории ПС Черемушки на предмет наличия птичьих гнезд Удалить птичьи гнезда выявленные при осмотре территории ПС Черемушки	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ПС	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Промзона ВЛ 110 кВ Промзона – Курганная тяговая ПС 110/10 кВ Промзона	47	17.08.2019	17.08.2019	В результате атмосферного перенапряжения произошло повреждение ТТ СМВ 110 кВ фазы "А", СМВ 110 кВ	В результате воздействия перенапряжения произошло повреждения фазы "А" ТТ СМВ 110 кВ, с переходом электрической дуги на полосу фазы "В" СМВ 110 кВ, с последующим развитием в трех фазное КЗ при перекрытии полюсов выключателя.	Выполнить ремонт СМВ 110 кВ на ПС Промзона	17.08.2019	17.08.2019
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Белореченская тяговая	50	06.09.2019	06.09.2019	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре №116.	При электродуговом перекрытии произошло разрушение изоляторов гирлянды фазы "В" на опоре №116, с последующим расцеплением гирлянды. При падении провод фазы "В" произошло приближение к проводу фазы "С", что привело к межфазному замыканию.	Заменить фарфоровые изоляторы выработавшие свой ресурс на ВЛ 110 кВ Центральная – Белореченская тяговая в пролетах опор №49-64, 66-70, 75-85, 104-119.	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ПС	110	ВЛ 110 кВ Черемушки - Северная ПС 110/35/10/6 кВ Черемушки	52	08.09.2019	08.09.2019	Не своевременно выявлен не габарит между шлейфом спуска от ВЧЗС ВЛ 110 Северная до РОСШ 110 кВ ВЛ Северная фазы "В" и шлейфом КС ВЛ 110 Северная фазы "С"	при сильных порывах ветра происходили кратковременные приближение между шлейфом спуска от ВЧЗС ВЛ 110 Северная до РОСШ 110 кВ ВЛ Северная фазы "В" и шлейфом КС ВЛ 110 Северная фазы "С" в результате чего происходили межфазные электродуговые перекрытия.	Провести внеочередной осмотр оборудования ПС 110 кВ "Черемушки" и ПС 110 кВ "Северная" на предмет выявления нарушения габарита электрооборудования Провести внеочередной инструктаж персоналу ОВБ СП о качестве выполнения осмотра оборудования согласно "Регламента организации осмотров электроустановок, регистрации и устранения выявленных дефектов в ПАО "Кубаньэнерго"	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго» Белореченский РЭС филиала Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ПС ВЛ	110 10 (10.5)	ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Очистные сооружения ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками ПС 110/35/10 кВ Очистные сооружения ВЛ 10 кВ Ос-17	51	07.09.2019	07.09.2019	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие между проводом двух фаз в пролетах опор №77-78 КВЛ Ос-17 и на шлефах разъединителя ЛР-951 установленного на опоре №6-1 (потребительский участок ВЛ подключенный к опоре №78). При отключении масляным выключателем (тип ВК 10 У-2) тока КЗ возникшего в результате воздействия атмосферного перенапряжения на КВЛ 10 Ос-17 в полусе фазы «А» не произошло гашение дуги что привело к повреждению полюса, межфазного перекрытия по полюсам выключателя, с последующем выбросом масла. В результате перенапряжения произошло повреждение РВС 10 кВ 1 СШ фазы "А" В результате электродугового воздействия вызванного коротким замыканием возникшем при воздействии атмосферного перенапряжения произошло повреждение РШ ячейки МВ 10 кВ ВЛ Ос-17, Ос-15. В результате электродугового воздействия вызванного коротким замыканием возникшем при воздействии атмосферного перенапряжения произошло повреждение оборудования ТС	Электродуговое перекрытие между фазами "А" "В" в пролете опор №78-77 (повреждения отсутствуют), на шлефах разъединителя ЛР-951 установленного на опоре №6-1 (потребительский участок ВЛ подключенный к опоре №78). При отключении МВ 10 ВЛ Ос-17 в полусе фазы «А» не произошло гашение дуги что привело к прожогу цилиндра полюса, оплавления контактной части, повреждению дугогасительной камеры. Выброс газомасленной смеси из поврежденного полюса способствовал развитию аварий в трехфазное КЗ. В результате электродугового воздействия повреждение РШ ячейки МВ 10 кВ ВЛ Ос-17, Ос-15 . В результате электродугового воздействия вызванного коротким замыканием возникшем при воздействии атмосферного перенапряжения произошло повреждение блока БКС ТМ	На спецподготовке и при проведении Дня оперативного работника обеспечить изучения инструкции по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в электрической части ПАО "Кубаньэнерго" в части повреждения и неисправность в схемах собственных нужд подстанций. Провести оперативному персоналу противоаварийные тренировки по отысканию повреждений и неисправности в схемах собственных нужд, ликвидации аварии с погашением цепей оперативного тока. Выполнить внепланово замер контура сопротивления заземляющего устройства ПС Очистные сооружения, проверку состояния цепей и контактных соединений между заземляемыми элементами с заземляющим устройством Разработать график внеплановой проверки селективности защит цепей постоянного тока на ПС 110 кВ Очистные сооружения. Решением технического совета определить необходимость пересмотра количества отключений токов короткого замыкания до замены масла и ремонта выключателя.	07.09.2019	07.09.2019
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Шовгеновская – Армавир с отпайкой на ПС Комплекс	53	15.09.2019	15.09.2019	перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №380	Электродуговое поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре № 380	Установить ПЗУ на опорах №380-382 ВЛ 110 кВ Шовгеновская – Армавир с отпайкой на ПС Комплекс.	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Кошехабль – Блечепсин	55	18.09.2019	18.09.2019	В результате воздействия посторонних лиц (тепличное хозяйство), не участвующих в технологическом процессе, при сильных порывах ветра, произошел многократный наброс полиэтиленовой пленки на провода ВЛ, в пролете опор 103-104.	В результате многократного наброса полиэтиленовой пленки на провода ВЛ, в пролете опор 103-104, при сильных порывах ветра, произошло нарушение электрической изоляции, между фазами "В" и "С".	Принять меры к установлению собственников тепличного хозяйства, на предмет не допущения повторения набросов	18.09.2019	18.09.2019
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8	56	19.09.2019	19.09.2019	Перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №48	Электродуговое поверхностное перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре № 48	Установить птице защитные устройства на опоре №48 ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская тяговая – Тверская	57	24.09.2019	24.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала грозотроса, в пролете опор 60-61, с его последующим обрывом и падением на провод фазы "В".	По причине нарушения структуры материала в результате длительной эксплуатации произошел обрывом и падение грозотроса на провод фазы "В" в пролете опор 60-61.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Комсомольская тяговая – Тверская на предмет выявления механических повреждений грозотроса	24.09.2019	24.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8	58	28.09.2019	28.09.2019	Следы перекрытия между шлейфом ф "А" и телом опоры по следам жизнедеятельности птиц на опоре №18	Электродуговое перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц между шлейфом ф "А" и телом опоры № 18	Провести верховой осмотр на опорах №17 и №19 на ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8, на предмет выявления следов жизнедеятельности птиц, с установкой при необходимости птиц защитных устройств.	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Промзона ВЛ 110 кВ Промзона – Курганная тяговая	59	05.10.2019	05.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошло изменения свойств материала провода, что привело к снижению механической прочности провода на ВЛ 110 кВ Промзона-Курганная тяговая	Обрыв провода фазы «А» в пролете опор 147-148 с последующим падением провода на землю.	Провести тепловизионный контроль проводов ВЛ 110 кВ Промзона – Курганная тяговая Направить на испытания механической прочности провод с пролета опор 147-148 ВЛ 110 кВ Промзона-Курганная тяговая	05.10.2019	05.10.2019
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Черемушки	60	11.10.2019	11.10.2019	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре №201.	При электродуговом перекрытии произошло разрушение изолятора гирлянды фазы "В"	Произвести измерение сопротивления заземляющего устройства опоры №201 ВЛ 110 кВ Центральная – Черемушки	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8	61	18.10.2019	18.10.2019	Следы перекрытия между шлейфом ф "А" и телом опоры по следам жизнедеятельности птиц на опоре №18	Электродуговое перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц между шлейфом ф "А" и телом опоры № 18	Провести заседание технического совета, на предмет разработки более эффективных мер защиты от птиц, опоры №18, ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Химзавод 2 цепь	62	28.10.2019	28.10.2019	В результате воздействия птиц на опоре № 40, произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "В"	Электродуговое поверхностное перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц гирлянды изоляторов фазы "В"	Установить ПЗУ на оп.№ 40 ВЛ 110 кВ Центральная – Химзавод 2 цепь	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8	63	02.11.2019	02.11.2019	Следы перекрытия между шлейфом ф "А" и телом опоры по следам жизнедеятельности птиц на опоре №18	Электродуговое перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц между шлейфом ф "А" и телом опоры № 18	Провести внеплановый УФК изоляции на опоре №18, при выявлении дефектов выполнить замену изоляции ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8 на опоре №18	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8	64	04.11.2019	04.11.2019	Следы перекрытия между шлейфом ф "А" и телом опоры по следам жизнедеятельности птиц на опоре №18	Электродуговое перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц между шлейфом ф "А" и телом опоры № 18	Приобрести и установить термоусадочную изоляцию на шлейф ф.А опоры №18 ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская II цепь ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская I цепь ВЛ 110 кВ Центральная – Промзона ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская ВЛ 110 кВ Центральная – Черемушки ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками ВЛ 110 кВ Промзона – Курганная тяговая	66	03.12.2019	04.12.2019	В результате налипания мокрого снега на провода ВЛ, произошло: - перекрытие между проводами фаз "В" и "С" в пролете опор №13-14 ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская II цепь; - перекрытие между проводами фаз "В" и "С" в пролете опор №14-15 ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская I цепь; - перекрытие между проводами фаз "А" и "В" в пролете опор №111-112 ВЛ 110 кВ Центральная – Промзона; - перекрытие между проводами фаз "В" и "С" в пролете опор №165-166 ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская; - перекрытие между проводом фазы "С" и траверсой на опоре №101 ВЛ 110 кВ Центральная – Черемушки; - перекрытие между проводом фазы "С" и траверсой на опоре №69 ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками; - перекрытие между проводами фаз "В" и "С" в пролете опор №218-219 ВЛ 110 кВ Промзона – Курганная тяговая.	При налипании мокрого снега на провода произошло тяжение с увеличением стрелы провеса провода. При опадании муфты снега с одного провода, произошел динамический рывок провода с последующим приближением к проводу другой фазы приводящие к: - перекрытию между проводами фаз "В" и "С" в пролете опор №13-14 ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская II цепь; - перекрытию между проводами фаз "В" и "С" в пролете опор №14-15 ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская I цепь; - перекрытию между проводами фаз "А" и "В" в пролете опор №111-112 ВЛ 110 кВ Центральная – Промзона; - перекрытию между проводами фаз "В" и "С" в пролете опор №165-166 ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская; - перекрытию между проводами фаз "В" и "С" в пролете опор №218-219 ВЛ 110 кВ Промзона – Курганная тяговая. При налипании мокрого снега на провода в пролетах опор №102-103, 100-99 ВЛ 110 кВ Центральная – Черемушки произошло тяжение провода с отклонением гирлянды изоляторов на опоре №101, 99 что привело к подхлесту	Провести обследование участков ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская II цепь, ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская I цепь, ВЛ 110 кВ Центральная – Промзона, ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская, ВЛ 110 кВ Центральная – Черемушки, ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками, ВЛ 110 кВ Промзона – Курганная тяговая, подвергшихся сверх нормативному снегоналипанию, на предмет соответствия стрел провеса проводов и грозозащитных тросов, состоянию изоляторов и проводов.	04.12.2019	04.12.2019
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	35	ВЛ 35 кВ МайГЭС – БВД ВЛ 35 кВ Еленовская – Дукмасово	70	08.12.2019	09.12.2019	Налипание мокрого снега на провода и изоляторы ВЛ, превышающие параметры относительно условий проекта.	В результате налипания мокрого снега на провода ВЛ, произошло повреждение жил наружного повива провода ф."С" в пролете 6-7 ВЛ 35 кВ МайГЭС-БВД, а также нарушение электрической изоляции гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре № 1 ВЛ 35 кВ Еленовская – Дукмасово	Провести тепловизионный контроль ВЛ 35 кВ МайГЭС – БВД Провести тепловизионный контроль ВЛ 35 кВ Еленовская – Дукмасово	08.12.2019	09.12.2019
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110/35/10/6 кВ Апшеронская	72	11.12.2019	11.12.2019	В результате длительной эксплуатации, произошло изменение свойств материала нижней прокладки трубчатого маслоуказателя ввода ф "В" СМВ-110кВ	В результате изменения свойств материала нижней прокладки трубчатого маслоуказателя ввода ф "В" СМВ-110кВ, на фоне снижения среднесуточной температуры, произошло нарушение герметичности маслоуказателя	Обеспечить выполнение учащенного контроля за уровнем масла в вводах СМВ-110 кВ на ПС 110 кВ Апшеронская.	-	-
Адыгейские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Хаджох – Даховская	73	17.12.2019	17.12.2019	Раннее при воздействии атмосферного перенапряжения произошло повреждение провода фазы "А" в пролетах опор №14-15 ВЛ 35 кВ Хаджох – Даховская.	В результате повреждения повивов провода фазы "А" в пролетах опор №14-15, произошло уменьшение сечение провода приводящее к развитию дефекта в части нагрева провода и уменьшения механической прочности.	Выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства опор №14,15 ВЛ 35 кВ Хаджох – Даховская	17.12.2019	17.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ОЛ1	1	05.01.2019	05.01.2019	05.01.2019 в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра до 18 м/с.	вследствие воздействия ветровой нагрузки повреждена опора №111. Повреждены Стойка СВ-110, Траверса ТМ-3, Изоляторы ТФ-20, Колпачки К-6	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ ОЛ-1 для оценки механического состояния опор.	05.01.2019	05.01.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ4-168	2	05.01.2019	05.01.2019	05.01.2019г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра до 18 м/с	На ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ4-168 вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов потребительского ввода в домовладение от опоры № 12	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.01.2019	05.01.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ НК9-344	4	05.01.2019	05.01.2019	05.01.2019г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра до 18м/с	на ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ НК9-344, вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ в пролете опор 29-30	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.01.2019	05.01.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-216	5	05.01.2019	05.01.2019	05.01.2019г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра до 18м/с	на ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-216, вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ в пролете опор 3/8-3/9	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.01.2019	05.01.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ В1-8	6	05.01.2019	05.01.2019	05.01.2019г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра до 18м/с	На ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ В1-8 вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов потребительского ввода в домовладение от опоры № 1/6	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.01.2019	05.01.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ9-80	7	13.01.2019	13.01.2019	Наезд транспортного средства на опоры №9,10 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ9-80	Повреждение Ж/Б опор СВ-95, изоляторов,провода в пролете опор №9-10 вследствие наезда транспортного средства.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	13.01.2019	13.01.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ В6-118 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ3-984	19	18.02.2019	18.02.2019	18.02.2019г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра до 17 м/с.	На ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ В6-118 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел срыв вязки провода на опоре 2/7 На ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ3-984 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел срыв вязки провода на опоре 3/7	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.02.2019	18.02.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ4-172	20	18.02.2019	18.02.2019	18.02.2019г. в МО Гулькевичский наблюдались порывы ветра до 17 м/с.	На ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ4-172 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор 1/1-1/2	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.02.2019	18.02.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ В1	29	27.02.2019	27.02.2019	27.02.2019 в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра до 5 м/с. Осадки в виде снега.	вследствие снегонапления и образовавшихся гололедно-изморозевых отложений произошло падение ветки дерева на неизолированные провода ВЛ 10 кВ В-1 в пролете опор №86-87.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ В-1 Выполнить чистку трассы ВЛ 10 кВ В-1 в пролете опор № 86-87	27.02.2019	27.02.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ4	30	27.02.2019	27.02.2019	27.02.2019 в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра до 5 м/с. Осадки в виде снега.	вследствие снегонапления и образовавшихся гололедно-изморозевых отложений произошло падение ветки дерева на неизолированные провода ВЛ 10 кВ КУ-4 в пролете опор №59-60.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ КУ-4 Выполнить чистку трассы ВЛ 10 кВ КУ-4 в пролете опор № 59-60	27.02.2019	27.02.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК3-280 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СВ7-367	31	27.02.2019	27.02.2019	27.02.2019 в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра до 5 м/с. Осадки в виде снега. При осмотре ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СВ7-367 обнаружено: вследствие снегонапления и образовавшихся гололедно-изморозевых отложений на проводах ВЛ произошел обрыв вязки провода на опоре №14.	При осмотре ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК3-280 обнаружено: вследствие снегонапления и образовавшихся гололедно-изморозевых отложений на проводах ВЛ произошел обрыв вязки провода на опоре №14. При осмотре ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СВ7-367 обнаружено: вследствие снегонапления и образовавшихся гололедно-изморозевых отложений на проводах ВЛ произошел обрыв вязки провода на опоре №1/11.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.02.2019	27.02.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ6-209	32	27.02.2019	27.02.2019	27.02.2019 в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра до 5 м/с. Осадки в виде снега.	вследствие образовавшихся гололедно-изморозевых отложений и воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор 2/2-2/3.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.02.2019	27.02.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-224 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-227	33	01.03.2019	01.03.2019	01.03.2019 г. на территории МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра свыше 15 м/с.	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-224 - обрыв вязки провода на опоре № 5; ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-227 - обрыв вязки провода на опоре № 9.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК9-342	41	11.03.2019	11.03.2019	Повреждение штыревого изолятора наружного ввода потребителя	Схлест проводов наружного ввода	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.03.2019	11.03.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ В5-22	42	25.03.2019	25.03.2019	Наезд транспортного средства на опору №1/2 ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ В-5-22	Повреждение опоры № 1/2	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.03.2019	25.03.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПЛ9	54	06.04.2019	06.04.2019	Наезд транспортного средства на опору № 10/9 ВЛ-10 кВ КУ-5	Повреждение опоры № 10/9 ВЛ-10 кВ КУ-5	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	06.04.2019	06.04.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ В1	16	31.03.2019	31.03.2019	Недопустимая стрела провеса провода ф.В	В результате длительной эксплуатации произошло растяжение алюминиевого провода	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 10 кВ В-1	-	-
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ НК9-341	61	02.04.2019	02.04.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации	Обрыв вязки провода на опоре № 4	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	02.04.2019	02.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ВЗ-11	66	04.04.2019	04.04.2019	Рассыхание полиэтиленового колпачка типа К-5	Произошло повреждение полиэтиленового колпачка типа К-5	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	04.04.2019	04.04.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СО8-1095	76	28.04.2019	28.04.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации	Обрыв вязки провода на опоре № 4	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.04.2019	28.04.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ В6-118	77	28.04.2019	28.04.2019	28.04.2019г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра до 16 м/с.	Занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1/2-1/3	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.04.2019	28.04.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПЛ4-1005	79	29.04.2019	29.04.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации	Обрыв вязки провода на опоре № 7	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.04.2019	29.04.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ Ю7-142	81	29.04.2019	29.04.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации	Обрыв вязки провода на опоре № 7	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.04.2019	29.04.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ В1-8	87	26.04.2019	26.04.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации	Обрыв вязки провода на опоре № 5	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.04.2019	26.04.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП 10/0,4 кВ ОК1-385	88	26.04.2019	26.04.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации	Обрыв провода (фаза "С") в пролете опор № 7-8	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.04.2019	26.04.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ В6-124	89	30.04.2019	30.04.2019	30.04.2019 на территории МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	В результате сильного порывистого ветра произошел схлест проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.04.2019	30.04.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 6/0,4 кВ Ж5-1010	90	30.04.2019	30.04.2019	30.04.2019 на территории МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	В результате сильного порывистого ветра произошел схлест проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.04.2019	30.04.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ КУ4-165	96	04.05.2019	04.05.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации	Обрыв вязки провода на опоре № 3	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	04.05.2019	04.05.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-221	106	25.05.2019	25.05.2019	25.05.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра до 16 м/с.	При осмотре ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-221 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв вязки провода фазы "В" в пролетах опор 13-13а.	Произвести перетяжку провода	25.05.2019	25.05.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОК1-379	109	23.05.2019	23.05.2019	На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза, порывистый ветер от 16 м/с).	В результате сильного порывистого ветра произошел схлест проводов.	Провести осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОК1-379	23.05.2019	23.05.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ОК3-1276	112	28.05.2019	28.05.2019	На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза, порывистый ветер от 16 м/с).	В результате сильного порывистого ветра произошел схлест проводов.	Произвести перетяжку провода	28.05.2019	28.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК1-260	113	23.05.2019	23.05.2019	На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза, порывистый ветер от 16 м/с).	В результате сильного порывистого ветра произошел схлест проводов.	Провести осмотр ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК1-260	23.05.2019	23.05.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ Г6	123	30.05.2019	30.05.2019	В результате падения подгнившего у основания дерева из вне охранной зоны.	Обрыв вязки провода фазы "А" на опоре № 21	Провести внеплановый осмотр ВЛ 6 кВ Г-6 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.05.2019	30.05.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП 10/0,4 кВ НК9-327	133	28.05.2019	28.05.2019	28.05.2019г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	На ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП НК-9-327 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из внеохранной зоны в пролете опор № 14-15.	Произвести перетяжку провода	28.05.2019	28.05.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БТ2	134	25.05.2019	25.05.2019	На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза, порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода на опоре № 10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ БТ-2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.05.2019	25.05.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КУ4-190	135	25.05.2019	25.05.2019	В результате атмосферных перенапряжений. На территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные атмосферные явления (гроза, ливневый дождь).	Повреждение автоматического выключателя ВА57-35.	Произвести замену автоматического выключателя	25.05.2019	25.05.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ЗТП 10/0,4 кВ СО8-1295	137	28.05.2019	28.05.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации, произошло ухудшение изоляционных свойств трансформатора ЗТП 10/0,4 кВ СО8-1295.	Замыкание обмоток трансформатора, выброс масла на ЗТП 10/0,4 кВ СО8-1295.	Замена силового трансформатора	28.05.2019	28.05.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГП2	139	31.05.2019	31.05.2019	Под воздействием ветровой нагрузки произошел занос постороннего предмета (загрязненный полиэтилен) из вне охранной зоны, в пролетах опор № 10-11.	Следы перекрытия двух фаз в пролетах опор № 10-11.	Произвести внеочередной осмотр ИТР ВЛ 10 кВ ГП-2	31.05.2019	31.05.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ1-61	168	12.06.2019	12.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 12.06.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из внеохранной зоны в пролете опор № 15-16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ1-61 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	12.06.2019	12.06.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ В3-11	169	12.06.2019	12.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 12.06.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из внеохранной зоны в пролете опор № 2-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ В3-11 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	12.06.2019	12.06.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК1-262	170	21.06.2019	21.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.06.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 2-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК1-262 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.06.2019	21.06.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ9-88	171	22.06.2019	22.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.06.2019 г. на территории МО Гулькевичский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Схлест проводов в пролёте опор № 8-9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ9-88 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.06.2019	22.06.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ9-88	172	21.06.2019	21.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.06.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 4/5-4/6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ9-88 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.06.2019	21.06.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-214	213	21.07.2019	21.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.07.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с, дождь).	Произошел схлест провода в пролете опор № 22-23.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-214 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.07.2019	21.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ КУ6-203	214	21.07.2019	21.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.07.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с, дождь).	Произошел схлест провода в пролете опор № 8-9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ КУ6-203 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.07.2019	21.07.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПЛ9-1040	215	21.07.2019	21.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.07.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с, дождь).	Произошел схлест провода в пролете опор № 3-4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-214 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.07.2019	21.07.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП 10/0,4 кВ В2-49	216	21.07.2019	21.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.07.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с, дождь).	Произошел схлест провода в пролете опор № 9-10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП 10/0,4 кВ В2-49 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.07.2019	21.07.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ЗТП 10/0,4 кВ ЗЛ6-269	220	25.07.2019	25.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.07.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с, дождь, гроза).	Произошел схлест провода в пролете опор № 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ЗТП 10/0,4 кВ ЗЛ6-269 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.07.2019	25.07.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СВ7-1300	222	27.07.2019	27.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.07.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с, дождь, гроза).	Произошел схлест провода в пролете опор № 12-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СВ7-1300 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.07.2019	27.07.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ОК1-1273	223	26.07.2019	26.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.07.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с, дождь, гроза).	Произошел схлест провода в пролете опор № 7-8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ОК1-1273 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.07.2019	26.07.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП 10/0,4 кВ НК3-285	229	31.07.2019	31.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 31.07.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с, дождь, гроза).	Произошел схлест провода в пролете опор № 18-19.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП 10/0,4 кВ НК3-285 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.07.2019	31.07.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП 10/0,4 кВ В2-49	230	31.07.2019	31.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 31.07.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 7-8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП 10/0,4 кВ В2-49 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.07.2019	31.07.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ7-206	249	04.08.2019	05.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.08.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест провода в пролете опор № 15-16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ7-206 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.08.2019	05.08.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ4-172	250	04.08.2019	05.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.08.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест провода в пролете опор № 21-22.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ4-172 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.08.2019	05.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ СО8-1084	303	09.09.2019	09.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.09.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1/6-1/7, 3/5-3/6, 5-6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА7-1081 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.09.2019	09.09.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ НК5-295	304	09.09.2019	09.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.09.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел схлест провода в пролете опор № 1/2-1/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ НК5-295 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.09.2019	09.09.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП 6/0,4 кВ Г6-917	305	09.09.2019	09.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.09.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел схлест провода в пролете опор № 1/12-1/13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП 6/0,4 кВ Г6-917 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.09.2019	09.09.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СВ7-357	307	10.09.2019	10.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.09.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел схлест провода в пролете опор № 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СВ7-357 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.09.2019	10.09.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОК1-1071	312	11.09.2019	11.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 11.09.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел схлест провода в пролете опор № 7-8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОК1-1071 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	11.09.2019	11.09.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КУ7-206	313	10.09.2019	10.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.09.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел схлест провода в пролете опор № 1/5-1/6, 5-6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КУ7-206 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.09.2019	10.09.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ НК1-261	320	02.09.2019	02.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 02.09.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ НК1-261 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	02.09.2019	02.09.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ4-171	333	16.09.2019	16.09.2019	Наезд транспортного средства на опору № 8 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ4-171.	Повреждение опоры № 8 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ4-171.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	16.09.2019	16.09.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ9-151	338	18.09.2019	18.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.09.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел схлест провода в пролете опор № 1/1-1/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ9-151 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-221	339	18.09.2019	18.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.09.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1-2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-221 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК1-261	340	18.09.2019	18.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.09.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 5-6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК1-261 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ЗТП 10/0,4 кВ В2-49	341	21.09.2019	21.09.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации.	Обрыв вязки провода на опоре № 4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ЗТП 10/0,4 кВ В2-49 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.09.2019	21.09.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-226	358	27.10.2019	27.10.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.10.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов на вводе у потребителя, пролет 9-д.440.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-226 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.10.2019	27.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СО2-304	359	27.10.2019	27.10.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.10.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 112/8-111/9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СО2-304 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.10.2019	27.10.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ В2-51	365	29.10.2019	29.10.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.10.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1/1-1/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ В2-51 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.10.2019	29.10.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ОК1-379	367	30.10.2019	30.10.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.10.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 15-16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ОК1-379 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.10.2019	30.10.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП 10/0,4 кВ ПЛ4-1014	370	31.10.2019	31.10.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 31.10.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 7-8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП 10/0,4 кВ ПЛ4-1014 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.10.2019	31.10.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ4	372	30.10.2019	30.10.2019	30.10.2019 г. на территории МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра свыше 15 м/с.	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра, пролет опор № 164-165.	Провести осмотр ВЛ-10 кВ КУ-4 с целью выявления растительности, угрожающей работоспособности ВЛ.	30.10.2019	30.10.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Ул.Осв. от ТП ОЛ1-61	373	02.11.2019	02.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 02.11.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 17-18.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ1-61 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	02.11.2019	02.11.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ЗР1-410	378	14.11.2019	14.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.11.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 14-15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ЗР1-410 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.11.2019	14.11.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-217	381	14.11.2019	14.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.11.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 6-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-217 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.11.2019	14.11.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ3-68	390	15.11.2019	15.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.11.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 18-19.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ3-68 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.11.2019	15.11.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП 10/0,4 кВ ОЛ1-921	397	15.11.2019	15.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.11.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 12-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП 10/0,4 кВ ОЛ1-921 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.11.2019	15.11.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ЗЛ6-444	419	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.11.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 10-11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ЗЛ6-444 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ЗТП 10/0,4 кВ ПЛ11-101	421	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.11.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ЗТП 10/0,4 кВ ПЛ11-101 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 6/0,4 кВ СХ2-112	422	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.11.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 12-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 6/0,4 кВ СХ2-112 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОК1-386	423	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.11.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 16-17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОК1-386 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КУ6-199	424	21.11.2019	22.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.11.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 8-9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КУ6-199 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.11.2019	22.11.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК1-267	436	22.11.2019	22.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.11.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 15-16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НК1-267 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.11.2019	22.11.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-221	445	22.11.2019	22.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.11.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 9-10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-221 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.11.2019	22.11.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП 6/0,4 кВ Г6-917	446	22.11.2019	22.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.11.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП 6/0,4 кВ Г6-917 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.11.2019	22.11.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП 10/0,4 кВ Ю5-43	447	22.11.2019	22.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.11.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 12-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП 10/0,4 кВ Ю5-43 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.11.2019	22.11.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП 10/0,4 кВ ПЛ11-101	455	30.11.2019	30.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.11.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 12-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП 10/0,4 кВ ПЛ11-101 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.11.2019	30.11.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ1-61	456	30.11.2019	30.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.11.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 16-17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ1-61 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.11.2019	30.11.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ Ж13	458	28.11.2019	28.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошло падение подгнившего у основания дерева из вне охранной зоны.	Произошло перекрытие фазных проводов в пролете опор № 20-21 по ВЛ-6 кВ Ж-13.	Провести осмотр ВЛ-6 кВ Ж-13 с целью выявления растительности, угрожающей работоспособности ВЛ.	28.11.2019	28.11.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЗР3	459	29.11.2019	29.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошло падение подгнившего у основания дерева из вне охранной зоны.	Произошло перекрытие фазных проводов в пролете опор № 1/7-1/8 по ВЛ-10 кВ ЗР-3.	Провести осмотр ВЛ-10 кВ ЗР-3 с целью выявления растительности, угрожающей работоспособности ВЛ.	29.11.2019	29.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-217	478	17.12.2019	17.12.2019	Наезд транспортного средства на опору № 2/6 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-217.	Повреждение опоры № 2/6 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-217.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	17.12.2019	17.12.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.5 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-214	481	13.12.2019	13.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 13.12.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест наружного ввода на опоре № 5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.5 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-214 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.12.2019	13.12.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ В6-126	482	14.12.2019	14.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.12.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест наружного ввода на опоре № 1/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ В6-126 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.12.2019	14.12.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ЗЛ6-444	483	14.12.2019	14.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.12.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест наружного ввода на опоре № 2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ЗЛ6-444 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.12.2019	14.12.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ7-179	484	15.12.2019	15.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.12.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест наружного ввода на опоре № 4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ7-179 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.12.2019	15.12.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ В1-6	489	20.12.2019	20.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.12.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест наружного ввода на опоре № 1/11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ В1-6 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.12.2019	20.12.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПЛ9-1040	490	21.12.2019	21.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.12.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест наружного ввода на опоре № 9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПЛ9-1040 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.12.2019	21.12.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ Ю7-142	491	21.12.2019	21.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.12.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест наружного ввода на опоре № 2/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ Ю7-142 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.12.2019	21.12.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОК1-387	492	21.12.2019	21.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.12.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест наружного ввода на опоре № 1/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОК1-387 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.12.2019	21.12.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ НК6-436	505	24.12.2019	24.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.12.2019 г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева извне охранной зоны в пролете опор № 10-11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ НК6-436 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.12.2019	24.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-214	506	23.12.2019	23.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 23.12.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест наружного ввода на опоре № 1/1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ5-214 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.12.2019	23.12.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ КУ4-187	522	27.12.2019	27.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.12.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест наружного ввода на опоре № 12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ КУ4-187 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.12.2019	27.12.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ СВ1-366	523	28.12.2019	28.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.12.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 2-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ СВ1-366 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.12.2019	28.12.2019
Гулькевичский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ9-87	529	30.12.2019	30.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.12.2019 г. на территории Гулькевичского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 16-17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ9-87 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.12.2019	30.12.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ОР1-498	8	05.01.2019	05.01.2019	05.01.2019 в МО Кавказский район наблюдались порывы ветра до 17 м/с, осадки в виде мокрого снега.	на ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ОР1-498 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв вязки провода на опоре №26	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.01.2019	05.01.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Т1-719	9	05.01.2019	05.01.2019	05.01.2019 в МО Кавказский район наблюдались порывы ветра до 17 м/с, осадки в виде мокрого снега.	на ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Т1-719 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв вязки провода на опоре №4/8	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.01.2019	05.01.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ДМ2-322	10	05.01.2019	05.01.2019	05.01.2019 в МО Кавказский район наблюдались порывы ветра до 17 м/с, осадки в виде мокрого снега.	на ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ДМ2-322 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв вязки провода на опоре №2	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.01.2019	05.01.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ КВ КП5-778	13	25.01.2019	25.01.2019	Наезд транспортного средства на опору №3/2 ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ КВ КП5-778	Повреждение Ж/Б опоры СВ-95, повреждение изоляторов, обрыв провода в пролете опор №3/1-3/2 вследствие наезда транспортного средства.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	25.01.2019	25.01.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КВ КА3-774	17	18.02.2019	18.02.2019	18.02.2019г. в МО Кавказский район наблюдались порывы ветра до 17 м/с	На ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КВ КА3-774 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор 1/3-1/4	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.02.2019	18.02.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	ТП 10/0,4 кВ КП5-776	28	18.02.2019	18.02.2019	вследствие длительного срока эксплуатации произошло ухудшение механических свойств материала контактного зажима автоматического выключателя ВА-160 ф.В.	Повреждение контактного зажима автоматического выключателя ВА-160 ф.В.	на КТП 10/0,4 кВ КП-5-776 произвести ревизию контактных соединений автоматических выключателей.	18.02.2019	18.02.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ КВ К7-691 ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ДМ4-385	34	01.03.2019	01.03.2019	01.03.2019 г. на территории МО Кавказский район наблюдались порывы ветра свыше 15 м/с.	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ДМ-4-385 - схлест проводов наружного ввода от опоры № 2/5; ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ К-7-691 - схлест проводов наружного ввода от опоры № 30.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ Т1-715 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КВ МИ5-553 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ВН4-570	35	01.03.2019	01.03.2019	01.03.2019 г. на территории МО Кавказский район наблюдались порывы ветра свыше 15 м/с.	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Т-1-715 - схлест проводов в пролете опор № 1/1-1/2; ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ВН-4-570 - схлест проводов в пролете опор № 11-12; ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ МИ-5-553 - схлест проводов в пролете опор № 22-23.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГН 8	37	01.03.2019	01.03.2019	01.03.2019 г. на территории МО Кавказский район наблюдались порывы ветра свыше 15 м/с.	Обрыв вязки провода на опоре № 62	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ГН-8 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	01.03.2019	01.03.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ВН6-531	39	07.03.2019	07.03.2019	Неудовлетворительное состояние контактного соединения проводов ответвления от оп.31/1Б и ввода в дом на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с потребителем.	Нарушено электрическое соединение, что привело к падению напряжения на переходных сопротивлениях.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	07.03.2019	07.03.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ КВ КП9-838	57	10.04.2019	10.04.2019	Обрезка ДКР потребителем	Произошел обрыв вязки провода на опоре №1/3, схлест проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	10.04.2019	10.04.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Т5	58	15.04.2019	15.04.2019	Произошло перекрытие птицей (голубь) на опоре № 44-2-7а.	Перекрытие изолятора на опоре №44-2-7а.	Внести опору в перечень особо опасных мест, как опору, имеющую дефект угрожающий здоровью и жизни персонала, при подъеме на них с применением лаз или когтей (ж/б опора, подвергшаяся протеканию тока замыкания на землю).	15.04.2019	15.04.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ ДМ5-320	69	06.04.2019	06.04.2019	Замыкание животным 2 фаз на выводах трансформатора КТП ДМ5-320	Перегорели плавкие вставки 2 предохранителей ПК-10 кВ	Обеспечить герметизацию для исключения проникновения животных и птиц в электроустановку.	06.04.2019	06.04.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КВ МИ5-584	71	22.04.2019	22.04.2019	Схлест двух проводов А-16 на вводе в домовладение	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.04.2019	22.04.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Т1-719	72	22.04.2019	22.04.2019	Обрыв провода А-16 на вводе в домовладение	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.04.2019	22.04.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КВ КА3-891	84	29.04.2019	29.04.2019	Обрезка древесно-кустарниковой растительности потребителем	Произошел схлест проводов на вводе в домовладение, опора № 11	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.04.2019	29.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВН2	92	20.05.2019	20.05.2019	На ТП 10/0,4 кВ ВН2-568 обнаружено: перекрытие птицей на проходных изоляторах фаз "А", "В"	На ТП 10/0,4 кВ ВН2-568 обнаружено: перекрытие птицей на проходных изоляторах фаз "А", "В". Повреждений оборудования нет.	Организовать осмотр ТП ВН2-568 на предмет герметичности конструкции ТП с целью предотвращения проникновения животных и птиц.	20.05.2019	20.05.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ОР1	103	22.05.2019	22.05.2019	На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза, порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода на опоре №116.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ОР-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.05.2019	22.05.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ КВ КК5-868	107	26.05.2019	26.05.2019	На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза, порывистый ветер от 16 м/с).	В результате сильного порывистого ветра произошел схлест проводов.	Произвести перетяжку провода	26.05.2019	26.05.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ Т1-719	108	25.05.2019	25.05.2019	На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза, порывистый ветер от 16 м/с).	В результате сильного порывистого ветра произошел схлест проводов.	Произвести перетяжку провода	25.05.2019	25.05.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КВ КА3-772	110	25.05.2019	25.05.2019	На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза, порывистый ветер от 16 м/с).	Вследствие воздействия ветровой нагрузки, неблагоприятных метеорологических явлений - произошел обрыв провода в пролете опор № 16-17.	Произвести перетяжку провода	25.05.2019	25.05.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ КВ КА6-779	111	25.05.2019	25.05.2019	На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза, порывистый ветер от 16 м/с).	В результате сильного порывистого ветра произошел схлест проводов.	Произвести перетяжку провода	25.05.2019	25.05.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ВН1-588	118	23.05.2019	23.05.2019	23.05.2019 г. на территории МО Кавказский район наблюдались порывы ветра свыше 16 м/с.	Вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов наружного ввода от опоры № 9.	Провести осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ВН1-588	23.05.2019	23.05.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ДМ5	120	28.05.2019	28.05.2019	Проникновение животного на ВЛ-10 кВ ДМ-5, опора №9.	На ВЛ-10 кВ ДМ-5 обнаружено: животное (куница) на изоляторе (фаза "С"). Повреждений оборудования нет.	Внести опору №9 ВЛ-10 кВ ДМ-5 в перечень особо опасных мест, как опору, по которой протекал ток КЗ.	28.05.2019	28.05.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ДМ4	122	30.05.2019	30.05.2019	Перекрытие в В/В отсеке в результате проникновения в отсек птицы.	Повреждение ПК-10 кВ на ТП 10/0,4 кВ ДМ4-315, фаза "В".	Организовать осмотр ТП ДМ4-315 на предмет герметичности конструкции ТП с целью предотвращения проникновения животных и птиц.	30.05.2019	30.05.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Т5-737	124	29.05.2019	29.05.2019	Наезд транспортного средства на опору № 12а ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Т5-737.	Повреждение опоры № 12а ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Т5-737.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	29.05.2019	29.05.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ДМ4-315	128	31.05.2019	31.05.2019	Наезд транспортного средства на опору № 2/1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ДМ4-315.	Повреждение опоры № 2/1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ДМ4-315.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	31.05.2019	31.05.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ Т5-723	173	24.06.2019	24.06.2019	В результате атмосферных перенапряжений. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные атмосферные явления (гроза, ливневый дождь).	В результате воздействия атмосферных явлений (гроза, ливневый дождь) был разрушен ПКТ-10 на ТП 10/0,4 кВ Т5-723.	Произвести замену ПКТ-10	24.06.2019	24.06.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ Т3-735	174	24.06.2019	24.06.2019	В результате атмосферных перенапряжений. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные атмосферные явления (гроза, ливневый дождь).	В результате воздействия атмосферных явлений (гроза, ливневый дождь) был разрушен ПКТ-10 на ТП 10/0,4 кВ Т3-735.	Произвести замену ПКТ-10	24.06.2019	24.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ ТЗ-718	175	24.06.2019	24.06.2019	В результате атмосферных перенапряжений. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные атмосферные явления (гроза, ливневый дождь).	Из-за грозового перенапряжения перегорел ПК-10.	Произвести замену ПКТ-10	24.06.2019	24.06.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ М5-560	176	24.06.2019	24.06.2019	В результате атмосферных перенапряжений. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные атмосферные явления (гроза, ливневый дождь).	Из-за грозового перенапряжения перегорел ПК-10.	Произвести замену ПКТ-10	24.06.2019	24.06.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ТЗ-716	180	24.06.2019	24.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.06.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, порывистый ветер от 16 м/с).	Схлест проводов от опоры № 12 к домовладению.	Заменить ввод в домовладение	24.06.2019	24.06.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ВН2-509	182	28.06.2019	28.06.2019	Проникновение змей в РУ-0,4 кВ ВН2-509.	В результате - произошло перекрытие АВ-0,4кВ ф.2	Обеспечить герметизацию для исключения проникновения животных и птиц в электроустановку.	28.06.2019	28.06.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ КВ К7-691	198	29.06.2019	29.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.06.2019 г. на территории МО Успенский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки одного провода, опоры № 16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ КВ К7-691 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.06.2019	29.06.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ДМ7-386	199	30.06.2019	30.06.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации.	Обрыв вязки провода на опоре № 2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ДМ7-386 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.06.2019	30.06.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ГО7-306	200	30.06.2019	30.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.06.2019 г. на территории МО Успенский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест провода в пролете опор № 22-23.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ГО7-306 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.06.2019	30.06.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ДМ5-320	201	29.06.2019	29.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.06.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел срыв изолятора ф-А, обрыв вязки провода, опоры № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ДМ5-320 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.06.2019	29.06.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП 10/0,4 кВ КВ КА7-796	202	01.07.2019	01.07.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации.	Обрыв вязки провода на опоре № 1/12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП 10/0,4 кВ КВ КА7-796 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	01.07.2019	01.07.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Т1-709	205	16.07.2019	16.07.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации.	Обрыв вязки провода на опоре № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Т1-709 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	16.07.2019	16.07.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КП9-841	209	16.07.2019	16.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 16.07.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел перехлест проводов в пролете опор 2/1-2/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КП9-841 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	16.07.2019	16.07.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ КП5-870	238	31.07.2019	31.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 31.07.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с, дождь, гроза).	Произошел обрыв вязки провода на опоре 17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ КП5-870 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.07.2019	31.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ МИЗ-487	241	25.07.2019	25.07.2019	В результате атмосферных перенапряжений (грозы). На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза).	В результате воздействия атмосферных явлений поврежден изолятор на опоре № 8	Произвести внеплановый осмотр электросетевого оборудования, которое попало в линию грозового фронта, обратив особое внимание на состояние изоляции на опорах ВЛ, целостность наружного повива проводов, надежность крепления проводов к изоляторам, а также состояние опорной, проходной изоляции, средств защиты от перенапряжения на ТП-10/0,4кВ.	25.07.2019	25.07.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КА3-772	242	25.07.2019	25.07.2019	В результате атмосферных перенапряжений (грозы). На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза).	В результате воздействия атмосферных явлений поврежден изолятор на опоре № 6	Произвести внеплановый осмотр электросетевого оборудования, которое попало в линию грозового фронта, обратив особое внимание на состояние изоляции на опорах ВЛ, целостность наружного повива проводов, надежность крепления проводов к изоляторам, а также состояние опорной, проходной изоляции, средств защиты от перенапряжения на ТП-10/0,4кВ.	25.07.2019	25.07.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КА6-861	243	25.07.2019	25.07.2019	В результате атмосферных перенапряжений (грозы). На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза).	В результате воздействия атмосферных явлений поврежден изолятор на опоре № 9	Произвести внеплановый осмотр электросетевого оборудования, которое попало в линию грозового фронта, обратив особое внимание на состояние изоляции на опорах ВЛ, целостность наружного повива проводов, надежность крепления проводов к изоляторам, а также состояние опорной, проходной изоляции, средств защиты от перенапряжения на ТП-10/0,4кВ.	25.07.2019	25.07.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МИ5	244	25.07.2019	25.07.2019	На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза, порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода на опоре № 23.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ МИ-5 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.07.2019	25.07.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГО3	246	31.07.2019	31.07.2019	В результате атмосферных перенапряжений (грозы). 31.07.2019 г. в МО Кавказский район наблюдался ветер с порывами до 16 м/с, дождь, грозовые явления.	В результате воздействия атмосферных явлений поврежден изолятор на опоре № 60 ф."А" ВЛ 10 кВ ГО-3.	Произвести внеплановый осмотр, обратив особое внимание на состояние грозозащиты на ВЛ 10 кВ 3-11 и на КТП-10/0,4 кВ.	31.07.2019	31.07.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ КК5-868	261	05.08.2019	05.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.08.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест провода в пролете опор № 1/1-1/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ КК5-868 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.08.2019	05.08.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КА6-861	263	05.08.2019	05.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.08.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв провода от опоры в домовладение потребителя (опора № 3).	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КА6-861 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.08.2019	05.08.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ Т1-714	266	05.08.2019	05.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.08.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв провода (ф-В) на опоре № 2/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ Т1-714 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.08.2019	05.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ОР1-496	268	06.08.2019	06.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 06.08.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ОР1-496 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	06.08.2019	06.08.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВН3	270	05.08.2019	06.08.2019	В результате атмосферных перенапряжений (гроза). 05.08.2019 г. в МО Кавказский район наблюдался ветер с порывами до 16 м/с, дождь, грозовые явления.	В результате воздействия атмосферных явлений, повреждены два проходных изолятора (ЗТП ВН3-510).	Провести внеплановый осмотр, обратив особое внимание на состояние грозозащиты на ВЛ 10 кВ ВН-3 и на ТП-10/0,4 кВ.	05.08.2019	06.08.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ВН4-572	271	10.08.2019	10.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.08.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ВН4-572 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.08.2019	10.08.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВН4	272	10.08.2019	10.08.2019	Наезд транспортного средства на опору № 121 ВЛ 10 кВ ВН-4.	Повреждение промежуточной опоры № 121 ВЛ 10 кВ ВН-4.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	10.08.2019	10.08.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ВН4-524	273	10.08.2019	10.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.08.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 32.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ВН4-524 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.08.2019	10.08.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ К3-623	286	21.08.2019	21.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.08.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 3/5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ К3-623 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.08.2019	21.08.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ К9-680	295	25.08.2019	25.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.08.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест провода в пролете опор № 1/2-1/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ К9-680 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.08.2019	25.08.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КА 6	298	31.08.2019	31.08.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации.	Обрыв вязки провода на опоре № 18.	При выполнении плановых работ на ВЛ-10 кВ КА-6, в том числе осмотров, обращать внимание на плотность прилегания проводов к шейкам изоляторов - прочность вязок.	31.08.2019	31.08.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ К9-700	306	09.09.2019	09.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.09.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ К9-700 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.09.2019	09.09.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МИ9	321	07.09.2019	07.09.2019	Наезд транспортного средства на опору № 235 ВЛ 10 кВ МИ-9.	Повреждение промежуточной опоры № 235 ВЛ 10 кВ МИ-9.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	07.09.2019	07.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10,5)	ВЛ 10 кВ ВН4	332	09.09.2019	09.09.2019	На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода на опоре № 68.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ВН-4 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.09.2019	09.09.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КП9-800	335	18.09.2019	18.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.09.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 23.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КП9-800 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ КК5-789	336	18.09.2019	18.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.09.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 1/6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ КК5-789 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Т9-740	337	18.09.2019	18.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.09.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 2/16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Т9-740 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КА3-899	344	28.09.2019	28.09.2019	Наезд транспортного средства на опору № 6 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КА3-899.	Повреждение опоры № 6 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КА3-899.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	28.09.2019	28.09.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Т1-708	347	12.10.2019	12.10.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 12.10.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 1/6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Т1-708 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	12.10.2019	12.10.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ДМ4-385	349	12.10.2019	12.10.2019	Наезд транспортного средства на опору № 2/2 ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ДМ4-385.	Повреждение опоры № 2/2 ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ДМ4-385.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	12.10.2019	12.10.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ Т1-719	368	29.10.2019	29.10.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.10.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов на вводе у потребителя, пролет 5-д.16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ Т1-719 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.10.2019	29.10.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ КА5-786	369	29.10.2019	29.10.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.10.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов на вводе у потребителя, пролет 61/17-д.85.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ КА5-786 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.10.2019	29.10.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ДМ5-380	396	15.11.2019	15.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.11.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов к домовладению, пролет 13-д.40а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ДМ5-380 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.11.2019	15.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ МИ5-584	425	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.11.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 19.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ МИ5-584 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ДМ5-380	435	23.11.2019	23.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 23.11.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1/10-1/11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ДМ5-380 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.11.2019	23.11.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Т9-740	443	21.11.2019	22.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.11.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Т9-740 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.11.2019	22.11.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ВН5-517	444	22.11.2019	22.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.11.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ВН5-517 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.11.2019	22.11.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Т-1	454	21.11.2019	22.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода на опоре № 102.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Т-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.11.2019	22.11.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Т1-710	457	30.11.2019	30.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.11.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 3/1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Т1-710 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.11.2019	30.11.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ К3-668	460	02.12.2019	02.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 02.12.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ К3-668 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	02.12.2019	02.12.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ДМ-2	463	27.11.2019	27.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв шлейфа неподвижного контакта фазы "В" на опоре № 33.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ДМ-2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.11.2019	27.11.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ МИ7-567	471	13.12.2019	13.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 13.12.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ МИ7-567 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.12.2019	13.12.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ К7-685	472	14.12.2019	14.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.12.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ К7-685 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.12.2019	14.12.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Т5-707	473	14.12.2019	14.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.12.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 1/12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Т5-707 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.12.2019	14.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ КЗ-681	474	15.12.2019	15.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.12.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ КЗ-681 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.12.2019	15.12.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОР1-571	500	20.12.2019	20.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.12.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел срыв изолятора ф-А, опора № 17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОР1-571 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.12.2019	20.12.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ МИ5-552	501	21.12.2019	21.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.12.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел срыв изолятора ф-С, опора № 3/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ МИ5-552 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.12.2019	21.12.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ КП9-769	516	29.12.2019	29.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.12.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 8-9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ КП9-769 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.12.2019	29.12.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ВН1-488	524	27.12.2019	27.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.12.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел срыв изолятора ф-С, опора № 9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ВН1-488 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.12.2019	27.12.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ГО1-316	525	28.12.2019	28.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.12.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел срыв изолятора ф-А, опора № 2/1а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ГО1-316 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.12.2019	28.12.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ К7-626	526	29.12.2019	29.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.12.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел срыв изолятора ф-А, опора № 2б.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ К7-626 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.12.2019	29.12.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ К5-682	528	30.12.2019	30.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.12.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест наружного ввода на опоре № 1/7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ К5-682 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.12.2019	30.12.2019
Кавказский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ВН4-524	531	31.12.2019	31.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 31.12.2019 г. на территории Кавказского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 23.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ВН4-524 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.12.2019	31.12.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ БИ-3-176	3	05.01.2019	05.01.2019	28.11.2018 в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра до 18 м/с.	На ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ БИ-3-176 вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов потребительского ввода в домовладение от опоры № 1/5	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.01.2019	05.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ЗТП 10/0,4 кВ ЛЯ-4-373	14	25.01.2019	25.01.2019	хищение оборудования на ЗТП 10/0,4 кВ ЛЯ-4-373 неустановленными лицами.	Хищение МВ-10 кВ ВМП-10/630-2шт., выкатная тележка КВ-13-2шт., металлическая площадка-1*2,5м с перилом (ограждением) 4*1м для обслуживания РУ-10 кВ, перил (ограждение) металлической лестницы для подъема в РУ-10 кВ-4*1м.	Направить отношение в правоохранительные органы с целью проведения процессуальной проверки и установления лиц, причастных к хищению оборудования филиала ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	-	-
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-4	16	10.02.2019	10.02.2019	На ВЛ 10 кВ Б-4 выявлено хищение провода в пролетах опор 4/10-4/15 ф.А,В,С ,в пролете опор 4/9-4/10 ф.В,С, провод ф.А лежит на земле.	хищение провода в пролетах опор 4/9-1/10.	Направить отношение в правоохранительные органы с целью проведения процессуальной проверки и установления лиц, причастных к хищению оборудования филиала ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	10.02.2019	10.02.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ КИ-5-282	21	18.02.2019	18.02.2019	18.02.2019г. в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра до 16 м/с.	На ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ КИ-5-282 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из внеохранной зоны в пролете опор №7-8	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.02.2019	18.02.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПД-9	23	18.02.2019	18.02.2019	18.02.2019г. в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра до 16 м/с.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел излом шлейфа провода РТП-10 опоры №118 - КТП ПД-9-706.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ ПД-9 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.02.2019	18.02.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ С-7-644	24	18.02.2019	18.02.2019	18.02.2019г. в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра до 16 м/с.	При осмотре ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ С-7-644 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв провода в пролете опор №1-2	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.02.2019	18.02.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГЛ-3	22	18.02.2019	18.02.2019	18.02.2019г. в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра до 16 м/с.	вследствие воздействия ветровой нагрузки на опоре №45 произошел обрыв вязки провода ф.С	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ГЛ-3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.02.2019	18.02.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП 10/0,4 кВ БИ-5-188 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ КИ-5-282	36	01.03.2019	01.03.2019	01.03.2019 г. на территории МО Кавказский район наблюдались порывы ветра свыше 15 м/с.	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ БИ-5-188 - обрыв провода в пролете опор № 10-11; ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КИ-5-282 - обрыв провода в пролете опор № 3-4.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ НВ-2-170	46	01.04.2019	01.04.2019	Наезд транспортного средства на опору №10 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП НВ-2-170	Повреждение опоры №10 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП НВ-2-170	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.04.2019	01.04.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ 3-3	48	31.03.2019	31.03.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации	Обрыв вязки провода на опоре № 4/3	При выполнении плановых работ на ВЛ-10 кВ 3-3, в том числе осмотров, обращать внимание на плотность прилегания проводов к шейкам изоляторов - прочность вязок.	31.03.2019	31.03.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГЛ-5	49	28.03.2019	28.03.2019	28.03.2019 г. на территории МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра свыше 15 м/с, занос ветки на Р-454.	Повреждение шлейфа на разъединителе Р-454 в результате заноса ветки из внеохранной зоны.	Произвести внеочередной осмотр на предмет наличия ДКР в охранный зоне ВЛ-10 кВ ГЛ-5	28.03.2019	28.03.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ ПД-9-706	68	12.04.2019	12.04.2019	Хищение оборудования на КТП 10/0,4 кВ ПД-9-706 неустановленными лицами.	Хищение силового трансформатора ТМГ11-100/10 У1.	Направить отношение в правоохранительные органы с целью проведения процессуальной проверки и установления лиц, причастных к хищению оборудования филиала ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	12.04.2019	12.04.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ С-7	70	21.04.2019	21.04.2019	21.04.2019 г. на территории МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра свыше 15 м/с	Занос ветки на провода из вне охранной зоны из-за сильных порывов ветра	Провести осмотр ВЛ-10 кВ С-7 с целью выявления растительности, угрожающей работоспособности ВЛ.	21.04.2019	21.04.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-1-476	73	22.04.2019	22.04.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации	Обрыв провода (фаза "В") в пролете опор №9-10	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.04.2019	22.04.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ С-7-642	78	29.04.2019	29.04.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации	Обрыв вязки провода на опоре №6	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.04.2019	29.04.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ГБ-7-359	82	28.04.2019	28.04.2019	28.04.2019г. в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра до 16 м/с.	Занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 11-12	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.04.2019	28.04.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-5-459	86	26.04.2019	26.04.2019	Наезд транспортного средства на опору № 3Б. ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-5-459	Повреждение опоры № 3Б. ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-5-459	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	26.04.2019	26.04.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВС-2	94	12.05.2019	13.05.2019	Грозовые явления, которые наблюдались на территории Новокубанского района в период с 12.05.2019 по 13.05.2019.	Пробой электрической изоляции разрядника РВП-10 из-за атмосферных перенапряжений (гроза).	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ "ВС-2", обратив особое внимание на состояние грозозащиты на ВЛ-10 кВ "ВС-2" и на КТП-10/0,4 кВ.	12.05.2019	13.05.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ВС-2-578	97	13.05.2019	13.05.2019	На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза, порывистый ветер от 16 м/с).	В результате сильного порывистого ветра произошел схлест проводов.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ВС-2-578	13.05.2019	13.05.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ВС-2-636	98	13.05.2019	13.05.2019	На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза, порывистый ветер от 16 м/с).	В результате сильного порывистого ветра произошел схлест проводов.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ВС-2-636	13.05.2019	13.05.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ВС-2-622	99	13.05.2019	13.05.2019	На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза, порывистый ветер от 16 м/с).	В результате сильного порывистого ветра произошел схлест проводов.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ВС-2-622	13.05.2019	13.05.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ БИ-3-288	105	25.05.2019	25.05.2019	25.05.2019 г. в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра до 16 м/с.	При осмотре ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ БИ-3-288 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв провода в пролете опор № 6-7	Произвести перетяжку провода	25.05.2019	25.05.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-4-431	114	25.05.2019	25.05.2019	25.05.2019 г. на территории МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра свыше 16 м/с.	Вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов наружного ввода от опоры № 6	Произвести перетяжку провода	25.05.2019	25.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ С-2-787	115	25.05.2019	25.05.2019	25.05.2019 г. на территории МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра свыше 16 м/с.	Вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов наружного ввода от опоры № 18	Произвести перетяжку провода	25.05.2019	25.05.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ 3-11	131	30.05.2019	30.05.2019	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) 30.05.2019г. в МО Новокубанский район наблюдался ветер с порывами до 16 м/с, дождь, грозовые явления.	В результате воздействия атмосферных явлений поврежден изолятор на опоре № 18 ф."А" ВЛ-10 кВ 3-11.	Произвести внеплановый осмотр, обратив особое внимание на состояние грозозащиты на ВЛ 10 кВ 3-11 и на КТП-10/0,4 кВ.	30.05.2019	30.05.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛЯ-1	132	29.05.2019	29.05.2019	На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза, порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода на опоре № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ЛЯ-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.05.2019	29.05.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПР-3	136	25.05.2019	25.05.2019	В результате атмосферных перенапряжений (грозы). На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза).	В результате воздействия атмосферных явлений поврежден изолятор на опоре № 4 ВЛ-10 кВ ПР-3, произошел обрыв вязки провода, схлест проводов (ф-А лег на ф-В).	Произвести замену дефектного штыревого изолятора на опоре ВЛ	25.05.2019	25.05.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВС-3	140	02.06.2019	02.06.2019	В результате проведения работ в охранный зоне ВЛ-10 кВ ВС-3.	Повреждение проводов (ф-А,С) в пролетах опор 4/27-4/28.	Произвести замену поврежденного провода	02.06.2019	02.06.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ КИ-9-243	147	09.06.2019	09.06.2019	Наезд транспортного средства на опору № 15 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КИ-9-243.	Повреждение опоры № 15 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КИ-9-243.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	09.06.2019	09.06.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ С-4-641	157	16.06.2019	16.06.2019	Наезд транспортного средства на опору № 1/1 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ С-4-641.	Повреждение опоры № 1/1 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ С-4-641.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	-	-
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-720	158	08.06.2019	08.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.06.2019 г. на территории МО Новокубанский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Обрыв провода в пролете опор № 13-13(а).	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-720 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	08.06.2019	08.06.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-732	164	08.06.2019	08.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 08.06.2019 г. на территории МО Новокубанский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел срыв изолятора ф-А, обрыв вязки провода, опоры № 5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-732 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	08.06.2019	08.06.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ СТ-9-614	167	13.06.2019	13.06.2019	Вследствие падения ветки на территории. 13.06.2019 г. в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Поврежден ввод в домовладение по ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ СТ-9-614 опоры №16, обрыв фазного провода в пролете опор № 15-16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ СТ-9-614 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.06.2019	13.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ С-2-787	217	23.07.2019	23.07.2019	В результате атмосферных перенапряжений (грозы). На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза).	В результате воздействия атмосферных явлений поврежден изолятор на опоре № 13	Произвести внеплановый осмотр электросетевого оборудования, которое попало в линию грозового фронта, обратив особое внимание на состояние изоляции на опорах ВЛ, целостность наружного повива проводов, надежность крепления проводов к изоляторам, а также состояние опорной, проходной изоляции, средств защиты от перенапряжения на ТП-10/0,4кВ.	23.07.2019	23.07.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-736	218	24.07.2019	24.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.07.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с, дождь).	Произошел обрыв провода в пролете опор № 1/2-1/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-736 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.07.2019	24.07.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-1-165	224	27.07.2019	27.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.07.2019 г. в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева извне охранной зоны в пролете опор № 9-10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ НЛ7-1200 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.07.2019	27.07.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-1-165	225	26.07.2019	26.07.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации.	Обрыв вьзки провода на опоре № 6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-1-165 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.07.2019	26.07.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ СТ-5-538	226	25.07.2019	25.07.2019	В результате атмосферных перенапряжений (грозы). На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза).	В результате воздействия атмосферных явлений поврежден изолятор на опоре № 11	Произвести внеплановый осмотр электросетевого оборудования, которое попало в линию грозового фронта, обратив особое внимание на состояние изоляции на опорах ВЛ, целостность наружного повива проводов, надежность крепления проводов к изоляторам, а также состояние опорной, проходной изоляции, средств защиты от перенапряжения на ТП-10/0,4кВ.	25.07.2019	25.07.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-6-425	231	26.07.2019	26.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.07.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с, дождь).	Произошел обрыв провода в пролетах опор № 9-10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-6-425 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.07.2019	26.07.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ ЛЯ-6-339	235	31.07.2019	31.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 31.07.2019 г. в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева извне охранной зоны в пролете опор № 5-6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ ЛЯ-6-339 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.07.2019	31.07.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ БИ-3-288	239	31.07.2019	31.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 31.07.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с, дождь, гроза).	Произошел обрыв провода в пролетах опор № 3-4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ БИ-3-288 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.07.2019	31.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-5-154	240	26.07.2019	26.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.07.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с, дождь, гроза).	Произошел схлест провода на вводе в домовладение.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-5-154 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.07.2019	26.07.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-1-163	248	04.08.2019	04.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.08.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода на опоре № 4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-1-163 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.08.2019	04.08.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-728	259	05.08.2019	05.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.08.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест провода в пролете опор № 10-11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-728 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.08.2019	05.08.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП 10/0,4 кВ КИ-5-241	260	05.08.2019	05.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.08.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест провода в пролете опор № 6-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП 10/0,4 кВ КИ-5-241 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.08.2019	05.08.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-4-430	264	05.08.2019	05.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.08.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода на опоре № 3/6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-4-430 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.08.2019	05.08.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ СТ-9-616	265	05.08.2019	05.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.08.2019 г. в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны (опора № 5/7).	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ СТ-9-616 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.08.2019	05.08.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ С-6-674	267	05.08.2019	05.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.08.2019 г. в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролетах опор № 7-9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ С-6-674 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.08.2019	05.08.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ СД-7-530	269	06.08.2019	06.08.2019	В результате атмосферных перенапряжений (грозы). На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза).	В результате воздействия атмосферных явлений (осадки в виде дождя, гроза) поврежден изолятор (ф-В) на опоре № 2/11.	Произвести внеплановый осмотр электросетевого оборудования, которое попало в линию грозозового фронта, обратив особое внимание на состояние изоляции на опорах ВЛ, целостность наружного повива проводов, надежность крепления проводов к изоляторам, а также состояние опорной, проходной изоляции, средств защиты от перенапряжения на ТП-10/0,4кВ.	06.08.2019	06.08.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ КИ-9-249	278	10.08.2019	10.08.2019	Вследствие падения дерева. 10.08.2019 г. в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел обрыв провода в пролете опор № 2-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ КИ-9-249 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.08.2019	10.08.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-6-500	280	15.08.2019	15.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.08.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв провода в пролете опор № 2/5-2/6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-6-500 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.08.2019	15.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ СТ-3-592	281	17.08.2019	17.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 17.08.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест провода на опоре № 1/13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ СТ-3-592 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	17.08.2019	17.08.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-748	289	25.08.2019	25.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.08.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв провода в пролете опор № 7-7а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-748 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.08.2019	25.08.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ЗТП 10/0,4 кВ ПР-1-404	290	25.08.2019	25.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.08.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв провода в пролете опор № 12-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ЗТП 10/0,4 кВ ПР-1-404 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.08.2019	25.08.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-9-716	291	25.08.2019	25.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.08.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв провода в пролете опор № 23-26.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-9-716 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.08.2019	25.08.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ Б-9-714	292	25.08.2019	25.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.08.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв провода в пролете опор № 21-22.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ Б-9-714 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.08.2019	25.08.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-9-756	293	25.08.2019	25.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.08.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв провода в пролете опор № 4-6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-9-756 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.08.2019	25.08.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-731	294	25.08.2019	25.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.08.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв провода в пролете опор № 13-13а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-731 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.08.2019	25.08.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ С-7-790	297	28.08.2019	28.08.2019	Наезд транспортного средства на опору № 5 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ С-7-790.	Повреждение опоры № 5 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ С-7-790.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	28.08.2019	28.08.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-11-713	308	09.09.2019	09.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.09.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв провода в пролете опор № 17-19.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-11-713 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.09.2019	09.09.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-7-147	314	09.09.2019	09.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.09.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв ввода в дом на опоре № 2/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-7-147 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.09.2019	09.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ БИ-6-237	315	09.09.2019	09.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.09.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв ввода в дом на опоре № 8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ БИ-6-237 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.09.2019	09.09.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ С-4	334	14.09.2019	14.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.09.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов фаз "В" и "С" вследствие заноса порывом ветра ветки дерева из вне охранной зоны ВЛ.	Провести осмотр ВЛ-10 кВ С-4 с целью выявления растительности, угрожающей работоспособности ВЛ.	14.09.2019	14.09.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-1-163	342	22.09.2019	22.09.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации.	Обрыв вязки провода на опоре № 15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ХТ-1-163 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.09.2019	22.09.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-731	343	28.09.2019	28.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.09.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 5/2-5/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-731 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.09.2019	28.09.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-748	345	28.09.2019	28.09.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации.	Обрыв вязки провода на опоре № 11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-748 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.09.2019	28.09.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ БИ-6-235	351	22.10.2019	22.10.2019	Наезд транспортного средства на опору № 3 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ БИ-6-235.	Повреждение опоры № 3 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ БИ-6-235.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	22.10.2019	22.10.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-724	352	23.10.2019	23.10.2019	Наезд транспортного средства на опору № 4/1 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-724.	Повреждение опоры № 4/1 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-724.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	23.10.2019	23.10.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ВС-2-532	362	31.10.2019	31.10.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 31.10.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ВС-2-532 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.10.2019	31.10.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ЛЯ-6-337	363	30.10.2019	30.10.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.10.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/6а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ЛЯ-6-337 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.10.2019	30.10.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ГБ-7-357	364	30.10.2019	30.10.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.10.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ГБ-7-357 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.10.2019	30.10.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ГБ-3-331	366	29.10.2019	29.10.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.10.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов на вводе у потребителя, пролет 2-кашара.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ГБ-3-331 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.10.2019	29.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БИ-11	462	28.11.2019	28.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 129.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ БИ-11 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.11.2019	28.11.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КН-13	464	01.12.2019	01.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 143, при протекании тока короткого замыкания на землю произошло расплавление арматуры стойки.	Заменить железобетонную промежуточную опору	01.12.2019	01.12.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ С-7-817	475	13.12.2019	13.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 13.12.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест наружного ввода на опоре № 1/9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ С-7-817 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.12.2019	13.12.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.5 от КТП 10/0,4 кВ ПР-6-425	477	15.12.2019	15.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.12.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.5 от КТП 10/0,4 кВ ПР-6-425 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.12.2019	15.12.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП 10/0,4 кВ БИ-3-201	479	14.12.2019	14.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.12.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 1/10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП 10/0,4 кВ БИ-3-201 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.12.2019	14.12.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ СТ-5-750	480	16.12.2019	16.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 16.12.2019 г. в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны ВЛ, что привело к обрыву провода (ф-В) на опоре № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ СТ-5-750 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	16.12.2019	16.12.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ГЛ-3-580	485	13.12.2019	13.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 13.12.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов в пролете опор № 2-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ГЛ-3-580 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.12.2019	13.12.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-723	498	20.12.2019	20.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.12.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест наружного ввода на опоре № 7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-723 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.12.2019	20.12.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ БИ-3-288	499	21.12.2019	21.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.12.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест наружного ввода на опоре № 22.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ БИ-3-288 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.12.2019	21.12.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПД-9-841	512	26.12.2019	26.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.12.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 1/18.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПД-9-841 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.12.2019	26.12.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ КИ-5-242	513	26.12.2019	26.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.12.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест наружного ввода на опоре № 12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ КИ-5-242 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.12.2019	26.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ СТ-3-592	517	29.12.2019	29.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.12.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-С) на опоре № 24.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ СТ-3-592 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.12.2019	29.12.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-3-414	519	27.12.2019	27.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.12.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 3/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-3-414 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.12.2019	27.12.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП 10/0,4 кВ 3-7-391	520	27.12.2019	27.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.12.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест наружного ввода на опоре № 8б.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП 10/0,4 кВ 3-7-391 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.12.2019	27.12.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ КН-15-152	521	28.12.2019	28.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.12.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ КН-15-152 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.12.2019	28.12.2019
Новокубанский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-6-500	530	30.12.2019	30.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.12.2019 г. на территории Новокубанского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-В) на опоре № 24.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-6-500 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.12.2019	30.12.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ СП6-618 ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ У1-201	11	16.01.2019	16.01.2019	16.01.2019г. в МО Отраденский район наблюдались порывы ветра до 16 м/с, осадки в виде мокрого снега	На ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ СП6-618 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов потребительского ввода в домовладение от опоры № 11 На ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ У1-201 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов потребительского ввода в домовладение от опоры № 16	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.01.2019	16.01.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СП4-602	25	18.02.2019	18.02.2019	18.02.2019г. в МО Отраденский район наблюдались порывы ветра до 20 м/с.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов от опоры №1/6 к потребительскому вводу в домовладение.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.02.2019	18.02.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ УР3-989	26	18.02.2019	18.02.2019	18.02.2019г. в МО Отраденский район наблюдались порывы ветра до 20 м/с.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел срыв изолятора с фронтона домовладения, находящегося на стороне потребителя, что привело к схлесту проводов в от опоры №12 к потребительскому вводу в домовладение.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.02.2019	18.02.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-275	27	18.02.2019	18.02.2019	18.02.2019г. в МО Отраденский район наблюдались порывы ветра до 20 м/с.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошло падение мачты телевизионной антенны потребителя на неизолированные провода ВЛ в пролете опор 1/1-1/2.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.02.2019	18.02.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-372	38	07.03.2019	07.03.2019	Вследствие налипания мокрого снега на ветви ДКР на территории частного домовладения произошло их соприкосновение с ответвлением в домовладение, выполненным голым проводом.	Перекрытие ветвями ДКР наружного ввода, выполненного голым проводом, привело к защитному отключению коммутационного аппарата на ТП-10/0,4кВ ПВ3-372.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	07.03.2019	07.03.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СП2	40	17.03.2019	17.03.2019	Наезд транспортного средства на опору № 31 ВЛ 10 кВ СП-2	Повреждение анкерной опоры № 31 ВЛ 10 кВ СП-2	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	17.03.2019	17.03.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ О6-107	50	26.03.2019	26.03.2019	26.03.2019 в МО Отраденский район наблюдались порывы ветра до 12 м/с.	Вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв вязки провода фазы "В" на опоре №16.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.03.2019	26.03.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ У3	51	29.03.2019	29.03.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации	Обрыв вязки провода на опоре № 6/4	При выполнении плановых работ на ВЛ-10 кВ У-3, в том числе осмотров, обращать внимание на плотность прилегания проводов к шейкам изоляторов - прочность вязок.	29.03.2019	29.03.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НД1-482	52	07.04.2019	07.04.2019	Наезд транспортного средства на опору №10 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НД1-482	Повреждение опоры №10 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НД1-482	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	07.04.2019	07.04.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ БЛ3-946	56	03.04.2019	03.04.2019	Хищение оборудования на КТП 10/0,4 кВ БЛ3-946 неустановленными лицами.	Хищение силового трансформатора ТМ-25/10 У1	Направить отношение в правоохранительные органы с целью проведения процессуальной проверки и установления лиц, причастных к хищению оборудования филиала ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	03.04.2019	03.04.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ П5-752	83	29.04.2019	29.04.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации	Обрыв провода (фаза "В") в пролете опор № 14-15	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.04.2019	29.04.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПВ3	93	20.05.2019	20.05.2019	На территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза).	В результате воздействия атмосферных явлений поврежден изолятор на ТП 10/0,4 кВ ПВ-3-400.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ "ПВ-3", обратив особое внимание на состояние грозозащиты на ВЛ-10 кВ "ПВ-3" и на КТП-10/0,4 кВ.	20.05.2019	20.05.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-261	100	20.05.2019	20.05.2019	Наезд транспортного средства на опору № 1/3 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-261	Повреждение опоры № 1/3 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-261	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	20.05.2019	20.05.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ П5	102	22.05.2019	22.05.2019	На территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза).	В результате воздействия атмосферных явлений поврежден проходной изолятор (фазы "А" и "В") на ТП 10/0,4 кВ П5-777.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ "П-5", обратив особое внимание на состояние грозозащиты на ВЛ-10 кВ "П-5" и на КТП-10/0,4 кВ.	22.05.2019	22.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СП1	104	16.05.2019	16.05.2019	На ВЛ-10 кВ СП-1 выявлено хищение провода в пролете опор №3/1-3/12 (марка АС-35).	Хищение провода в пролете опор №3/1-3/12 (марка АС-35).	Направить отношение в правоохранительные органы с целью проведения процессуальной проверки и установления лиц, причастных к хищению оборудования филиала ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	-	-
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О8-1032	116	25.05.2019	25.05.2019	25.05.2019 г. на территории МО Отраденский район наблюдались порывы ветра свыше 16 м/с.	Вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов наружного ввода от опоры № 9.	Произвести перетяжку провода	25.05.2019	25.05.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ БС3-502	117	25.05.2019	25.05.2019	25.05.2019 г. на территории МО Отраденский район наблюдались порывы ветра свыше 16 м/с.	Вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов наружного ввода от опоры № 13.	Произвести перетяжку провода	25.05.2019	25.05.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4кВ У3-265	119	27.05.2019	27.05.2019	Наезд транспортного средства на опору № 1/9 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-265	Повреждение опоры № 1/9 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-265	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	27.05.2019	27.05.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПВ1	126	28.05.2019	28.05.2019	В результате воздействия атмосферных явлений (осадки в виде дождя, гроза, порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв шлейфа неподвижного контакта фазы "В" Р-КТП ПВ1-413.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ПВ-1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.05.2019	28.05.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПЗ	138	20.05.2019	20.05.2019	В результате старения изоляции, длительного срока эксплуатации	Повреждение проходного изолятора на КТП ПЗ-196	Произвести замену проходного изолятора ф-С, испытания изоляторов ф-А, ф-В, ф-С.	20.05.2019	20.05.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О8-36	141	02.06.2019	02.06.2019	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации	Обрыв вязки провода на опоре № 4	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О8-36 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	02.06.2019	02.06.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-369	142	03.06.2019	03.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.06.2019 г. на территории МО Отраденский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, порывистый ветер от 16 м/с)	Обрыв провода от опоры №3 к домовладению.	Произвести перетяжку провода	03.06.2019	03.06.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-370	143	03.06.2019	03.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.06.2019 г. на территории МО Отраденский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, порывистый ветер от 16 м/с)	Схлест проводов в пролёте оп № 3-4.	Произвести перетяжку провода	03.06.2019	03.06.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-382	144	03.06.2019	03.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.06.2019 г. на территории МО Отраденский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, порывистый ветер от 16 м/с)	Обрыв провода фазы "В" от опоры № 22-23.	Произвести перетяжку провода	03.06.2019	03.06.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-402	145	03.06.2019	03.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.06.2019 г. на территории МО Отраденский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, порывистый ветер от 16 м/с).	Схлест проводов от опоры № 11 к домовладению.	Произвести перетяжку провода	03.06.2019	03.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ПВ5-441	146	03.06.2019	03.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.06.2019 г. на территории МО Отраденский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, порывистый ветер от 16 м/с).	Обрыв провода фазы "А" в пролетах опор № 10-11.	Произвести перетяжку провода	03.06.2019	03.06.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-372	148	03.06.2019	03.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.06.2019 г. на территории МО Отраденский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, порывистый ветер от 16 м/с).	Обрыв провода фазы "А" от опоры № 4.	Произвести перетяжку провода	03.06.2019	03.06.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-371	149	03.06.2019	03.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.06.2019 г. на территории МО Отраденский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, порывистый ветер от 16 м/с).	Обрыв вьзки провода фазы "С" на опоре № 5.	Произвести перетяжку провода	03.06.2019	03.06.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-399	150	03.06.2019	03.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.06.2019 г. на территории МО Отраденский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, порывистый ветер от 16 м/с).	Схлест проводов фазы "А" и "С" на опоре № 9.	Произвести перетяжку провода	03.06.2019	03.06.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-364	151	03.06.2019	03.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.06.2019 г. на территории МО Отраденский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, порывистый ветер от 16 м/с).	Схлест проводов фазы "В" и "О" на опоре № 2/6.	Произвести перетяжку провода	03.06.2019	03.06.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-402	152	04.06.2019	04.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.06.2019 г. на территории МО Отраденский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, порывистый ветер от 16 м/с).	Схлест проводов фазы "А" и "В" на опоре № 6.	Произвести перетяжку провода	04.06.2019	04.06.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПВ5-421	153	04.06.2019	04.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.06.2019 г. на территории МО Отраденский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, порывистый ветер от 16 м/с).	Схлест проводов от опоры № 3 к домовладению.	Произвести перетяжку провода	04.06.2019	04.06.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ ПВ3-365	154	03.06.2019	03.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 03.06.2019 г. на территории МО Отраденский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, порывистый ветер от 16 м/с).	Схлест проводов фазы "В" и "С" на опоре № 5.	Произвести перетяжку провода	03.06.2019	03.06.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПВ3	155	03.06.2019	03.06.2019	Вследствие сильного ветра, грозы, ливня. 03.06.2019 г. на территории МО Отраденский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, порывистый ветер от 16 м/с).	Произошло перекрытие фаз "А" и "В", занесенным порывом ветра, отростком ветки.	Провести осмотр ВЛ-10 кВ ПВ-3 с целью выявления растительности, угрожающей работоспособности ВЛ.	03.06.2019	03.06.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ СП6-661	181	23.06.2019	23.06.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации, произошло ухудшение изоляционных свойств трансформатора ТП 10/0,4 кВ СП6-661.	Замыкание обмоток трансформатора на ТП 10/0,4 кВ СП6-661.	Произвести замену силового трансформатора	23.06.2019	23.06.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ВС3-503	194	28.06.2019	28.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.06.2019 г. на территории МО Гулькевичский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов к домовладению.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ВС3-503 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.06.2019	28.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-263	195	28.06.2019	28.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.06.2019 г. на территории МО Гулькевичский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Схлест проводов в пролете опор № 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-263 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.06.2019	28.06.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ СП6-619	196	28.06.2019	28.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.06.2019 г. на территории МО Гулькевичский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Схлест проводов в пролете опор № 16-17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ СП6-619 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.06.2019	28.06.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ У1-240	197	29.06.2019	29.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.06.2019 г. на территории МО Гулькевичский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов к домовладению.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ У1-240 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.06.2019	29.06.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ НД1-487	203	04.07.2019	04.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.07.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов к домовладению.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ НД1-487 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.07.2019	04.07.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НД1-487	204	04.07.2019	04.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 04.07.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов к домовладению.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НД1-487 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	04.07.2019	04.07.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ О3	212	19.07.2019	19.07.2019	В результате воздействия атмосферных явлений (осадки в виде дождя, гроза, порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв шлейфа неподвижного контакта фазы "В" на опоре № 55/7.	Выполнить монтаж шлейфа фазы "В" на опоре № 55/7.	19.07.2019	19.07.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О8-118	219	25.07.2019	25.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.07.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов к домовладению.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О8-118 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.07.2019	25.07.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ О6-64	221	26.07.2019	26.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 26.07.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов к домовладению.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ О6-64 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	26.07.2019	26.07.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПВ1-413	274	10.08.2019	10.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.08.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест провода в пролете опор № 2-д.37.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПВ1-413 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.08.2019	10.08.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ПВ1-361	275	10.08.2019	10.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.08.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест провода в пролете опор № 1/4-д.6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ПВ1-361 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.08.2019	10.08.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ПВ1-358	276	10.08.2019	10.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.08.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест провода в пролете опор № 15-15а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ПВ1-358 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.08.2019	10.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О5-27	328	10.09.2019	10.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.09.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов на вводе в домовладение, пролет 5 - д.50.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О5-27 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.09.2019	10.09.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-833	329	11.09.2019	11.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 11.09.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов на вводе в домовладение, пролет 1/5 - д.76.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-833 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	11.09.2019	11.09.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О6-02	330	11.09.2019	11.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 11.09.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов на вводе в домовладение, пролет 2/6 - д.28.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О6-02 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	11.09.2019	11.09.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О6-474	331	11.09.2019	11.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 11.09.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов на вводе в домовладение, пролет 2 - д.32а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О6-474 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	11.09.2019	11.09.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ П5-779	353	22.10.2019	22.10.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.10.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов на вводе у потребителя, пролет 16-д.26.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ П5-779 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.10.2019	22.10.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОТ11-1017	354	24.10.2019	24.10.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.10.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов на вводе у потребителя, пролет 2/2-д.4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОТ11-1017 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.10.2019	24.10.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О6-116	356	25.10.2019	25.10.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.10.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов на вводе у потребителя, пролет 10-д.112.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О6-116 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.10.2019	25.10.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ СП6-617	357	25.10.2019	25.10.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.10.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов на вводе у потребителя, пролет 5-д.25.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ СП6-617 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.10.2019	25.10.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ П-3	360	28.10.2019	28.10.2019	Наезд транспортного средства на опору № 6/34 ВЛ 10 кВ П-3.	Повреждение промежуточной опоры № 6/34 ВЛ 10 кВ П-3.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	28.10.2019	28.10.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ БЛ3-942	361	29.10.2019	29.10.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 29.10.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов на вводе у потребителя, пролет 17-д.34.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ БЛ3-942 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	29.10.2019	29.10.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У1-253	371	30.10.2019	30.10.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.10.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов на вводе у потребителя, пролет 5-д.25.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У1-253 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.10.2019	30.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ УР5-976	375	05.11.2019	05.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.11.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ УР5-976 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.11.2019	05.11.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО9-899	380	14.11.2019	14.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.11.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 5-6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО9-899 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.11.2019	14.11.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О6-64	384	14.11.2019	14.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.11.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов к домовладению, пролет 13-д.73.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О6-64 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.11.2019	14.11.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ БЛ7-911	391	15.11.2019	15.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.11.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов к домовладению, пролет 1/6-д.10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ БЛ7-911 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.11.2019	15.11.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О3-66	392	15.11.2019	16.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.11.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов к домовладению, пролет 16-д.4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О3-66 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.11.2019	16.11.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО5-787	393	15.11.2019	15.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.11.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 14а-д.41.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО5-787 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.11.2019	15.11.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ У1-201	394	15.11.2019	15.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.11.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов к домовладению, пролет 2/3-д.28.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ У1-201 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.11.2019	15.11.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ О9-117	395	15.11.2019	15.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.11.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 22.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ О9-117 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.11.2019	15.11.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-849	411	16.11.2019	16.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 16.11.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 19-д.57.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-849 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	16.11.2019	16.11.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НД1-487	412	16.11.2019	16.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 16.11.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 21-д.11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НД1-487 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	16.11.2019	16.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-849	515	27.12.2019	27.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.12.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест наружного ввода на опоре № 17а.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-849 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.12.2019	27.12.2019
Отраденский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О8-118	518	28.12.2019	28.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 28.12.2019 г. на территории Отраденского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода (ф-А) на опоре № 3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О8-118 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	28.12.2019	28.12.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МР10	12	22.01.2019	22.01.2019	Транспортным средством повреждена опора №3/13-2/3 ВЛ 10 кВ МР-10	вследствие наезда транспортного средства повреждена опора №3/13-2/3 ВЛ 10 кВ МР-10, повреждены изоляторы ШФ-20, траверсы ТН-9, ТМ-7, ТС-2.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	22.01.2019	22.01.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ4-1349 ф.3	15	03.02.2019	03.02.2019	Наезд транспортного средства на опору №1 ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ4-1349 ф.3	Повреждение Ж/Б опоры СВ-95, повреждение изоляторов на опоре №1 по ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ4-1349 ф.3	Направить отношение в правоохранительные органы с целью проведения процессуальной проверки и установления лиц, причастных к повреждению оборудования филиала ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	03.02.2019	03.02.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-1204 ф.1 ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-1203 ф.1 ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА5-1080 ф.2	18	18.02.2019	18.02.2019	18.02.2019г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра до 16 м/с.	На ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-1204 ф.1 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор 5-6 На При осмотре ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-1203 ф.1 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор 3-4 На ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА5-1080 ф.2 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор 2-3	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.02.2019	18.02.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1110 ф.2	47	29.03.2019	29.03.2019	Наезд транспортного средства на опору №1/4 ВЛ 0,4 кВ ф.2 на КТП 10/0,4 кВ МР6-1110	Повреждение опоры № 1/4	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.03.2019	29.03.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МА11	15	31.03.2019	31.03.2019	Недопустимая стрела провеса провода ф.С	В результате длительной эксплуатации произошло растяжение алюминиевого провода	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 10 кВ МА-11	-	-
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ НЛ7-1149 ф.1	59	11.04.2019	11.04.2019	11.04.2019 на территории МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 15 м/с.	В результате сильного порывистого ветра произошел схлест проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.04.2019	11.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-977 ф.1	60	11.04.2019	11.04.2019	11.04.2019 на территории МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 15 м/с.	В результате сильного порывистого ветра произошел схлест проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.04.2019	11.04.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-947 ф.1	62	11.04.2019	11.04.2019	11.04.2019 на территории МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 15 м/с.	В результате сильного порывистого ветра произошел схлест проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.04.2019	11.04.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС2-928 ф.4	63	11.04.2019	11.04.2019	11.04.2019 на территории МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 15 м/с.	В результате сильного порывистого ветра произошел схлест проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.04.2019	11.04.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-1304 ф.1	64	11.04.2019	11.04.2019	11.04.2019 на территории МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 15 м/с.	В результате сильного порывистого ветра произошел схлест проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.04.2019	11.04.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС1-1360 ф.1	65	13.04.2019	13.04.2019	Наезд транспортного средства на опору №9 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ УС1-1360	Повреждение опоры №9 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ УС1-1360	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	13.04.2019	13.04.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТС5	67	02.04.2019	02.04.2019	Наезд транспортного средства на опору № 85 ВЛ-10 кВ ТС-5	Повреждение опоры № 85 ВЛ-10 кВ ТС-5	Произвести замену поврежденной опоры №85/1-5 ВЛ-10 кВ ТС-5	02.04.2019	02.04.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ УБ7	125	30.05.2019	30.05.2019	В ТП УБ7-1102 на проходных изоляторах высоковольтного отсека обнаружены следы перекрытия животным.	Перекрытие проходных изоляторов ИПУ-10.	Обеспечить герметизацию для исключения проникновения животных и птиц в электроустановку.	30.05.2019	30.05.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА7-1081 ф.3 ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА7-1085 ф.3	127	25.05.2019	25.05.2019	На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза, порывистый ветер от 16 м/с).	В результате сильного порывистого ветра произошел схлест проводов.	Произвести перетяжку провода	25.05.2019	25.05.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС2-1098 ф.1	129	23.05.2019	23.05.2019	На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза, порывистый ветер от 16 м/с).	Техническая причина отсутствует	Провести осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС2-1098 ф.1	23.05.2019	23.05.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МА9	130	31.05.2019	31.05.2019	На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (осадки в виде дождя, гроза).	В результате воздействия атмосферных явлений (осадки в виде дождя, гроза) поврежден проходной изолятор (фазы "А" и "С") на КТП 10/0,4 кВ МА9-1242.	Произвести внеплановый осмотр, обратив особое внимание на состояние грозозащиты на ВЛ-10 кВ МА-9 и на КТП-10/0,4 кВ.	31.05.2019	31.05.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ4-1349 ф.3	156	07.06.2019	07.06.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 07.06.2019 г. на территории МО Успенский район наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Обрыв вязки и схлест проводов в пролёте опор № 7-8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ4-1349 ф.3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	07.06.2019	07.06.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ МР3-1133	161	13.06.2019	13.06.2019	В результате атмосферных перенапряжений. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные атмосферные явления (гроза, ливневый дождь).	В результате воздействия атмосферных явлений (гроза, ливневый дождь) поврежден проходной изолятор на КТП 10/0,4 кВ МР3-1133.	Провести внеплановый осмотр, обратив особое внимание на состояние грозозащиты на КТП 10/0,4 кВ МР3-1133.	13.06.2019	13.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-944 ф.3	236	31.07.2019	31.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 31.07.2019 г. на территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с, дождь, гроза).	Произошел схлест провода в пролете опор № 12-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-944 ф.3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.07.2019	31.07.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА7-1082 ф.2	237	31.07.2019	31.07.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 31.07.2019 г. на территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с, дождь, гроза).	Произошел обрыв вязки провода на опоре 1/16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА7-1082 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	31.07.2019	31.07.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ ДИЗ-1182	245	31.07.2019	31.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации, произошло ухудшение изоляционных свойств трансформатора КТП 10/0,4 кВ ДИЗ-1182.	Замыкание обмоток трансформатора на КТП 10/0,4 кВ ДИЗ-1182.	Произвести замену силового трансформатора	31.07.2019	31.07.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ7-1307 ф.2	247	01.08.2019	01.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 01.08.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 9-10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ7-1307 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	01.08.2019	01.08.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ТС3-1034 ф.4	257	05.08.2019	05.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.08.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 7-8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ТС3-1034 ф.4 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.08.2019	05.08.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗП1-960 ф.3	258	05.08.2019	05.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.08.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 3-4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗП1-960 ф.3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.08.2019	05.08.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-1244 ф.3	262	05.08.2019	05.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 05.08.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 5-6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-1244 ф.3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	05.08.2019	05.08.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПД1-1321 ф.2	296	25.08.2019	25.08.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.08.2019 г. на территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв провода в пролете опор № 1-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПД1-1321 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.08.2019	25.08.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-1244 ф.3	299	09.09.2019	09.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.09.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 10-11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-1244 ф.3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.09.2019	09.09.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО4-1372 ф.1	300	09.09.2019	09.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.09.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1/9-1/10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО4-1372 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.09.2019	09.09.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1343 ф.1	301	09.09.2019	09.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.09.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1/12-1/13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1343 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.09.2019	09.09.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА7-1081 ф.2	302	09.09.2019	09.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 09.09.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 3-4, 12-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА7-1081 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	09.09.2019	09.09.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗП1-956 ф.1	309	10.09.2019	10.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.09.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 8-9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗП1-956 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.09.2019	10.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-1225 ф.1	310	10.09.2019	10.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.09.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 17-18, 1/4-1/5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-1225 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.09.2019	10.09.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1343 ф.2	311	10.09.2019	10.09.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 10.09.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 3/9-10-3/10-11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1343 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	10.09.2019	10.09.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ТС5-1050 ф.1	346	09.10.2019	09.10.2019	Наезд транспортного средства на опору № 5 ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ТС5-1050 ф.1.	Повреждение опоры № 5 ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ТС5-1050 ф.1.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	09.10.2019	09.10.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ УС2	348	08.10.2019	08.10.2019	В результате проникновения животного (ласки) в высоковольтный отсек ЗТП УС2-1301.	Произошло перекрытие ф.А,В на Р-556 по ВЛ 10 кВ УС-2.	Обеспечить герметизацию для исключения проникновения животных и птиц в электроустановку.	08.10.2019	08.10.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1381 ф.2	355	24.10.2019	24.10.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.10.2019 г. на территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов на вводе у потребителя, пролет 8-д.54.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1381 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.10.2019	24.10.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КО3	376	14.11.2019	14.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. На территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел обрыв вязки провода на опоре № 11/7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ВН-4 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.11.2019	14.11.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА1-1088 ф.2	377	14.11.2019	14.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.11.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 3-4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА1-1088 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.11.2019	14.11.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПД7-1322 ф.1	379	14.11.2019	14.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.11.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 4-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПД7-1322 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.11.2019	14.11.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗП1-960 ф.2	382	14.11.2019	14.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.11.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 2-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗП1-960 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.11.2019	14.11.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1115 ф.2	383	14.11.2019	15.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.11.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 10-11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1115 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.11.2019	15.11.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО8-976 ф.3	385	14.11.2019	14.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.11.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 7-8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО8-976 ф.3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.11.2019	14.11.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-973 ф.4	386	14.11.2019	15.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.11.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 14-15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-973 ф.4 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.11.2019	15.11.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ2-1234 ф.1	389	14.11.2019	14.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.11.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 12-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ2-1234 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.11.2019	14.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС2-1098 ф.1	429	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 21.11.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 7-8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС2-1098 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-973 ф.3	431	22.11.2019	22.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.11.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 5-6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-973 ф.3 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.11.2019	22.11.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС2-1041 ф.1	432	22.11.2019	22.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.11.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1/2-1/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС2-1041 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.11.2019	22.11.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО6-1338 ф.4	433	23.11.2019	23.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 23.11.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 13-14.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО6-1338 ф.4 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	23.11.2019	23.11.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-932 ф.3	434	22.11.2019	22.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.11.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 2-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС2-1041 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.11.2019	22.11.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ5-1100 ф.2	448	22.11.2019	22.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.11.2019 г. на территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 1-2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ5-1100 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.11.2019	22.11.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ5-1275 ф.1	449	22.11.2019	22.11.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 22.11.2019 г. на территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест проводов, пролет 15-16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УБ5-1275 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	22.11.2019	22.11.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МА9	461	29.11.2019	29.11.2019	Наезд транспортного средства на опору № 106 ВЛ 10 кВ МА-9.	Повреждение промежуточной опоры № 106 ВЛ 10 кВ МА-9.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	29.11.2019	29.11.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-970 ф.2	465	13.12.2019	13.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 13.12.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 1/3-1/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-970 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.12.2019	13.12.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР10-1364 ф.2	466	13.12.2019	13.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 13.12.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 2-3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР10-1364 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	13.12.2019	13.12.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-1204 ф.1	467	14.12.2019	14.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.12.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 4/1-4/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-1204 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.12.2019	14.12.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО8-974 ф.1	468	14.12.2019	14.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 14.12.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 3-4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО8-974 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	14.12.2019	14.12.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ7-1130 ф.2	469	15.12.2019	15.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.12.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 13-14.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ7-1130 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.12.2019	15.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗП1-956 ф.2	470	15.12.2019	15.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 15.12.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 10-11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗП1-956 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	15.12.2019	15.12.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗП1-962 ф.1	486	18.12.2019	18.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 18.12.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 7-8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗП1-962 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	18.12.2019	18.12.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-1226 ф.2	487	20.12.2019	20.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.12.2019 г. на территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест наружного ввода на опоре № 1/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-1226 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.12.2019	20.12.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО4-1372 ф.2	488	20.12.2019	20.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 20.12.2019 г. на территории Успенского района наблюдались неблагоприятные метеорологические явления (порывистый ветер от 16 м/с).	Произошел схлест наружного ввода на опоре № 4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО4-1372 ф.2 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	20.12.2019	20.12.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-1166 ф.1	503	24.12.2019	24.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 24.12.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 3-4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС5-1166 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	24.12.2019	24.12.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО8-1030 ф.1	504	25.12.2019	25.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 25.12.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 13-14.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО8-1030 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	25.12.2019	25.12.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПД7-1019 ф.1	514	27.12.2019	27.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 27.12.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 6-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПД7-1019 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	27.12.2019	27.12.2019
Успенский РЭС филиала Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-1278 ф.1	527	30.12.2019	30.12.2019	Вследствие воздействия ветровой нагрузки. 30.12.2019 г. в МО Успенский район наблюдались порывы ветра от 16 м/с.	Произошел занос ветки дерева из вне охранной зоны в пролете опор № 10-11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-1278 ф.1 для оценки механического состояния элементов ВЛ.	30.12.2019	30.12.2019
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Подгорная Синюха	10	07.03.2019	07.03.2019	Изменение свойств материала сальника нижнего рычага изоляционной колонны ф. "А" МВ-110 кВ Упорная в результате длительной эксплуатации.	Течь масла из сальника нижнего рычага изоляционной колонны МВ-110 Упорная ф «А» (тип выключателя ММО-110)	При плановых ТО и ремонтах обращать внимание на герметичность уплотнений маслонаполненного оборудования При осмотрах маслонаполненного оборудования обращать внимание на отсутствие следов течи масла	-	-
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	6 (6.3)	ПС 110/6/6 кВ ЗТВС	12	27.03.2019	27.03.2019	Отключение ВВ-6 ТВ-15 произошло при замыкании жил «ТУ общ.» и «ТУоткл.» кабеля на участке между промежуточной панелью ТМ №3 ОПУ и аппаратурой телемеханики в комнате связи. Кабель поврежден грызунами.	Повреждение кабеля вторичных цепей управления марки АВВГ-4х2,5 на участке между промежуточной панелью ТМ №3 ОПУ и аппаратурой телемеханики в комнате связи с замыканием жил «ТУ общ.» и «ТУоткл.»	Провести дератизацию ЗРУ-6 для исключения попадания грызунов в камеру ЗРУ	27.03.2019	27.03.2019
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110/10 кВ УНПС	13	29.03.2019	29.03.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрегулировка КСА в моторно-пружинном приводе МВ-110 кВ Коноково тяговая (тип выключателя ММО-110, тип привода ЗПМ 70000), в результате чего не собралась цепь вторичной коммутации на включение выключателя.	Разрегулировка КСА в моторно-пружинном приводе МВ-110 кВ Коноково тяговая (тип выключателя ММО-110, тип привода ЗПМ 70000)	При проведении ТО выключателей 6-110 кВ выполнять проверку состояния элементов привода выключателей.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кропоткин - ЖБШ ВЛ 110 кВ ЖБШ - Гулькевичи	14	07.04.2019	07.04.2019	Занос на провода ВЛ-110 кВ Кропоткин-ЖБШ металлизированной пленки во время ветра в пролете опор 47-48.	Междуфазное КЗ ф.А и ф.В проводов ВЛ-110 кВ Кропоткин-ЖБШ металлизированной пленкой во время ветра в пролете опор 47-48.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-110 Кропоткин - ЖБШ на предмет отсутствия посторонних предметов на проводах и несанкционированных свалок в охранной зоне ВЛ.	-	-
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110/10 кВ УНПС	21	28.04.2019	28.04.2019	При плановом осмотре оперативным персоналом снижение давления выявлено не было, так как находилось в нормативных рамках.	Ослаблено резьбовое соединение разделительного газового клапана без повреждения оборудования.	При проведении плановых осмотров оперативным персоналом обращать особое внимание на показания манометров с целью исключения снижения давления азота за пределы нормативного. При проведении периодического технического обслуживания обращать особое внимание на состояние резьбового соединения разделительного газового клапана.	-	-
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	35	ПС 35/10 кВ Ляпино	24	02.05.2019	02.05.2019	Длительная эксплуатация	Длительная эксплуатация и снижение изоляционных характеристик	Провести анализ состояния изоляционных характеристик вводов выключателей 35 кВ. По результату анализа запланировать в ремонтной программе 2020 года замену вводов выключателей 35 кВ с ухудшающимися изоляционными характеристиками.	-	-
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 35/10 кВ Новокубанская	26	07.05.2019	07.05.2019	Отключение МВ-10 НВ-3 произошло при замыкании жил «ТУ общ.» и «ТУоткл.» кабеля. Кабель поврежден грызунами.	Повреждение кабеля цепей управления марки КВВГ-7х1,5 с замыканием жил «ТУ общ.» и «ТУоткл.»	Провести дератизацию КРУН-10 для исключения попадания грызунов в камеры КРУ	07.05.2019	07.05.2019
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Армавир - Кубанская тяговая	32	25.05.2019	25.05.2019	Грозовое перенапряжение	Электродуговое перекрытие изолятора в гирлянде фазы «В» опоры №69 при грозовом перенапряжении	На ВЛ 110кВ Армавир-Кубанская тяговая провести измерения сопротивления заземления опор №68, 69, 70	-	-
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	35	ПС 110/35/10 кВ Кубань	35	27.05.2019	27.05.2019	В результате грозового перенапряжения произошел дуговой пробой полимерной внешней изоляции ввода 35 кВ №1 МВ-35 Т-1 ф.А в сторону Т-1, и дуговой пробой изоляционного остова ввода 35 кВ №2 МВ-35 Т-1 ф.А в сторону 1 СШ-35	В результате грозового перенапряжения произошел дуговой пробой полимерной внешней изоляции ввода 35 кВ №1 МВ- 35 Т-1 ф.А в сторону Т-1, и дуговой пробой изоляционного остова ввода 35 кВ №2 МВ-35 Т-1 ф.А в сторону 1 СШ- 35	Провести анализ состояния изоляционных характеристик вводов выключателей 35 кВ. По результату анализа запланировать в ремонтной программе 2020 года замену вводов выключателей 35 кВ с ухудшающимися изоляционными характеристиками	-	-
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	35	ПС 110/35/10 кВ Дивная	37	27.05.2019	27.05.2019	В результате грозового перенапряжения произошел дуговой пробой полимерной внешней изоляции и повреждение остова ввода 35 кВ №3 МВ-35 Стеблицкая фазы В со стороны ВЛ-35 кВ Стеблицкая - Дивная.	В результате грозового перенапряжения произошел дуговой пробой полимерной внешней изоляции и повреждение остова ввода 35 кВ №3 МВ-35 Стеблицкая фазы В со стороны ВЛ-35 кВ Стеблицкая - Дивная.	Провести анализ состояния изоляционных характеристик вводов выключателей 35 кВ. По результату анализа запланировать в ремонтной программе 2020 года замену вводов выключателей 35 кВ с ухудшающимися изоляционными характеристиками	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 35/10 кВ Передовая	38	28.05.2019	28.05.2019	В следствии длительной эксплуатации произошла деформация тяги приводного механизма при включении выключателя, из-за повреждения кожаной манжеты верхней части изолятора и попадания части манжеты в входное отверстие, подвижного контактного стержня, дугогасительной камеры. В результате, чего произошло заклинивание подвижного контактного стержня в дугогасительной камере, выключатель не включился	Повреждения кожаной манжеты верхней части изолятора и попадания части манжеты в входное отверстие, подвижного контактного стержня, дугогасительной камеры. В результате, чего произошло заклинивание подвижного контактного стержня в дугогасительной камере, выключатель не включился.	При проведении технического обслуживания МВ-10 типа ВМГ-10 обращать внимание на состояние кожаной манжеты верхней части изолятора	-	-
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	СДУ	110	СДТУ в направлении Армавирские ЭС-КРДУ	39	28.05.2019	28.05.2019	Повреждения магистрального оптического кабеля ПАО «Ростелеком».	Техническая причина отсутствует	Направить письмо на ИА «Кубаньэнерго» с просьбой оказать воздействие через АО «ВОЛС-ВЛ» на ПАО «Ростелеком» на предмет повышения надежности каналов связи г. Армавир - г. Краснодар путем создания обходных (географически разделенных) маршрутов	-	-
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Подгорная Синюха - Отрадная	43	04.06.2019	04.06.2019	Перекрытие изоляции в следствии сильного тумана и обильного выпадения росы	На опоре №28 ф.В разрушен 1 изолятор из 8 в гирляндах в следствии сильного тумана и обильного выпадения росы. Срочного ремонта не требуется.	Произвести измерение сопротивления контура заземления опор № 27-29 ВЛ-110 Подгорная Синюха - Отрадная Произвести ультрафиолетовое обследование подвесной изоляции ВЛ-110 Подгорная Синюха - Отрадная	-	-
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Подгорная Синюха - Отрадная	49	25.06.2019	25.06.2019	Наброс алюминиевой проволоки в пролете опор 19-20 фаза "С" ВЛ-110 Подгорная Синюха - Отрадная посторонними лицами.	Техническая причина отсутствует	При периодических осмотрах ВЛ обращать внимание на наличие посторонних предметов на ВЛ и в охранной зоне.	-	-
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Подгорная Синюха - Отрадная	58	07.07.2019	07.07.2019	В результате верхового осмотра выявлено разрушение изолятора (на втором обнаружены следы перекрытия) на опоре № 28 ф.В.	Разрушение изолятора в гирлянде изоляторов на опоре № 28.	Запланировать в рамках программы ТОиР 2020 года на ВЛ-110 кВ Подгорная Синюха - Отрадная замену загрязненных изоляторов. Произвести замер сопротивления контура заземления опор №27, №28, №29	-	-
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110кВ Кропоткин - Найденовская ВЛ 110 кВ Заря - Кропоткин	61	16.07.2019	16.07.2019	В результате удара молнии произошло перекрытие на двухцепной опоре на гирлянде изоляторов верхней ф. "В" ВЛ-110 Кропоткин-Найденовская на опоре №9 и на гирлянде изоляторов верхней ф."В" ВЛ-110 Кропоткин-Заря на опоре № 201(опора совместного подвеса) в следствии атмосферного перенапряжения.	Электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов верхней ф. "В" ВЛ-110 Кропоткин-Найденовская на опоре №9 и гирлянды изоляторов верхней ф."В" ВЛ-110 Кропоткин-Заря на опоре № 201(опора совместного подвеса).	Произвести измерение сопротивления контура заземления опор №8, №9, №10 ВЛ-110 Кропоткин-Найденовская и опор №200, №201, №202 ВЛ-110 Кропоткин-Заря (опоры совместного подвеса).	-	-
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110кВ Кропоткин - Найденовская ВЛ 110кВ Отпайка на ПС 110кВ КППФ	69	08.08.2019	08.08.2019	Перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №19 фазы "С" ВЛ-110 Отпайка на ПС 110кВ КППФ в момент выпадения утренней росы.	Повреждение изоляторов (3 шт.) на опоре №19 в гирлянде фазы "С" ВЛ-110 Отпайка на ПС 110кВ КППФ.	Производить замену загрязненных и разрушенных изоляторов типа ПС-6Б при проведении капитального ремонта ВЛ 110кВ Отпайка на ПС 110кВ КППФ	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Газовая - Успенская	76	09.09.2019	09.09.2019	Отключение ВЛ-35 кВ Газовая-Успенская произошло по причине однофазного КЗ в следствии обрыва провода поднятым кузовом автомобиля КАМАЗ в пролете опор №56-57	Обрыв провода поднятым кузовом автомобиля КАМАЗ в пролете опор №56-57 ВЛ-35 кВ Газовая-Успенская.	Опубликовать в СМИ информацию о недопущении нарушения охранных зон энергообъекта. Обновить на опорах ВЛ № 54-57 диспетчерские наименования и знаки безопасности.	09.09.2019	09.09.2019
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Армавир - Советская с отпайкой на ПС 110 кВ Восток	78	10.09.2019	10.09.2019	Загрязнение изоляции в процессе эксплуатации, а так же выпадение росы (опора находится в зоне сельскохозяйственных работ).	Загрязнение изоляции и выпадение росы(опора находится в зоне сельскохозяйственных работ).	При очередных осмотрах обращать внимание на степень загрязненности изоляторов.	-	-
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ - Речная	83	23.09.2019	23.09.2019	Отключение ВЛ 110 Армавирская ТЭЦ - Речная произошло по причине расплетения верхнего повива провода фаза «С» в следствии попадания грозового разряда в пролете опор №103-104 и касания им провода фаза «А».	Расплетения верхнего повива провода фаза «С» ВЛ 110 Армавирская ТЭЦ - Речная	Провести внеплановый осмотр ВЛ на предмет целостности проводов и грозозащитных тросов по окончанию грозового сезона	-	-
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Армавир - Связная с отпайкой на ПС 110 кВ Восток	85	27.09.2019	27.09.2019	Отключение ВЛ 110 кВ Армавир - Связная с отпайкой на ПС 110 кВ Восток произошло по причине однофазного КЗ в следствии перекрытия гирлянды изоляторов с разрушением 1 (одного) изолятора типа ПС-12А из 8 (восьми) опоры №22. Перекрытие гирлянды изоляторов с разрушением одного (второго от траверсы) из восьми в следствии загрязнения изоляции и выпадения утренней росы (опора находится в зоне сельско-хозяйственных работ). В эксплуатации с 1961 года.	Перекрытие гирлянды изоляторов ВЛ 110 кВ Армавир - Связная с отпайкой на ПС 110 кВ Восток с разрушением 1 (одного) изолятора типа ПС-12А из 8 (восьми) опоры №22.	Провести замену загрязненной гирлянды изоляторов типа ПС-12А при проведении технического обслуживания ВЛ 110кВ Армавир-Связная с отпайкой на ПС 110кВ Восток до	-	-
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Подгорная Синюха - Отрядная	87	11.10.2019	11.10.2019	Перекрытие с последующим расцеплением и разрушением изоляторов в гирлянде ф.В ВЛ 110 кВ Отрядная-Подгорная Синюха опоры №47.	Перекрытие с последующим разрушением изоляторов и расцеплением гирлянды изоляторов ф.В ВЛ-110 Подгорная Синюха - Отрядная, на опоре №47, в следствии грозового перенапряжения.	При проведении капитального ремонта ВЛ 110кВ Подгорная Синюха-Отрядная провести верховой осмотр ВЛ. При проведении капитального ремонта ВЛ 110кВ Подгорная Синюха-Отрядная провести замену загрязненной изоляции ВЛ. На ВЛ 110кВ Подгорная Синюха-Отрядная произвести замер сопротивления заземления опор №45, 46, 47, 48, 49.	-	-
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ПС	35	ВЛ 35 кВ Коноково - Сахарный завод ПС 35/10 кВ Коноково	89	03.11.2019	03.11.2019	В результате проезда крупной сельскохозяйственной техники в пролете опор № 2-3 произошёл обрыв провода фазы "С". Перегорание плавкой вставки ПК ТН-35 2СШ в следствии повреждения высоковольтной обмотки ТН-35 2СШ ф.А В результате перенапряжения на ВЛ 35 кВ Коноково-Сахзавод с отпайкой на ПС 35 кВ Лесная произошло повреждение ТН-35 2СШ ф.А.	Обрыв провода фазы "С" в пролете опор № 2-3. ВЛ 35 кВ Коноково-Сахзавод с отпайкой на ПС 35 кВ Лесная. Перегорание плавкой вставки ПК ТН-35 2СШ. Повреждение ТН-35 2СШ ф.А. в результате перенапряжения.	Опубликовать в СМИ информацию о недопущении нарушения охранных зон энергообъектов. Обновить на опорах ВЛ № 1, 2, 3, 4 диспетчерские наименования и знаки безопасности. Опубликовать в СМИ информацию о недопущении нарушения охранных зон энергообъектов. Опубликовать в СМИ информацию о недопущении нарушения охранных зон энергообъектов.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ВЛ ВЛ	110	ПС 110/10 кВ УНПС ВЛ 110 кВ Советская - УНПС ВЛ 110 кВ УНПС - Отрадная	93	15.11.2019	15.11.2019	В результате сильных порывов ветра произошёл обрыв шлейфа в месте выхода провода АС-150 из аппаратного зажима от ВЧЗ-110 ф «В» Отрадная к РОСШ-110 Отрадная. В следствие чего при раскачивании оборванного шлейфа произошло электродуговое перекрытие с пережогом гибких уравнильных проводников с последующей коронацией, вызванной разностью потенциалов переходящей в электродуговое перекрытие внутри ТТ-110 Советская ф.«А», ф.«В», ф.«С» и выбросом масла из ТТ-110 Советская ф. «С». В результате ветровых нагрузок произошел излом с последующим обрывом шлейфа ВЧЗ-110 ф «В» в месте выхода провода АС-150 из аппаратного зажима РОСШ-110.	Электродуговое перекрытие внутри ТТ-110 Советская ф.«А», ф.«В», ф.«С» с последующим выбросом масла из ТТ-110 Советская ф.«С». Обрыв шлейфа в месте выхода провода АС-150 из пресовки аппаратного зажима типа А4А 150 от ВЧЗ-110 ф «В» Отрадная к РОСШ-110 Отрадная.	Включить в программы осмотра электрооборудования подстанций пункт осмотра гибкого уравнильного проводника между металлическим колпачком маслоуказательного стекла и крышкой ТТ-35-110 и ТН-35-110. Провести тепловизионное обследование всех контактных соединений РОСШ-110 ПС 110 кВ УНПС при схеме подключения присоединений через ОСШ.	-	-
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Отрадная - Благодарная	94	07.12.2019	07.12.2019	Воздействие гололедно-изморозевых отложений	Нагревы в поддерживающих зажимах типа ПГН-2-6 на опоре №3 фазы «В» и «С» с разрушением изоляторов, на опоре №29 фазы «В» с разрушением изолятора, на опоре №57 фазы «В» с повреждением верхнего повива провода.	Обеспечить проведение внеочередных тепловизионных обследований ВЛ 35-110 после воздействия на них неблагоприятных погодных явлений.	07.12.2019	07.12.2019
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ КНИИТИМ - Хуторок	96	13.12.2019	13.12.2019	Загрязнение гирлянд изоляторов пыльными отложениями, образованными при проведении сельскохозяйственных работ.	Загрязнения гирлянд изоляторов. Разрушение изоляторов.	При проведении плановых осмотров ВЛ по выполнению программы технического обслуживания 2020 года особое внимание уделять загрязнению изоляции ВЛ. При выявлении фактов загрязнения изоляции на ВЛ включать ее замену в программу ТОиР 2021 года	13.12.2019	13.12.2019
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ПС	110	ВЛ 110 кВ Кропоткин - Казанская ВЛ 110 кВ Кубань - Казанская ПС 110/35/10 кВ Казанская	97	13.12.2019	13.12.2019	Измерение изоляционных характеристик проводилось только при проведении капитального ремонта оборудования.	Дуговой пробой опорного изолятора Загрязнение опорного изолятора	При плановых работах по техническому обслуживанию выполнять измерение изоляционных характеристик опорных и проходных изоляторов шинных мостов 6, 10 кВ силовых трансформаторов и ячеек ТСН.	13.12.2019	13.12.2019
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Подлесная - Трёхсельская	98	21.12.2019	21.12.2019	Частичное разрушение со сколами по юбкам изоляторов типа ПФ-6Б двойной натяжной гирлянды фазы «А» на опоре №76 в следствии воздействия посторонних лиц (предположительно - расстрел изоляторов) Разрушение двух из трех фарфоровых изоляторов типа ПФ-6Б в следствии грозового перенапряжения отводной гирлянды изоляторов фазы «С» на опоре №4	Разрушение двух из трех фарфоровых изоляторов типа ПФ-6Б в следствии грозового перенапряжения отводной гирлянды изоляторов фазы «С» на опоре №4 Частичное разрушение со сколами по юбкам изоляторов типа ПФ-6Б двойной натяжной гирлянды фазы «А» на опоре №76 в следствии воздействия посторонних лиц (предположительно - расстрел изоляторов)	Разместить информацию в СМИ о недопущении воздействия посторонних лиц на объекты энергетики. Провести внеплановый замер сопротивления заземления опор №3, 4, 5	21.12.2019	21.12.2019
Армавирские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	35	ПС 35/10 кВ Озерная	100	26.12.2019	26.12.2019	Длительная эксплуатация и старение изоляции	Скол опорно-стержневого изолятора, типа ИОС-35/500, ф «С» разъединителя РСМВ-35, в сторону 1СШ-35 кВ, площадь скола превышает более 200 мм²	Запланировать в ремонтной программе 2020 года замену физически изношенных опорно-стержневых изоляторов 35 кВ	26.12.2019	26.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-9-759 Л-1	94	01.03.2019	01.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошел на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Б-9-759 схлест проводов в пролете опор №3-4.	на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Б-9-759 схлест проводов в пролете опор №3-4.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Б-9-759	01.03.2019	01.03.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЧР-1-781 Л-1	101	01.03.2019	01.03.2019	В результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4 кВ Л-1 на ТП ЧР-1-781 произошел схлест проводов в пролете опор №8-9.	схлест проводов в пролете опор №8-9.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ЧР-1-781	01.03.2019	01.03.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ МТ-2-753 Л-1	102	01.03.2019	01.03.2019	на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП МТ-2-753 схлест проводов в пролете опор №11-12.	схлест проводов в пролете опор №11-12.	Начальнику ГК РЭС Букрееву С.В. организовать внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП МТ-2-753	01.03.2019	01.03.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ МТ-3-747 Л-2	113	13.03.2019	13.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №6-7 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП МТ-3-747.	схлест проводов в пролете опор №6-7 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП МТ-3-747.	Начальнику ГК РЭС Букрееву С.В. организовать внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП МТ-3-747	13.03.2019	13.03.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-824 Л-5	311	26.05.2019	26.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв линейных проводов в пролёте оп.№2-7--2-8.	Отключение АВ-0,4кВ Л-5 в ТП-СР-6-824 действием защит	Начальнику ГК РЭС Букрееву С.В. организовать в кратчайшие сроки устранение повреждения на ВЛ Начальнику ГК РЭС Букрееву С.В. провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП-СР-6-824, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов, наличие дефектов	26.05.2019	26.05.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-809 Л-2	330	30.05.2019	30.05.2019	Неудовлетворительное техническое состояние оборудования (старение изоляции, потеря механической прочности провода, изменение свойств материалов и т.д.)	Отключился АВ-0,4 №2 от ТП-СР-6-809 от действия защит	Начальнику РЭС Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-СР-6-809, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить обрыв линейного провода, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний	30.05.2019	30.05.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-4-715 Л-1	359	07.06.2019	07.06.2019	В результате после аварийного осмотра выявлен схлест проводов в пролёте оп.№9-10. Погодные условия-сильные порывы ветра, дождь, гроза.	Отключен АВ-0,4кВ Л-1 от ДЗ в результате схлеста проводов в пролёте оп.№9-10	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-Б-4-715, особое внимание обращать на ДКР, стрелу провеса проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	07.06.2019	07.06.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-4-715 Л-2	369	07.06.2019	07.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролёте оп.№5-6.	Отключение АВ-0,4кВ Л-2 в результате схлеста проводов	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-Б-4-715, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	07.06.2019	07.06.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-5-725 Л-3	370	08.06.2019	08.06.2019	схлест проводов в пролете опор №10-11.	схлест проводов в пролете опор №10-11.	Провести внеплановый инженерный осмотр	08.06.2019	08.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ МТ-3-744 Л-1	372	08.06.2019	08.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №5-6.	схлест проводов в пролете опор №5-6.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 в ТП МТ-3-744	08.06.2019	08.06.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЧР-1-832 Л-1	374	08.06.2019	08.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №8-9.	схлест проводов в пролете опор №8-9.	Провести внеплановый инженерный осмотр	08.06.2019	08.06.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЧР-1-779 Л-2	376	08.06.2019	08.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №7-8	схлест проводов в пролете опор №7-8	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 в ТП ЧР-1-781	08.06.2019	08.06.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ МТ-3-746 Л-3	377	08.06.2019	08.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода в пролетах опор №1-8 :№1-9	Отключен АВ-0,4кВ Л-3 ТП МТ-3-746 действием защит	Начальнику ГК РЭС Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП-МТ-3-746, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить обрыв линейного провода, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний	08.06.2019	08.06.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-4-834 Л-1	379	08.06.2019	08.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв ввода 0,23кВ нежилой дом.	Отключен АВ-0, обрыв ввода 0,23кВ нежилой дом. кВ Л-1 действием защит	Начальнику ГК РЭС Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 Б-4-834, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить обрыв ввода 0,23кВ, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	08.06.2019	08.06.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЧР-5-775 Л-2	380	08.06.2019	08.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода в пролетах опор №3-5 : 3-6.	обрыв провода в пролетах опор №3-5 : 3-6.	Начальнику ГК РЭС Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-ЧР-5-775, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить обрыв линейного провода, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний	08.06.2019	08.06.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-5-879 Л-1	389	17.06.2019	17.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв вязки в пролёте оп.№18--18А. ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП Б-5-879.	обрыв вязки в пролёте оп.№18--18А. ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП Б-5-879.	Начальнику Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-Б-5-879, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить обрыв вязки на оп. №18-18А, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	17.06.2019	17.06.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГК-9 П	391	07.06.2019	07.06.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №45-№46	замыкание между проводами в пролете опор №45-№46	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ГК-9. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	07.06.2019	07.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГК-7 П	392	07.06.2019	07.06.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №22-№23	замыкание между проводами в пролете опор №22-№23	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ГК-7. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	07.06.2019	07.06.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-11	395	07.06.2019	07.06.2019	В результате ветровых нагрузок произошел обрыв провода ф. "А,В" в пролете оп. №5-18/5-19.	обрыв провода ф. "А,В" в пролете оп. №5-18/5-19.	По результатам ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний. Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ Б-11	07.06.2019	07.06.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-3-862 Л-1	412	22.06.2019	22.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №10-11 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП СР-6-862.	схлоп проводов в пролете опор №10-11 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП СР-6-862.	Начальнику Букрееву С.В. организовать внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-СР-3-862. По окончании разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний.	22.06.2019	22.06.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-5-727 Л-2	413	23.06.2019	23.06.2019	схлоп проводов в пролете опор №7-8 ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП Б-5-727.	схлоп проводов в пролете опор №7-8 ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП Б-5-727.	Начальнику Букрееву С.В. организовать внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 в Б-5-727. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний.	23.06.2019	23.06.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-9-759 Л-1	414	23.06.2019	23.06.2019	схлоп проводов в пролете опор №5-6 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП Б-9-759.	схлоп проводов в пролете опор №5-6 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП Б-9-759.	Начальнику ГК РЭС Букрееву С.В. организовать внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 в ТП-Б-9-759. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний.	23.06.2019	23.06.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-6 П	417	15.06.2019	15.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп между проводами в пролете опор №17-№18.	схлоп между проводами в пролете опор №17-№18.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ Б-9. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	15.06.2019	15.06.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СР-6	443	30.06.2019	30.06.2019	замыкание между проводами в пролете опор №87-№88	замыкание между проводами в пролете опор №87-№88	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ СР-6	30.06.2019	30.06.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ СР-6-809	476	06.07.2019	07.07.2019	межвитковое замыкание трансформатора в ТП-СР-6-809	межвитковое замыкание трансформатора	Начальнику ГК РЭС Букрееву С.В. организовать замену трансформатора.	06.07.2019	07.07.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-3-862 Л-1	558	25.07.2019	25.07.2019	схлоп проводов в пр.оп.10-11.	отключился АВ-0,4кВ Л-1	Начальнику РЭС Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-СР-3-862, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить схлоп проводов, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний	25.07.2019	25.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Горячеключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-3-916 Л-2	559	25.07.2019	25.07.2019	Обрыв вязки фазного провода в результате старения материала	25.07.2019 в 13:30 на ТП СР-3-916 действием токовой отсечки, отключился АВ-0,4кВ Л-2.	Начальнику РЭС Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-СР-3-916, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить обрыв вязки, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	25.07.2019	25.07.2019
Горячеключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ МТ-3-745 Л-2	587	04.08.2019	04.08.2019	Обрыв вязки на оп.№10	Отключен АВ-0,4кВ Л-2 действием защит	Главному инженеру РЭС организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-МТ-3-745, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить обрыв вязки провода, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	04.08.2019	04.08.2019
Горячеключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-5-727 Л-2	588	04.08.2019	04.08.2019	Не обнаружено	Отключение АВ-0,4 кВ Л-2 от действия защит	Главному инженеру РЭС организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-Б-5-727, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра произвести РПВ АВ-0,4кВ Л-2, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	04.08.2019	04.08.2019
Горячеключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-809 Л-2	589	04.08.2019	04.08.2019	Обрыв вязки в пролете оп.№2-5 - оп.№2-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-СР-6-809 из-за сильного ветра, дождя и веток в проводах	Отключение АВ-0,4 кВ Л-2 от ТП-СР-6-809 от действия защит	Главному инженеру РЭС организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-СР-6-809, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить обрыв вязки, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	04.08.2019	04.08.2019
Горячеключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-4-834 Л-2	633	12.08.2019	12.08.2019	Схлест проводов в пролетах оп.№2-1-№2-2, причина - падение веток деревьев.	Обнаружен схлест проводов в пролетах оп.№2-1-№2-2, причина - падение веток деревьев.	Главному инженеру РЭС организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-Б-4-834, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить схлест провода, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	12.08.2019	12.08.2019
Горячеключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-4-707 Л-2	661	17.08.2019	17.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло ослабление контакт на выходе из АВ-0,4 кВ ф. "С" в РУ-0,4 кВ ТП Б-4-707.	ослабление контакт на выходе из АВ-0,4 кВ ф. "С" в РУ-0,4 кВ ТП Б-4-707.	Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать внеочередной осмотр ТП-Б-4-707, по окончании осмотра произвести подтяжку контактного соединения АВ-0,4 кВ Л-2, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	17.08.2019	17.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Горячкловеческой РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-11	665	17.08.2019	17.08.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №36-№37	произошло замыкание между проводами в пролете опор №36-№37	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ Б-11. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	17.08.2019	17.08.2019
Горячкловеческой РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ МТ-2-748 Л-3	668	24.08.2019	24.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв линейного провода в пролете опор №3 и №3а ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП-МТ-2-748	обрыв линейного провода в пролете опор №3 и №3а ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП-МТ-2-748	Главному инженеру РЭС организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП-МТ-2-748, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить обрыв линейного провода, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	24.08.2019	24.08.2019
Горячкловеческой РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-7-СР-8	689	18.08.2019	18.08.2019	Повреждение в высоковольтном отсеке потребительского ТП Б-7-912П	Техническая причина отсутствует	Сообщить владельцу ТП Б-7-912П о необходимости проведения ТО	18.08.2019	18.08.2019
Горячкловеческой РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-5	690	18.08.2019	18.08.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №41-№42	произошло замыкание между проводами в пролете опор №41-№42	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ Б-5. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	18.08.2019	18.08.2019
Горячкловеческой РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-11-736 Л-2	717	04.09.2019	04.09.2019	В результате длительной эксплуатации оборудования произошел в пролете опор №5-6 обрыв проводов фазы "А" и "С" на ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП Б-11-736	в пролете опор №5-6 обрыв проводов фазы "А" и "С" на ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП Б-11-736	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП Б-11-736	04.09.2019	04.09.2019
Горячкловеческой РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ МТ-2-748 Л-1	741	08.09.2019	08.09.2019	Сильные порывы ветра до 15 м/с	Отключен АВ-0,4 кВ Л-1 от ДЗ.	Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-МТ-2-748, особое внимание обращать на наличие ДКР в охранной зоне, стрелу провеса проводов. Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. по окончании внеочередного осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний.	08.09.2019	08.09.2019
Горячкловеческой РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-4-707 Л-2	742	08.09.2019	08.09.2019	Отключен АВ-0,4кВ Л-2 от ТО.	Отключен АВ-0,4кВ Л-2 от ТО.	Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Б-4-707, особое внимание обращать на наличие ДКР, стрелу провеса проводов. Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. по окончании внеочередного осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний.	08.09.2019	08.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-4-834 Л-2	743	08.09.2019	08.09.2019	Действием токовой отсечки отключился АВ-0,4кВ Л-2, произведено РПВ АВ-0,4кВ Л-2 от ТП ТП Б-4-834 успешно.	Отключен АВ-0,4кВ от ТО.	Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Б-4-834, особое внимание обращать на наличие ДКР, стрелу провеса проводов. Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. по окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний.	08.09.2019	08.09.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-4-707 Л-2	755	11.09.2019	11.09.2019	Погодные условия -усиление ветра до 15м/с В результате после аварийного осмотра обнаружен схлест проводов оп.№2-1--2-2.	Отключен АВ-0,4 кВ №2 в ТП Б-4-707	Главному инженеру РЭС организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-Б-4-707, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний. Главному инженеру РЭС организовать по окончании осмотра устранение схлеста провода, произвести РПВ АВ-0,4кВ Л-2 от ТП Б-4-707.	11.09.2019	11.09.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-2	815	16.09.2019	16.09.2019	Перекрытие птиц на металлическую траверсу.	Перекрытие птиц на металлическую траверсу.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Б-2.	-	-
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-4	846	30.09.2019	30.09.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №85-№86	замыкание между проводами в пролете опор №85-№86	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ Б-4. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	-	-
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-5-727 Л-2	857	18.09.2019	18.09.2019	Погодные условия -усиление ветра до 15м/с	отключился АВ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0.4кВ Б-5-727	Сильный ветер с порывами до 17 м/с, осмотр линии не выполнялся, причина не установлена 18.09.19 в 18:31 по звонкам потребителей об отсутствия напряжения, в 20:06 ОВБ выехало на ТП-Б-5-727, в 22:26 в ТП-Б-5-727 обнаружили: отключился АВ-0,4 кВ Л-2 от действия защит, ПРВ-успешно.	18.09.2019	18.09.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-5-725 Л-3	858	18.09.2019	18.09.2019	Сильные порывы ветра до 18м/с	Обрыв провода в пролете оп.№18-18а Л№3 от ТПБ-5-725, т.к. ветер был около 18м/с	Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП-МТ-5-725, особое внимание обращать на наличие ДКР в охранной зоне, стрелу провеса проводов. Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. по окончании внеочередного осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний.	18.09.2019	18.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Горячкловческой РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-800 Л-1	867	11.10.2019	12.10.2019	Грозовое перенапряжение, сильный дождь.	Отключен АВ-0,4кВ Л-1 ,действием защит, РПВ-успешно	Провести внеочередной осмотр Л-1 в ТП СР-6-800.	11.10.2019	12.10.2019
Горячкловческой РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МТ-2	902	12.10.2019	12.10.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №23-24	замыкание между проводами в пролете опор №23-24	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ МТ-2.	-	-
Горячкловческой РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-11-732 Л-1	919	24.10.2019	24.10.2019	Замыкание потребительского ввода в дом с опоры №4.	Техническая причина отсутствует	ГК РЭС Черепанову И.А. внеплановый осмотр Л-1 ТП Б-11-736.	24.10.2019	24.10.2019
Горячкловческой РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-866 Л-2	926	29.10.2019	29.10.2019	срыв изолятора на опоре №5.	износ колпачка, срыв изолятора на опоре №5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП СР-6-866.	29.10.2019	29.10.2019
Горячкловческой РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-824 Л-2	965	18.11.2019	18.11.2019	В результате после аварийного осмотра выявлены следы перекрытия на проводе в пролете опор 2-3	В результате после аварийного осмотра выявлены следы перекрытия на проводе в пролете опор 2-3	Главному инженеру организовать РПВ АВ-0,4кВ Л-2 в ТП-СР-6-824	18.11.2019	18.11.2019
Горячкловческой РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-9-767 Л-3	966	19.11.2019	19.11.2019	При осмотре обнаружены следы схлеста проводов в пролете опор №7-8.	Отключен АВ-0,4 кВ №3 на ТПБ-9-767.	Главному инженеру РЭС организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП-Б-9- 767. Главному инженеру РЭС организовать РПВ АВ-0,4кВ Л-3 в Б-9-767	19.11.2019	19.11.2019
Горячкловческой РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ МТ-3-743 Л-2	989	21.11.2019	21.11.2019	Порывы ветра до 10-15 м/с.	Отключился автомат 0,4кВ Л-2 ТП-МТ-3-743 от действия защит.	внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-МТ-3-743.	21.11.2019	21.11.2019
Горячкловческой РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ГК-9-919 Л-3	993	21.11.2019	21.11.2019	Порывы ветра до 15 м/с.	отключение АВ-0,4кВ Л-3 в ТП-ГК-9-919	внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП-ГК-9-919.	21.11.2019	21.11.2019
Горячкловческой РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-5-728 Л-3	999	22.11.2019	22.11.2019	Старение материала	Отключен АВ-0,4 кВ №3 от ДЗ в ТП Б-5-728	Осмотр 0,4кВ Л-3 от ТП Б-5-728	22.11.2019	22.11.2019
Горячкловческой РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЧР-3-826 Л-2	3	23.11.2019	23.11.2019	Слёт изолятора на оп.№14	Отключен АВ 0,4 кВ №2 от ДЗ	Организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-ЧР-3-826. Организовать устранение слёта изолятора и производство РПВ АВ 0,4кВ Л-2 в ТП ЧР-3-826	23.11.2019	23.11.2019
Горячкловческой РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-3-916 Л-1	4	22.11.2019	23.11.2019	обрыв вязки слёт изолятора на оп.№4-10	Отключен АВ-0,4 кВ №1 от действия защит	Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-СР-3-916.	22.11.2019	23.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-3-918 Л-1	60	27.11.2019	28.11.2019	отключен АВ 0,4 кВ №1 от ДЗ, неисправна механическая часть АВ.	отключен АВ 0,4 кВ №1	Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-Б-11-732, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По оканчанию осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. по оканчанию внеочередного осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний, произвести замену АВ-0,4кВ	27.11.2019	28.11.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-9-767 Л-2	63	01.12.2019	01.12.2019	Схлест проводов в пролёте оп.№7-1--7-1А	отключился АВ-0,4 кВ Л-2 в ТП Б-9-767 от действия защит.	Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-Б-9-767, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По оканчанию осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать устранение схлеста проводов и производство РПВ АВ 0,4кВ Л-2 в ТП Б-9-767	01.12.2019	01.12.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ МТ-3-747 Л-1	71	02.12.2019	02.12.2019	обрыв вязки фазного провода на опоре №4	отключился АВ-0,4 кВ Л-1 в МТ-3-747 от действия защит.	Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-МТ-3-747, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По оканчанию осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний. Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать устранение обрыва вязки и производство РПВ АВ 0,4кВ Л-1 в ТП МТ-3-747	02.12.2019	02.12.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-9-769 Л-1	81	04.12.2019	04.12.2019	обнаружен слет изолятора на оп.№2-2 из-за сильного снегопада и налпания снега на провода	Отключен АВ-0,4 кВ Л-1 от действия защит	Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-Б-9-769, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По оканчанию осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать устранение схлеста и слета изолятора, замену проводов и производство РПВ АВ 0,4кВ Л-1 в ТП Б-9-769	04.12.2019	04.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ МТ-3-747 Л-1	86	04.12.2019	04.12.2019	обрыв проводов в пролете опор №1-2 и №1-4 после сильного снегопада и налипание мокрого снега на провода	Отключение АВ-0,4 кВ Л-1 от действия защит	Г.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-МТ-3-747, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По оканчанию осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний Г.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать устранение обрыва проводов и произведение РПВ АВ 0,4кВ Л-1 в ТП МТ-3-747	04.12.2019	04.12.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-866 Л-2	85	04.12.2019	04.12.2019	Погодные условия-сильный снегопад, с налипанием снега на провода.	Отключен АВ-0,4 кВ № 2 от ДЗ	Г.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-СР-6-866, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По оканчанию осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний. Г.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать устранение обрыва проводов и произведение РПВ АВ 0,4кВ Л-2 в ТП СР-6-866	04.12.2019	04.12.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-4-708 Л-3	87	04.12.2019	04.12.2019	слет изолятора и схлест проводов на оп.№22	Отключен АВ-0,4 кВ Л-3 от действия защит	Г.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП-Б-4-708 особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По оканчанию осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний Г.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать устранение слёта изолятора и схлеста проводов и произведение РПВ АВ 0,4кВ Л-3 в ТП Б-4-708	04.12.2019	04.12.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-802 Л-1	88	04.12.2019	04.12.2019	Схлест провода на оп.№17-18 из-за налипания снега.	Отключился АВ-0,4кВ Л-1 ТП СР-6-802	Г.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-СР-6-802, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По оканчанию осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению схлеста провода. Г.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать произведение УРПВ АВ 0,4кВ Л-1 в ТП СР-6-802	04.12.2019	04.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-5-772 Л-2	89	04.12.2019	05.12.2019	Погодные условия-сильный снегопад с налипанием на провода	На ТП СР-5-772 действием токовой отсечки, отключился АВ-0,4кВ Л-2. Обрыв провода в пролете оп.№5-8	Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-СР-6-772, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончанию осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний. Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать устранение обрыва проводов и производство РПВ АВ 0,4кВ Л-2 в ТП СР-5-772	04.12.2019	05.12.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-9-763 Л-4	90	05.12.2019	05.12.2019	Погодные условия-сильный снегопад с налипанием на провода	На ТП Б-9-763 действием токовой отсечки, отключился АВ-0,4кВ Л-4.	Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 ТП-Б-9-763, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончанию осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать устранение обрыва проводов и производство РПВ АВ 0,4кВ Л-4 в ТП Б-9-763	05.12.2019	05.12.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МТ-5	95	28.11.2019	28.11.2019	В результате длительного воздействия при сильном порыве ветра произошел слет проводов в пролете опор №24-25.	В результате длительной эксплуатации произошел износ провода, что послужило слесту провода в пролете опор №24-25.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ МТ-5	28.11.2019	28.11.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-9-767 Л-1	97	06.12.2019	06.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошел слёт изолятора и слест проводов.	Действием ТО отключился АВ-0,4 кВ Л-1 в ТП Б-9-767 .	Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-Б-9-767, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончанию осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать устранить слёта изолятора и слеста проводов Л-1 от ТП Б-9-767	06.12.2019	06.12.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СР-6 ВЛ 10 кВ МТ-3 ВЛ 10 кВ МТ-5	117	03.12.2019	04.12.2019	ВЛ 10 кВ СР-6: в результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №14-№15 ВЛ 10 кВ МТ-3: в результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №21-№22 ВЛ 10 кВ МТ-5: в результате порыва ветра произошел обрыв провода фаза А, В	ВЛ 10 кВ СР-6: замыкание между проводами в пролете опор №14-№15 ВЛ 10 кВ МТ-3: замыкание между проводами в пролете опор №21-№22 ВЛ 10 кВ МТ-5: обрыв провода фаза А, В в пролете опор №38-39	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ СР-6. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР. Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ МТ-3. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР. Провести внеплановый осмотр ВЛ-6 кВ ВИТИМ, особое внимание уделить техническому состоянию провода.	03.12.2019	04.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-4-834 Л-1	129	15.12.2019	15.12.2019	Воздействие ветровых нагрузок на провода.	15.12.2019 в 15:23 на ТП Б-4-834 действием токовой отсечки, отключился АВ-0,4кВ Л-1	Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-Б-4-834, особое внимание обращать на наличие ДКР в охранной зоне, стрелу провеса проводов. Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать устранение обрыва провода в пролетах опор 11-12 и производство РПВ АВ 0,4кВ Л-3 в ТП Б-4-834	15.12.2019	15.12.2019
Горячключевской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-5-881 Л-2	135	19.12.2019	19.12.2019	Из-за воздействие ветровой нагрузки произошел обрыв провода в пролетах опор №3-2 - 3-3.	отключился АВ-0,4 кВ Л-2 в ТП СР-5-881 от действия защит.	Гл.инженеру ГК РЭС Черепанову И.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-СР-5-881, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний. После аварийно-восстановительных работ обеспечить включение ВЛ-0,4 Л-2 от ТП СР-5-881.	19.12.2019	19.12.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТПП 10/0,4 кВ СТМ3-435	61	25.01.2019	25.01.2019	Сбита опора 1/6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП СТМ3-435 автотранспортом	В результате наезда автотранспорта на опору 1/6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП СТМ3-435 произошло ее падение	Произвести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП СТМ3-435.	25.01.2019	25.01.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Д2-14	237	21.04.2019	21.04.2019	В результате длительной эксплуатации на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП Д-2-14 произошел обрыв вязки провода фаза "В" на опоре №6.	на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП Д-2-14 обрыв вязки провода фаза "В" на опоре №6.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП Д-2-14	21.04.2019	21.04.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ПЛ11-1125	318	23.05.2019	23.05.2019	В результате длительной эксплуатации оборудования произошел обрыв провода на опоре №46 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ПЛ11-1125	Обрыв провода на опоре №46 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ПЛ11-1125	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ПЛ11-1125.	23.05.2019	23.05.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Т-1	319	25.05.2019	25.05.2019	замыкание между проводами в пролете опор №71-№72.	замыкание между проводами в пролете опор №71-№72.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ-10 кВ Т-1. Особое внимание обратить на стрелу провеса проводов и отсутствие ДКР.	25.05.2019	25.05.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТТ-5	321	29.05.2019	29.05.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №43-№44	замыкание между проводами в пролете опор №87-№88	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ТТ-5. Особое внимание обратить на стрелу провеса проводов и отсутствие ДКР.	29.05.2019	29.05.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НВ4-506	349	26.05.2019	26.05.2019	В результате усиления ветра произошел схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опр № 16-1/1.	схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опр № 16-1/1.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от ТП НВ-4-506, особое внимание обращать на наличие ДКР и стрелу провеса проводов.	26.05.2019	26.05.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ ПЛ4-179	350	01.06.2019	01.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло электродуговое повреждение ПК-10 кВ в высоковольтном отсеке ТП ПЛ4-179.	электродуговое повреждение ПК-10 кВ в высоковольтном отсеке ТП ПЛ4-179.	Провести тепловизионный контроль ТП ПЛ4-179	01.06.2019	01.06.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НВ-3	351	03.06.2019	03.06.2019	обрыв провода фазы "А" в пролете опор №155-156 в связи с ветровой нагрузкой.	В результате падения ветки с дерева произошел обрыв провода на ВЛ-10 кВ НВ-3 в пролете опор №№ 155-156	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ НВ-3, особое внимание обращать на ДКР.	03.06.2019	03.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ДН-3	397	07.06.2019	07.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение изолятора на опоре №3/15	повреждение изолятора на опоре №3/15	По результатам ТВК и осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов. Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ ДН-3	07.06.2019	07.06.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ АГР3-286	419	12.06.2019	12.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АГР-3-286 выявлен схлест проводов в пролете опор №6-7.	на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АГР-3-286 выявлен схлест проводов в пролете опор №6-7.	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АГР-3-286.	12.06.2019	12.06.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НТ-8	441	21.06.2019	21.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение механической прочности вязки, что привело к обрыву.	Обрыва вязки провода на опоре № 32.	По результатам тепловизионного контроля и осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний. Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ НТ-8	21.06.2019	21.06.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПЛ-11	519	11.07.2019	11.07.2019	В результате длительной эксплуатации ВЛ-10 кВ ПЛ-11 произошло разрушение изолятора на опоре № 34	разрушение изолятора на опоре № 34	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ПЛ-11 По результатам осмотра и ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	11.07.2019	11.07.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АГР-2	520	12.07.2019	12.07.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №5-№8	Замыкание между проводами в пролете опор №5-№8	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ АГР-2. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	12.07.2019	12.07.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БП-7	555	20.07.2019	20.07.2019	В результате ветровой нагрузки произошло замыкание между проводами в пролете опор №1/11-№1/12.	замыкание между проводами в пролете опор №1/11-№1/12.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	20.07.2019	20.07.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ АГР3-286	579	26.07.2019	26.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов ф."А", "С" в пролетах опор №7-8 ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП АГР-3-286.	схлест проводов ф."А", "С" в пролетах опор №7-8 ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП АГР-3-286.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП АГР-3-286	26.07.2019	26.07.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Т-1	568	24.07.2019	24.07.2019	В результате ветровой нагрузки произошло замыкание между проводами в пролете опор №33-№34.	замыкание между проводами в пролете опор №33-№34.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ Т-1. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	24.07.2019	24.07.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС19-3	597	04.08.2019	04.08.2019	обрыв проводов в пролете опор №20-21 фаз "А", "В".	В результате грозового перенапряжения произошел обрыв проводов в пролете опор №20-21 фаз "А", "В".	По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний. Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ НС-19-3.	04.08.2019	04.08.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ НТ7-942	609	29.07.2019	30.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло межвитковое замыкание обмоток трансформатора на ТП НТ-7-942.	межвитковое замыкание обмоток трансформатора на ТП НТ-7-942.	Провести инженерный осмотр ТП НТ-7-942	29.07.2019	30.07.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТПП 10/0,4 кВ Д2-7	651	04.08.2019	04.08.2019	В результате послеаварийного осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №7-8, причина - падение веток деревьев.	В результате послеаварийного осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №7-8, причина - падение веток деревьев.	Провести внеплановый осмотр Л-3 КТПП 10/0,4 кВ Д2-7.	04.08.2019	04.08.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НС19-3-57	652	04.08.2019	04.08.2019	По результатам аварийного осмотра обнаружена ветка под линией в пролетах опор №9-9а, принесенная порывом ветра.	По результатам аварийного осмотра обнаружена ветка под линией в пролетах опор №9-9а, принесенная порывом ветра.	Выполнить инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП 10/0,4 кВ НС19-3-57. Провести вырубку деревьев и веток, угрожающих падением на провода ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП 10/0,4 кВ НС19-3-57.	04.08.2019	04.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Т5-936	653	04.08.2019	04.08.2019	По результатам осмотра выявлено перегорание ПК-10 фазы "А" в РУ-10 КТП 10/0,4 кВ Т-5-936.	Во время грозы произошло перегорание ПК-10 фазы "А" в РУ-10 КТП 10/0,4 кВ Т-5-936.	Заменить ПК-10 в РУ-10 КТП 10/0,4 кВ Т-5-936.	04.08.2019	04.08.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ПЛ11-1125	654	04.08.2019	04.08.2019	В результате послеаварийного осмотра обнаружен обрыв провода фазы "А" в пролете опор 6-6а.	Обрыв провода фазы "А" в пролете опор 6-6а в результате падения ветки.	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ от Л-2 КТП 10/0,4 кВ ПЛ11-1125.	04.08.2019	04.08.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-13 от ЗТПП 10/0,4 кВ Д4-32	655	04.08.2019	04.08.2019	В результате послеаварийного осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №8-9, причина - падение веток деревьев.	В результате послеаварийного осмотра обнаружен схлест проводов в пролетах опор №8-9, причина - падение веток деревьев.	Провести внеплановый осмотр Л-13 ЗТПП 10/0,4 кВ Д4-32.	04.08.2019	04.08.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НТ7-349	656	05.08.2019	05.08.2019	Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств. Несоблюдение объемов ТО и ремонта оборудования, устройств.	Износ изоляции провода АС-35 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НТ7-348	Устранение схлеста проводов в пролете опор 2/4-2/5. Перетяжка проводов в пролете опор 2/4-2/5.	05.08.2019	05.08.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НВ-9	733	07.09.2019	07.09.2019	В результате внеочередного осмотра ВЛ-10 НВ-9 выявлен дефект - на опоре №113/6 излом траверсы по причине длительной эксплуатации.	На ВЛ-10 НВ-9 выявлен дефект - на опоре №113/6 излом траверсы.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ НВ-9 с оценкой состояния деталей опор. Разработать План по устранению выявленных дефектов, организовать исполнение.	07.09.2019	07.09.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Д3-30	765	18.09.2019	18.09.2019	Износ изоляции провода А-25	Износ изоляции провода А-25 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Д3-30, опора №4 Износ изоляции провода А-25 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Д3-30, опора №4	Устранение схлеста проводов в пролетах опор 4-5 Ответственное лицо: Бояркин С.А. Ответственное подразделение: Динской РЭС Перетяжка проводов в пролетах опор 4-5 Ответственное лицо: Бояркин С.А. Ответственное подразделение: Динской РЭС	18.09.2019	18.09.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Д7-1134	773	18.09.2019	18.09.2019	Износ изоляции провода А-35	Износ изоляции провода А-35 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Д7-1134 опора 2/2	Устранение схлеста проводов в пролете опор 2/2-2/3 Перетяжка проводов в пролетах опор 2/2-2/3	18.09.2019	18.09.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТПП 10/0,4 кВ КВ НС19-3-1071	774	18.09.2019	19.09.2019	Старение изоляции провода на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НС19-3-1071	Износ изоляции провода опоры №1/6	Восстановление повреждения Перетяжка провода в пролетах опор 1/6-1/7	18.09.2019	19.09.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТПП 10/0,4 кВ КВ НС19-3-1073	775	19.09.2019	19.09.2019	Износ изоляции провода А-25	Износ изоляции провода А-25 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НС19-3-1073	Восстановление повреждения Перетяжка проводов в полетах опор 1/2-1/3	19.09.2019	19.09.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТТ-5	816	18.09.2019	18.09.2019	В результате послеаварийного осмотра выявлено сбитая опора №83 сторонним транспортом.	В результате послеаварийного осмотра выявлено сбитая опора №83 сторонним транспортом.	организовать восстановление схемы 10кВ Б-9. По окончании работ, разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	18.09.2019	18.09.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВС-5	842	28.09.2019	28.09.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №23-№24	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ВС-5. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	28.09.2019	28.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АГ-1	843	29.09.2019	29.09.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №2-5-№2-6	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №2-5-№2-6	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ АГ-1. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	29.09.2019	29.09.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВС-7	905	13.10.2019	13.10.2019	сбита опора ВЛ-10 кВ №16	сбита опора ВЛ-10 кВ ВС-7 №16	. организовать восстановление схемы 10 кВ ВС-7. По окончании работ, разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	13.10.2019	13.10.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Д2-159	962	19.11.2019	19.11.2019	обнаружены следы схлеста проводов в пролете опор 4-5.	обнаружены следы схлеста проводов в пролете опор 4-5.	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Д2-159	19.11.2019	19.11.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПЛ5-1019	963	19.11.2019	19.11.2019	В ходе осмотра повреждений ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПЛ5-1019 обнаружено следы перекрытия на проводе в пролете опор 8-9.	В ходе осмотра повреждений ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПЛ5-1019 обнаружено следы перекрытия на проводе в пролете опор 8-9.	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПЛ5-1019	19.11.2019	19.11.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ СТМ3-439	969	20.11.2019	21.11.2019	Износ изоляции провода АС-25	Износ изоляции провода А-25 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП СТМ3-439 опора №2/4	Провести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП СТМ3-439 Перетяжка проводов ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП СТМ3-439 в пролетах опор 2/4-2/5	20.11.2019	21.11.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Т5-334	970	20.11.2019	21.11.2019	Износ изоляции провода А-25	Износ изоляции провода А-25 на ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП Т5-334 опора №13а	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП Т5-334 Перетяжка проводов ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП Т5-334 в пролетах опор 13-13а	20.11.2019	21.11.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ АГР3-1157	5	21.11.2019	21.11.2019	Износ изоляции провода АС-25	Износ изоляции провода АС-25 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП АГР3-1157 опора №1/5	Осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП АГР3-1157	21.11.2019	21.11.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НТ5-320	6	21.11.2019	21.11.2019	Износ изоляции провода А-25	Износ изоляции провода А-25 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ5-320 опора №2/5	Осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НТ5-320	21.11.2019	21.11.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от ЗТПШ 10/0,4 кВ НТ3-325	7	21.11.2019	21.11.2019	Износ изоляции провода А-35	Износ изоляции провода А-35 на ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП НТ5-325 опора №1/4	Осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП НТ3-325	21.11.2019	21.11.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НВ9-540	8	22.11.2019	22.11.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТПНВ9-520 опора №8	Осмотр оборудования ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НВ9-540	22.11.2019	22.11.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЧ1-195	9	22.11.2019	22.11.2019	Износ изоляции провода А-16	Износ изоляции провода А-16 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП КЧ1-195 опора №2	Осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП КЧ1-195.	22.11.2019	22.11.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ СТМ7-434	10	22.11.2019	22.11.2019	Износ изоляции провода А-35	Износ изоляции провода А-35 на ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП СТМ7-434 опора №2/2	Осмотр оборудования ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП СТМ7-434	22.11.2019	22.11.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СТМ9-416	11	22.11.2019	22.11.2019	Износ изоляции провода А-25	Износ изоляции провода А-25 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП СТМ9-416 опора №1/1	Осмотр оборудования ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП СТМ9-416	22.11.2019	22.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т1-966	12	22.11.2019	22.11.2019	Износ изоляции провода АП-50	Износ изоляции провода АП-50 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Т1-966 опора №1/2	Осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Т1-966.	22.11.2019	22.11.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПЛ4-203	13	23.11.2019	23.11.2019	Износ изоляции провода СИП2-4x16	Износ изоляции провода СИП2-4x16 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПЛ4-203 опора №12/5-5	Осмотр ответвлений на опорах №12/9-1-12/3-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПЛ4-203	23.11.2019	23.11.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НТ-2	57	20.11.2019	20.11.2019	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел слест проводов в пролете опор №9-10.	Отключение МВ-10 НТ-2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ НТ-2	20.11.2019	20.11.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НС19-3-65	64	30.11.2019	30.11.2019	Износ изоляции провода А-25	Износ изоляции провода А-25 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НС19-3-65 опора №1/18а	Осмотр оборудования ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НС19-3-65 Перетяжка проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НС19-3-65 в пролетах опор 1/18-1/18а	30.11.2019	30.11.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Т5-334	65	30.11.2019	01.12.2019	Износ изоляции провода А-25	Износ изоляции провода А-25 на ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП Т5-334 опора №11а	Осмотр оборудования ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП Т5-334 Перетяжка проводов ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП Т5-334 в пролетах опор 11-11а	30.11.2019	01.12.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Д7-1133	67	30.11.2019	30.11.2019	Износ изоляции провода А-35	Износ изоляции провода А-35 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Д7-1133 опора №11	Осмотр оборудования ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Д7-1133 Перетяжка проводов ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Д7-1133 в пролетах опор 11-12	30.11.2019	30.11.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НВ9-522	68	01.12.2019	01.12.2019	Износ изоляции провода А-25	Износ изоляции провода А-25 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НВ9-522 опора №17	Осмотр оборудования ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НВ9-522 Перетяжка проводов ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НВ9-522 в пролетах опор 17-18	01.12.2019	01.12.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НВ6-553	69	01.12.2019	01.12.2019	Износ изоляции провода А-16	Износ изоляции провода А-16 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НВ6-553 опора №1/7	Осмотр оборудования ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НВ6-553 Перетяжка проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НВ6-553 в пролетах опор 1/7-1/8	01.12.2019	01.12.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НВ6-553	70	01.12.2019	02.12.2019	Износ изоляции провода А-25	Износ изоляции провода А-25 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НВ6-553 опора №5а	Осмотр оборудования ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НВ6-553 Перетяжка проводов ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НВ6-553 в пролетах опор 5а-5б	01.12.2019	02.12.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НВ-9	84	22.11.2019	22.11.2019	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел слест проводов в пролете опор № 6-15-6-16.	слест проводов в пролете опор № 88-89.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ НВ-9	22.11.2019	22.11.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СТМ7-423	92	04.12.2019	04.12.2019	Износ провода А-25	Отключены АВ-0,4 кВ Л-1 от ТП СТМ7-423	Осмотр оборудования ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП СТМ7-423 Перетяжка проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП СТМ7-423 в пролетах опор 2/8-2/9	04.12.2019	04.12.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ПЛ9-278	115	07.12.2019	07.12.2019	Провис провода А-16	Отключение АВ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПЛ9-278.	Осмотр оборудования ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПЛ9-278 Перетяжка проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПЛ9-278 в пролетах опор 1/6-1/7	07.12.2019	07.12.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ НТ3-961	116	12.12.2019	12.12.2019	Провис провода А-35	Отключение АВ-0,4 кВ Л-3 от ТП НТ3-961	Осмотр оборудования ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП НТ3-961 Перетяжка проводов ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП НТ3-961 в пролетах опор 1/1-1/2	12.12.2019	12.12.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ СТМ7-458	126	04.12.2019	04.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло электродуговое перекрытие в РУ-10 кВ ТП СТМ-7-458 с повреждением ПКТ-10 кВ.	Электродуговое повреждение ПКТ-10 кВ	Провести внеплановый осмотр оборудования ТП с оформлением листа осмотра.	04.12.2019	04.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ ПЛ9-1084	134	17.12.2019	17.12.2019	Из-за износа провода А-35 произошел схлест проводов в пролетах опор 3/6-3/7 от ТП ПЛ9-1084.	Отключился АВ-0,4 кВ Л-4 от ТП ПЛ9-1084 из-за схлеста проводов в пролетах опор 3/6-3/7.	Осмотр оборудования ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП ПЛ9-1084 Перетяжка проводов ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП ПЛ9-1084 в пролетах опор 3/6-3/7	17.12.2019	17.12.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НВ4-957	152	25.12.2019	25.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло провисание провода в пролете опор 4-5.	Из-за схлеста проводов отключился АВ-0,4 кВ Л-1 от ТП НВ4-957	Осмотр оборудования ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НВ4-957	25.12.2019	25.12.2019
Динской РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СТМ9-450	165	31.12.2019	31.12.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло схлестывание проводов в пролете опор 6-7.	Из-за схлеста проводов произошло отключение АВ-0,4 кВ Л-1 от ТП СТМ9-450.	Провести перетяжку проводов в пролетах опор 6-7 Л-1 от ТП СТМ9-450 Провести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП СТМ9-450	31.12.2019	31.12.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ВЦ-7-562-1-линия	39	16.01.2019	16.01.2019	Неудовлетворительные погодные условия. Порывы ветра местами до 30м/с	Из-за воздействия ветровых нагрузок произошел схлест проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.01.2019	16.01.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ВЦ-7-974-2-линия	40	16.01.2019	16.01.2019	Неудовлетворительные погодные условия.	В следствии повышенных ветровых нагрузок произошел схлест проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.01.2019	16.01.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СК-5-744 Л-3	67	03.02.2019	03.02.2019	В следствии проезда крупногабаритной техники, были оборваны провода в пролете опор №1-2 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП СК-5-744.	Обрыв проводов спецтранспортом.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	03.02.2019	03.02.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЕЛ-2-802-1 линия	81	18.02.2019	18.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете оп. №2/3-2/4.	схлест проводов в пролете оп. №2/3-2/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ЕЛ-2-802	18.02.2019	18.02.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ВЦ-7-806-3-линия	82	18.02.2019	18.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв вязки провода ф. "А", Л-3 от ТП ВЦ-7-806 на оп. №15.	обрыв вязки провода ф. "А", Л-3 от ТП ВЦ-7-806 на оп. №15.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.02.2019	18.02.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЕЛ-2-846 -линия-2	100	24.02.2019	24.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролетах опор №25-26.	схлест проводов в пролетах опор №25-26.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	24.02.2019	24.02.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ-1	128	15.03.2019	15.03.2019	сбита опора ВЛ-10 кВ КУ-1 №82 сторонним транспортом	сбита опора Вл-10 кВ КУ-1 №82	КРЭС обратится в правоохранительные органы с целью поиска виновника и взыскания с него ущерба.	15.03.2019	15.03.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВК-9	130	15.03.2019	15.03.2019	на опоре № 34 произошло перекрытие птицей изоляторов фазы А и В.	на опоре № 34 произошло перекрытие птицей изоляторов фазы А и В.	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ВК-9.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СК-9-745-3-линия	133	23.03.2019	23.03.2019	Сбита опора автотранспортом.	Сбита опора не установленным лицом.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.03.2019	23.03.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-4-850-3-линия	134	22.03.2019	22.03.2019	Старение материала вязки крепления провода на опоре №3.	Старение материала вязки крепления провода.	Произвести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП КУ-4-850	22.03.2019	22.03.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ВЦ-7-980-3-линия	135	13.03.2019	13.03.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП ВЦ-7-980	13.03.2019	13.03.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ХЛ-11	179	01.04.2019	01.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло замыкание между проводами в пролете опор №13-№15	схлест проводов в пролете опор №13-№15	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ХЛ-11. Особое внимание обратить на провис проводов	01.04.2019	01.04.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НС-16-5-654-3-линия	182	11.04.2019	11.04.2019	В следствии старения, произошел обрыв вязки.	В следствии старения, произошел обрыв вязки.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП НС-16-5-654	11.04.2019	11.04.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НС-16-5-1162-2-линия	195	16.04.2019	16.04.2019	Старение изоляции провода	Старение изоляции провода	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП НС-16-5-1162	16.04.2019	16.04.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЕЛ-2-801-3 линия	196	17.04.2019	17.04.2019	Старение изоляции, обрыв вязки	Старение изоляции, обрыв вязки	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ЕЛ-2-801.	17.04.2019	17.04.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-4-863-3-линия	210	21.04.2019	21.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв вязки в пролетах опор № 2-4 - 2-5	обрыв вязки в пролетах опор № 2-4 - 2-5	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП КУ-3-863	21.04.2019	21.04.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СК-5-740-2-линия	234	18.04.2019	18.04.2019	В результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП СК-5-740 на опора №6 произошел обрыв вязки провода фаза "С"	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП СК-5-740 на опора №6 произошел обрыв вязки провода фаза "С"	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП СК-5-740	18.04.2019	18.04.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ХЛ-11-765-4-линия	235	18.04.2019	18.04.2019	В результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП ХЛ-11-765 на опоре №3 произошел обрыв вязки провода фаза "А"	на ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП ХЛ-11-765 на опоре №3 обрыв вязки провода фаза "А"	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП ХЛ-11-765	18.04.2019	18.04.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СК-5-774-1-линия	236	18.04.2019	18.04.2019	В результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП СК-5-744 произошел обрыв вязки провода фаза "С" на опоре №1-2.	на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП СК-5-744 обрыв вязки провода фаза "С" на опоре №1-2.	Произвести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП СК-5-744	18.04.2019	18.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СК-10-781-1-линия	301	19.05.2019	19.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв шлейфа Ф. "А" на опоре №5.	обрыв шлейфа Ф. "А" на опоре №5.	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1.	19.05.2019	19.05.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЕЛ-2-843-3-линия	306	19.05.2019	19.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №1-3 - 1-4 .	схлест проводов в пролете опор №1-3 - 1-4	Произвести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП ЕЛ-2-843 Л-3.	19.05.2019	19.05.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЕЛ-8-864 Л-1	307	19.05.2019	19.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода на опоре №12.	обрыв провода на опоре №12.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП ЕЛ-8-864 Л-1.	19.05.2019	19.05.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЕЛ-2-801-1 линия	308	25.05.2019	25.05.2019	обрыв вязки в следствии старения материала	обрыв вязки в следствии старения материала	Произвести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ЕЛ-2-801.	25.05.2019	25.05.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЕЛ-5-826-1-линия	309	26.05.2019	26.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор 2-3	схлест проводов в пролете опор 2-3	Произвести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ЕЛ-5-826	26.05.2019	26.05.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-16-5	320	25.05.2019	25.05.2019	В результате прохождения циклона с порывами ветра и грозой произошло замыкание между проводами в пролете опор №24-№25	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №24-№25	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №24-№25	25.05.2019	25.05.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-1	388	14.06.2019	14.06.2019	В результате длительной эксплуатации оборудования произошел схлест между проводами в пролете опор №38-№39.	схлест между проводами в пролете опор №38-№39.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ Л-1. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	14.06.2019	14.06.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СК-9-699-2-линия	390	07.06.2019	07.06.2019	В результате длительной эксплуатации в пролете опор №9-9а произошел обрыв провода.	Обрыв провода	Произвести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП СК-9-699	07.06.2019	07.06.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-1	399	09.06.2019	09.06.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №66-№67	замыкание между проводами в пролете опор №66-№67	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ Л-1. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	09.06.2019	09.06.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЕЛ-5-851п-8-линия	464	23.06.2019	23.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов к в пролете опор №3-12 - 3-13 ВЛ-0,4 кВ Л-8 ЕЛ-5-851п.	схлест проводов к в пролете опор №3-12 - 3-13 ВЛ-0,4 кВ Л-8 ЕЛ-5-851п.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-8 ТП ЕЛ-5-851П.	23.06.2019	23.06.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СК-9-707-3-линия	480	30.06.2019	30.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №5-6 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП СК-9-707.	схлест проводов в пролете опор №5-6 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП СК-9-707.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП СК-9-707	30.06.2019	30.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЕЛ-8	498	04.07.2019	04.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение изолятора на опоре №1/21 ВЛ-10 кВ ЕЛ-8.	Повреждение изолятора на опоре №1/21	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 ЕЛ-8 Провести инженерный осмотр ВЛ-10 ЕЛ-8	04.07.2019	04.07.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЕЛ-2-847-3 линия	531	11.07.2019	11.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошел срыв изолятора на опоре №9 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ЕЛ-2-847.	срыв изолятора на опоре №9 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ЕЛ-2-847.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ЕЛ-2-847	11.07.2019	11.07.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ВЦ-7-587-3-линия	572	24.07.2019	24.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода АБВГ на опоре №24. Абонентское ответвление к домовладению.	обрыв провода АБВГ на опоре №24 ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ВЦ-7-587	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ВЦ-7-587	24.07.2019	24.07.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ВЦ-7-980-3-линия	573	24.07.2019	24.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошел срыв проводов в пролете опор №7-8 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ВЦ-7-980.	срыв проводов в пролете опор №7-8 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ВЦ-7-980.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТА ВЦ-7-980.	24.07.2019	24.07.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-16-6	592	25.07.2019	25.07.2019	сработала дуговая защита в следствии грозового погодного явления НС-16-6	сработала дуговая защита в следствии грозового погодного явления	По результатам осмотров разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ НС-16-6	25.07.2019	25.07.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-16-6	593	26.07.2019	26.07.2019	В результате грозового перенапряжения произошел обрыв проводов в пролете опор №3 - 4 ф. "А".	обрыв проводов в пролете опор №3 - 4 ф. "А"	Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ СМ-1	26.07.2019	26.07.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-16-5	595	28.07.2019	28.07.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №45-№46	произошло замыкание между проводами в пролете опор №45-№46	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ НС-16-5. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	28.07.2019	28.07.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СК-9-750-3-линия	606	29.07.2019	29.07.2019	наезд, на опору №10 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП СК-9-750 сторонним транспортом, в следствии чего опора изломилась у основания.	Изом опоры №10 ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП СК-9-750 в результате наезда сторонним транспортом.	Обратиться в правоохранительные органы с целью установления виновных лиц для возмещения ущерба.	29.07.2019	29.07.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЕЛ-2	618	04.08.2019	04.08.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №21-№22	замыкание между проводами в пролете опор №87-№88	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ЕЛ-2. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	04.08.2019	04.08.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-17-2	619	04.08.2019	04.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение механической прочности вязки, что привело к обрыву.	Обрыва вязки провода на опоре № 97.	По результатам тепловизионного контроля и осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний. Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ НС-17-2	04.08.2019	04.08.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ВЦ-7-974-2-линия	640	04.08.2019	04.08.2019	нависание ветки над проводами	нависание веток над проводами	произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ выполнить обрезку ДКР	04.08.2019	04.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЕЛ-8-857 Л-3	641	04.08.2019	04.08.2019	В следствии провисания провода, произошел схлест проводов.	В следствии провисания провода, произошел схлест проводов.	произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4	04.08.2019	04.08.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЕЛ-2-933-1-линия	642	04.08.2019	05.08.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло провисание провода.	В следствии длительной эксплуатации произошло провисание провода.	произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4	04.08.2019	05.08.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НС-3-102-818-3-линия	644	05.08.2019	05.08.2019	перекрытие птиц между проводами фазы "А" и "С" на опоре №5 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП НС-3-102-818	Электродуговое перекрытие между проводами фазы "А" и "С" на опоре №5 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП НС-3-102-818	произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ	05.08.2019	05.08.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-4-850-3-линия	646	05.08.2019	05.08.2019	в следствии длительной эксплуатации произошло провисание провода.	в следствии длительной эксплуатации произошло провисание провода.	произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ	05.08.2019	05.08.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СК-10	679	18.08.2019	18.08.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №22-№23	произошло замыкание между проводами в пролете опор №22-№23	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ СК-10. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	18.08.2019	18.08.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ВЦ-7-587-3-линия	702	24.08.2019	24.08.2019	В результате длительной эксплуатации оборудования произошел на опоре №14 обрыв ввода к домовладению на ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ВЦ-7-587.	на опоре №14 обрыв ввода к домовладению на ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ВЦ-7-587.	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ВЦ-7-587	24.08.2019	24.08.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НС-3-102-858-5-линия	747	08.09.2019	08.09.2019	В результате длительной ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор №2-3 ВЛ-0,4 кВ Л-5 ТП НС-3-102-858.	схлест проводов в пролете опор №2-3 ВЛ-0,4 кВ Л-5 ТП НС-3-102-858.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-5 ТП НС-3-102-858	08.09.2019	08.09.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЕЛ-8-814-3-линия	749	09.09.2019	09.09.2019	В результате длительной ветровой нагрузки произошел обрыв провода ф. "А" в пролете опор №2/7-2/8 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ЕЛ-2-843.	обрыв провода ф. "А" в пролете опор №2/7-2/8 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ЕЛ-2-843	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ЕЛ-2-843	09.09.2019	09.09.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЕЛ-2-843-3-линия	750	09.09.2019	09.09.2019	В результате длительной ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор №9-10 ВЛ-0,4 кВ Л-3 ЕЛ-2-843.	схлест проводов в пролете опор №9-10 ВЛ-0,4 кВ Л-3 ЕЛ-2-843	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ЕЛ-2-843	09.09.2019	09.09.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-1	892	06.10.2019	06.10.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №22-№23.	замыкание между проводами в пролете опор №22-№23	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ Л-11.	06.10.2019	06.10.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЕЛ-2-847-2 линия	936	06.11.2019	06.11.2019	Отгорание шлейфа на опоре №10.	В ходе старения провода произошло отгорание шлейфа.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ЕЛ-2-847	06.11.2019	06.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВК-9	959	12.11.2019	12.11.2019	В результате послеаварийного осмотра выявлено повреждение КР-71 неизвестным сторонним транспортом.	Техническая причина отсутствует	Организовать восстановление схемы 10 кВ ВК-9.	12.11.2019	12.11.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЕЛ-8-857 Л-1	961	18.11.2019	18.11.2019	Отгорание шлейфа на вводе у потребителя.	Отгорание шлейфа, в следствии старения и износа контактных соединений	произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП ЕЛ-8-857 Л-1	18.11.2019	18.11.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-3-821-2-линия	964	20.11.2019	20.11.2019	в следствии длительной эксплуатации произошло изменение структуры материала, в ходе чего произошел провис провода	Схлест проводов в пролете.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП КУ-3-821.	20.11.2019	20.11.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АГР-7	968	19.11.2019	20.11.2019	сбита опора ВЛ-10 кВ №6-2	сбита опора ВЛ-10 кВ №6-2	Внеплановый осмотр 10кВ АГР-7.	19.11.2019	20.11.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СК-9-720-1-линия	14	21.11.2019	21.11.2019	сильный ветер, порывами до 20м/с	сильный ветер, порывами до 20м/с	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП СК-9-720.	21.11.2019	21.11.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ -КУ-3-958-2-линия	15	21.11.2019	21.11.2019	сильный ветер, порывами до 20м,с	сильный ветер, порывами до 20м,с	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП КУ-3-958	21.11.2019	21.11.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СК-9-742-1-линия	16	21.11.2019	22.11.2019	сильный ветер, порывами до 20м/с	сильный ветер, порывами до 20м/с	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП СК-9-742	21.11.2019	22.11.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЕЛ-5-809-4-линия	17	22.11.2019	22.11.2019	сильный ветер, порывами до 20м/с	сильный ветер, порывами до 20м/с	провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП ЕЛ-5-809	22.11.2019	22.11.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ РП-7-3-915п-3-линия	18	23.11.2019	23.11.2019	плохие погодные условия, ветер, порывами до 20м/с	плохие погодные условия, ветер, порывами до 20м/с	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП РП-7-3-915п	23.11.2019	23.11.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-4-863-2-линия	19	23.11.2019	23.11.2019	плохие погодные условия, сильный ветер, порывами до 20м/с	плохие погодные условия, сильный ветер, порывами до 20м/с	провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП КУ-4-863	23.11.2019	23.11.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НС-3-102-929-2-линия	20	23.11.2019	23.11.2019	износ материалов, обрыв вязки	износ материалов, обрыв вязки	выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП НС-3-102-929	23.11.2019	23.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СК-5-740-2-линия	21	23.11.2019	24.11.2019	сильный ветер, порывами до 30м/с	сильный ветер, порывами до 20 м/с	провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП СК-5-740	23.11.2019	24.11.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ВЦ-7-562-1-линия	22	24.11.2019	25.11.2019	длительные ветровые нагрузки, порывами до 20м/с	длительные ветровые нагрузки, порывами до 20 м/с	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП ВЦ-7-562	24.11.2019	25.11.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СК-10	58	21.11.2019	21.11.2019	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор №12-13.	В результате схлеста проводов произошло отключение ВЛ-10 кВ СК-10	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 СК-10	21.11.2019	21.11.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ АГР-7-135-2-линия	76	30.11.2019	30.11.2019	Схлест проводов на вводе у потребителя	Схлест проводов на вводе у потребителя	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АГР-7-135	30.11.2019	30.11.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НС-17-2-1053-1-линия	77	01.12.2019	01.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел срыв изолятора.	В следствии длительной эксплуатации произошел срыв изолятора	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП НС-17-2-1053	01.12.2019	01.12.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СК-11-675-1-линия	80	03.12.2019	03.12.2019	Неудовлетворительный контакт между проводом и наконечником.	Нагрев контакта ф. "А"	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП СК-11-675 Л-1.	03.12.2019	03.12.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СК-2	93	22.11.2019	22.11.2019	В результате длительного воздействия при сильном порыве ветра произошел схлест проводов в пролете опор ВЛ-10 СК-2 №12-13.	В результате длительной эксплуатации произошел износ провода, что послужило схлесту провода в пролете опор №12-13.	Провести внеочередной осмотр	22.11.2019	22.11.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 35/0,4 Дачи-1	110	01.12.2019	02.12.2019	Из-за превышения номинальной нагрузки потребителя отключился АВ-0,4 кВ НСТ Энергетик.	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый осмотр оборудования КТП с оформлением листа осмотра.	01.12.2019	02.12.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЕЛ-2	159	26.12.2019	26.12.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №34-35	произошло замыкание между проводами в пролете опор №34-35	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ ЕЛ-2. Особое внимание уделить провису провода.	26.12.2019	26.12.2019
Краснодарский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	РП	10 (10.5)	РП-10кВ "Кубанское"	163	30.12.2019	30.12.2019	В результате воздействия животного (крысы) произошло перекрытие опорного изолятора фазы "В" с металлической конструкцией ячейки.	В результате воздействия животного (крысы) произошло электродуговое перекрытие опорного изолятора фазы "В" с металлической конструкцией ячейки, в следствии чего отключился ВВ-10 КЛ-10 кВ РП-4-1.	Провести инженерный осмотр РП-4 на наличие мест проникновения животных. Устранить проемы в РП-4 для предотвращения проникновения животных.	30.12.2019	30.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СХ-1-452 Л-8 (п)	148	27.03.2019	27.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №№3-4 на ВЛ-0,4 кВ Л-8 от ТП СХ-1-452.	схлест проводов в пролете опор №№3-4 на ВЛ-0,4 кВ Л-8 от ТП СХ-1-452.	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-8 от ТП СХ-1-452	27.03.2019	27.03.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ ВИТИМ	149	25.03.2019	25.03.2019	Обрыв провода 6кВ (спуск к РТП) Фаза "А"	обрыв шлейфа фазы "В" на РТП-6 ТП Витим-370	Организовать проведение внепланового осмотра ВЛ-10 кВ Витим со всеми отпайками и ТП-10/0,4 кВ. По результатам контроля разработать мероприятия по устранению выявленных замечаний. Выполнить тепловизионный контроль контактных соединений ВЛ-10 кВ Витим. По результатам контроля разработать мероприятия по устранению выявленных замечаний.	25.03.2019	25.03.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СХ-3-425 Л-3	150	23.03.2019	23.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв проводов фазы "А", "С" в пролете опор №№10-11 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП СХ-3-425.	обрыв проводов фазы "А", "С" в пролете опор №№10-11 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП СХ-3-425.	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП СХ-3-425.	-	-
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЕ-7	158	31.03.2019	31.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло замыкание между проводами в пролете опор №78-№79.	Схлест проводов в пролете опор №78-№79.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ СЕ-7. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	-	-
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ И-145-96 Л-2	176	05.04.2019	05.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №2-3 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП И-145-96	схлест проводов в пролете опор №2-3 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП И-145-96	Произвести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП И-145-96	05.04.2019	05.04.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ НД-67	197	15.04.2019	15.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение изолятора на опоре №110В фаза "В" и "С" ВЛ-6 кВ НД-67.	Повреждение изоляторов на опоре №110В фаз "В" и "С"	Провести инженерный осмотр ВЛ-6 кВ НД-67 Провести тепловизионный контроль ВЛ-6 кВ НД-67	15.04.2019	15.04.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СХ-3-406 Л-2	206	21.04.2019	21.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов между опорами №3-№4.	схлест проводов между опорами №3-№4.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП СХ-3-406	21.04.2019	21.04.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СЕ-2-17 Л-4	207	21.04.2019	21.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов на опоре №1-№2.	схлест проводов на опоре №1-№2.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 ТП СЕ-2-17	21.04.2019	21.04.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ИЛ-7-305 Л-2	208	21.04.2019	21.04.2019	В результате длительной эксплуатации выявлен дефектный ввод от опоры №9, расплетенка в пролетах опор №11-№12.	дефектный ввод от опоры №9, расплетенка в пролетах опор №11-№12.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП ИЛ-7-305.	21.04.2019	21.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ИЛ-2	246	21.04.2019	21.04.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №20-№21	замыкание между проводами в пролете опор №20-№21	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ИЛ-2. Особое внимание обратить на габарит провиса проводов.	-	-
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМ-5	247	03.05.2019	03.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение вязки на опоре №1-2/33	обрыв вязки провода на оп. №1-2/33	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ СМ-5	03.05.2019	03.05.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП ИЛ-7-320	291	22.05.2019	22.05.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16 Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины: износ изоляции провода на ВЛ 0,4 кВ ИЛ-7-320-2-линия, Опора 2-3	Устранение схлеста проводов Перетяжка провода	22.05.2019	22.05.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СЕ-5-49 Л-1	292	23.05.2019	23.05.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16 Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины: износ изоляции провода на ВЛ 0,4 кВ СЕ-5-49-1-линия, Опора 4-5	Устранение схлеста проводов на ВЛ-0,4кВ СЕ-5-49 Л-1 в пролете №4-№5 Перетяжка проводов на ВЛ-0,4кВ СЕ-5-49 Л-1 в пролете №4-№5	23.05.2019	23.05.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЛВ-1-249 Л-2	310	26.05.2019	26.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете оп.№4-№5	схлест проводов в пролете оп.№4-№5	Устранение схлестывания проводов Перетяжка проводов в пролете ВЛ-0,4кВ Л-2 ЛВ-1-249	26.05.2019	26.05.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ИЛ-1-331 Л-2	317	28.05.2019	28.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №1-№2	схлест проводов в пролете опор №1-№2	Устранение схлест проводов Перетяжка проводов в пролете №1-№2 ВЛ-0,4кВ ИЛ-1-331 Л-2	28.05.2019	28.05.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КЖ-71-605 Л-3	322	03.06.2019	03.06.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Устранение схлеста проводов Перетяжка провода в пролете №19-№20	03.06.2019	03.06.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СЕ-2-16 Л-2	360	08.06.2019	08.06.2019	Разрегулировка стрелы провеса провода в пролете оп.№2 - №3.	Схлест провода в пролете оп.№2 - №3.	Регулировка стрелы провеса проводов в пролете оп.№2 - №3.	08.06.2019	08.06.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СЕ-1-31 Л-1	361	08.06.2019	08.06.2019	В ходе осмотра был обнаружен схлест проводов в пролете опор 3-6--3-6а.	Разрегулировка проводов в пролете опор 3-6--3-6а.	Устранение схлеста проводов и регулировка в пролетах 3-6--3-6а / пролет 3-6--3-6а СЕ-1-31 Перетяжка проводов в пролет 3-6--3-6а / пролет 3-6--3-6а СЕ-1-31	08.06.2019	08.06.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-1	381	02.06.2019	02.06.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №32-№33	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ НС-1. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	02.06.2019	02.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМ-1 от ПС 35 кВ Смоленская	385	07.06.2019	07.06.2019	В результате грозового перенапряжения произошел обрыв проводов в пролете опор №3/371-3/372 фаз "А", "В".	обрыв проводов в пролете опор №3/371-3/372 фаз "А", "В".	По результатам ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний. Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ СМ-1	07.06.2019	07.06.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЕ-7	386	07.06.2019	07.06.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №223 - №224	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ СЕ-7. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	07.06.2019	07.06.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЕ-5	387	07.06.2019	07.06.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №1/2-№1/3	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ СЕ-5. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	07.06.2019	07.06.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ И-83	393	07.06.2019	07.06.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №25-№26	замыкание между проводами в пролете опор №25-№26	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ И-83. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	07.06.2019	07.06.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ И-145	394	07.06.2019	07.06.2019	В результате грозового перенапряжения произошел обрыв проводов в пролете опор №38-39	Техническая причина отсутствует	По результатам ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний. Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ И-145	07.06.2019	07.06.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ИЛ-7	396	07.06.2019	07.06.2019	В результате грозового перенапряжения произошел обрыв проводов в пролете опор №381-382 фаз "В".	Техническая причина отсутствует	По результатам ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ ИЛ-7	07.06.2019	07.06.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЕ-4	398	07.06.2019	07.06.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №67-№68	замыкание между проводами в пролете опор №87-№88	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ СЕ-4. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	07.06.2019	07.06.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КС-11	415	13.06.2019	13.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест между проводами в пролете опор №43-№44.	замыкание между проводами в пролете опор №43-№44	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ КС-11. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	13.06.2019	13.06.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СЕ-5-48 Л-2	420	13.06.2019	13.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода на опоре №7.	обрыв провода на опоре №7.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП СЕ-5-48.	13.06.2019	13.06.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СМ-1-527 Л-2	421	14.06.2019	14.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП СМ-1-527 в пролете опор №6-7.	обрыв провода на ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП СМ-1-527 в пролете опор №6-7.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП СМ-1-527.	14.06.2019	14.06.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЕ-2	425	13.06.2019	13.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест между проводами в пролете опор №28 -№ 29.	схлест между проводами в пролете опор №28 -№ 29.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ СЕ-2. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	13.06.2019	13.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЕ-2	438	15.06.2019	15.06.2019	В результате сбитой укосины произошел обрыв проводов в пролете опор №14-15.	обрыв проводов в пролете опор №14-15	По результатам ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний. Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ СЕ-2	15.06.2019	15.06.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЕ-5	442	23.06.2019	23.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение изолятора на опоре №2/13 фаза "В" ВЛ-10 кВ СЕ-5.	Повреждение изолятора на опоре №2/13 фаза "В"	По результатам ТВК и осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов. Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ СЕ-5	23.06.2019	23.06.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НД-66-630 Л-4	456	22.06.2019	22.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в протеле опор №6-7 на ВЛ-0,4 кВ Л-4 ТП НД-66-630.	схлест проводов в протеле опор №6-7 на ВЛ-0,4 кВ Л-4 ТП НД-66-630.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 ТП НД-66-630.	22.06.2019	22.06.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	МТП 10/0,4 кВ СЕ-2-91	475	14.06.2019	14.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло электродуговое перекрытие в РУ-0,4 кВ АВ-0,4 кВ Л-1 ТП СЕ-2-91.	электродуговое перекрытие в РУ-0,4 кВ АВ-0,4 кВ Л-1 ТП СЕ-2-91.	Провести тепловизионный контроль ТП СЕ-2-91.	14.06.2019	14.06.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМ-5	500	09.07.2019	09.07.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №12-№13	замыкание между проводами в пролете опор №87-№88	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ СМ-5. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	09.07.2019	09.07.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ИЛ-2-313 Л-3	539	19.07.2019	19.07.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16 Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины: износ изоляции провода на ВЛ 0,4 кВ ИЛ-2-313-3-линия, Опора 10	Устранение повреждения провода ф. Б ИЛ-2-313 Л-3 ИЛ-2-313 Л-3 замена провода ф. Б в пролете опор.№10-№11	19.07.2019	19.07.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СХ-3-429 Л-3	545	21.07.2019	21.07.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16 Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины: износ изоляции провода на ВЛ 0,4 кВ СХ-3-429-3-линия, Опора 5-6	Устранение повреждения СХ-3-429 Л-3 в пролете оп.№5-№6 Замена и натяжка провода СХ-3-429 Л-3 в пролете оп.№5-№6	21.07.2019	21.07.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СХ-3-424 Л-5	548	21.07.2019	21.07.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16 Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины: износ изоляции провода на ВЛ 0,4 кВ СХ-3-424-5-линия, Опора 4-5	Устранение повреждения на СХ-3-424 Л-5 оп.№4-№5 Замена и натяжка провода на СХ-3-424 Л-5 оп.№4-№5	21.07.2019	21.07.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ СХ-1-476	560	14.07.2019	14.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло межвитковое замыкание обмоток трансформатора ТП СХ-1-476.	межвитковое замыкание обмоток трансформатора ТП СХ-1-476.	Провести высоковольтные испытания трансформатора ТП СХ-1-476	14.07.2019	14.07.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЛВ-5-151 Л-1	565	25.07.2019	25.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №3-№4 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ЛВ-5-151.	схлест проводов в пролете опор №3-№4 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ЛВ-5-151.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ЛВ-5-151.	25.07.2019	25.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЛВ-2-212 Л-7	566	25.07.2019	25.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошел сжест проводов в пролете опор №4-№5 на ВЛ-0,4 кВ Л-7 ТП ЛВ-2-212	сжест проводов в пролете опор №4-№5 на ВЛ-0,4 кВ Л-7 ТП ЛВ-2-212	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-7 ТП ЛВ-5-212	25.07.2019	25.07.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЛВ-1-244 Л-2	567	25.07.2019	25.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошел сжест проводов в пролете опор №1-№2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП ЛВ-1-244.	сжест проводов в пролете опор №1-№2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП ЛВ-1-244.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП ЛВ-1-244.	25.07.2019	25.07.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СХ-3	576	21.07.2019	21.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение изоляторов на ЛР-405	повреждение изоляторов на ЛР-405	По результатам ТВК и осмотра разработать план мероприятий по устранению выявленных дефектов. Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ СХ-3	21.07.2019	21.07.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМ-1 от ПС 35 кВ Смоленская	581	24.07.2019	24.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв проводов пролеты опор №.306-3307, №335-337.	обрыв проводов пролеты опор №.306-3307, №335-337.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ СМ-1.	24.07.2019	24.07.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ И-145	591	25.07.2019	25.07.2019	В результате ветровой нагрузки произошло замыкание между проводами в пролете опор №14-№15	замыкание между проводами в пролете опор №14-№15	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-6 кВ И-145. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	25.07.2019	25.07.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	6 (6.3)	КТП 6/0,4 кВ МГ-3-384	596	29.07.2019	29.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение шин 0,4 кВ от шпилек трансформатора до РУ-0,4 кВ.	повреждение шин 0,4 кВ от шпилек трансформатора до РУ-0,4 кВ.	Провести тепловизионный контроль ТП МГ-3-384.	29.07.2019	29.07.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЛВ-5-153 Л-2	598	05.08.2019	05.08.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Устранение повреждения Замена провода в пролете №15-15а	05.08.2019	05.08.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ИЛ-1-311 Л-2	599	05.08.2019	05.08.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16 Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины: Износ изоляции провода АС-16	Устранение повреждения Замена провода на оп№2а Л-2 ТП ИЛ-1-311	05.08.2019	05.08.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КЖ-71-606 Л-2	600	04.08.2019	04.08.2019	Износ изоляции провода АС-16	Техническая причина отсутствует	Устранение неисправности Замена провода в пролете 2-13а на Л-2 ТП КЖ-71-606	04.08.2019	04.08.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЛВ-2-210 Л-2	601	04.08.2019	04.08.2019	Износ изоляции провода АС-16	Техническая причина отсутствует	Устранение повреждения Замена провода в пролете оп№1-4а Л-2 ЛВ-2-210	04.08.2019	04.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ И-51-301п Л-4	602	04.08.2019	05.08.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16 Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины: износ изоляции провода на ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ТП И-51-301п линия, Опора 6-6а	Устранение повреждения Замена провода в пролете оп.№6-№7	04.08.2019	05.08.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НД-66-646 Л-1	620	04.08.2019	04.08.2019	Износ провода АС-16	Износ провода АС-16	Устранение неисправности Замена и натяжка провода ф. А Л-1 ТП НД-66-646	04.08.2019	04.08.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЛВ-5-221 Л-2	621	04.08.2019	04.08.2019	Износ провода АС-16	Износ провода АС-16	Устранение повреждения Натяжка провода, устранение провиса в пролете оп.№34-№34а Л-2	04.08.2019	04.08.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СХ-3-448 Л-2	622	04.08.2019	04.08.2019	Износ изолятора	Износ изолятора	Устранение повреждения Замена изолятора на оп №3/3 Л-2 от ТП СХ-3-448	04.08.2019	04.08.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЛВ-2-268 Л-1	623	04.08.2019	04.08.2019	Износ провода АС-16	Износ провода АС-16	Устранение повреждения Замена и регулировка провода в пролете оп. №13-№13а Л-1 от ТП ЛВ-2-268	04.08.2019	04.08.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СЕ-5-130 Л-2	624	04.08.2019	04.08.2019	Износ провода АС-16	Износ провода АС-16	Устранение повреждения Заменить и произвести перетяжку провода в пролете №3-№4 Л-2 ТП СЕ-5-130	04.08.2019	04.08.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СХ-3-472 Л-1	625	04.08.2019	04.08.2019	Износ провода АС-16	Износ провода АС-16	Устранение неисправности Замена и натяжка провода в пролете №3-№3а Л-1 ТП СХ-3-417	04.08.2019	04.08.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЛВ-1-246 Л-1	626	04.08.2019	04.08.2019	Износ провода АС-16	Износ провода АС-16	Устранение повреждения Замена провода ф.А в пролете опор 6-15/5--5а Л-1 ТП ЛВ-1-246	04.08.2019	04.08.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СЕ-2-16 Л-3	627	04.08.2019	04.08.2019	Износ провода АС-16 и изолятора.	Износ провода АС-16 и изолятора.	Устранение повреждения Замена провода и изолятора на оп.№4 Л-3 от ТП СЕ-2-16	04.08.2019	04.08.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СМ-5-513 Л-1	628	04.08.2019	04.08.2019	Износ провода АС-16	Износ провода АС-16	Устранение повреждения Перетяжка провода в пролете опор 10-10а Л-1 от ТП СМ-5-513	04.08.2019	04.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЛВ-1-249 Л-2	629	04.08.2019	04.08.2019	Износ провода АС-16	Износ провода АС-16	Устранение повреждения Регулировка проводов в пролете №1-2 Л-2 ТП ЛВ-1-249	04.08.2019	04.08.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НИ-7-262 Л-2	630	04.08.2019	04.08.2019	Износ провода АС-16	Износ провода АС-16	Устранение повреждения Перетяжка проводов в пролете №4-5 Л-2 ТП НИ-7-262	04.08.2019	04.08.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СХ-3	662	11.08.2019	11.08.2019	В результате послеаварийного осмотра выявлено сбитая опора №4/27 неизвестным сторонним транспортом.	В результате послеаварийного осмотра выявлено сбитая опора №4/27 неизвестным сторонним транспортом.	Направить претензионное письмо в адрес владельца транспортного средства о возмещении ущерба.	11.08.2019	11.08.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ИЛ-7	694	19.08.2019	19.08.2019	В результате механического износа провода и потери его несущих свойств произошел обрыв шлейфа ВЛ-10 кВ ТЛ-7 фазы "В" с касанием соседнего фазного провода, что привело к короткому замыканию.	Обрыв шлейфа по ВЛ-10 кВ ИЛ-7.	Организовать проведение внепланового осмотра ВЛ-10 кВ ИЛ-7 со всеми отпайками и ТП-10/0,4 кВ. По результатам контроля разработать мероприятия по устранению выявленных замечаний	19.08.2019	19.08.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛВ-1	725	06.09.2019	06.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение изолятора на опоре №23 ВЛ-10 кВ ЛВ-1.	Повреждение изолятора на опоре №23	По результатам ТВК и осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов. Провести инженерный осмотр ВЛ-10 ЛВ-1	06.09.2019	06.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НС-1-505 Л-3	739	08.09.2019	08.09.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор № 2/7-2/8 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП НС-1-505	обрыв провода в пролете опор № 2/7-2/8 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП НС-1-505	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП НС-1-505.	08.09.2019	08.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ ЛВ-2-222	757	07.09.2019	07.09.2019	Износ изоляции ПК-10кВ	Износ изоляции ПК-10кВ	Выполнить ремонт дверей НВ щита КТП. Замена ПК-10кВ	07.09.2019	07.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СХ-2-427 Л-2*	784	20.09.2019	20.09.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Устранение с хлест проводов Замена и перетяжка проводов в пролете №2-№3	20.09.2019	20.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СМ-1-795 Л-2	786	19.09.2019	19.09.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Перетяжка с заменой провода в пролете №5-№6 Устранение с хлеста проводов	19.09.2019	19.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ИЛ-2-312 Л-3	799	19.09.2019	19.09.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Устранение повреждения Замена провода	19.09.2019	19.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НД-67-632 Л-3	800	19.09.2019	19.09.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Устранение повреждения Перетяжка и замена проводов в пролете 1-4-1-4а	19.09.2019	19.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЛВ-2-209 Л-2	801	19.09.2019	19.09.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Устранение повреждения Замена проводов в пролете №2-4-№2-4а	19.09.2019	19.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СЕ-2-141 Л-2	802	19.09.2019	19.09.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Устранение повреждения Замена провода в пролете №2-3-2-3а	19.09.2019	19.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ИЛ-5-341 Л-1	803	19.09.2019	19.09.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Устранение повреждения Замена проводов в пролете №3-№4	19.09.2019	19.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НД-67-644 Л-1	805	19.09.2019	19.09.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Устранение повреждения Замена провода в пролете 1а-дом.5а	19.09.2019	19.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СЕ-1-36 Л-1	806	19.09.2019	19.09.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Устранение повреждения Замена провода к дому №12	19.09.2019	19.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ИЛ-5-336 Л-1	807	19.09.2019	19.09.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Устранение повреждения Замена проводов и натяжка в пролете №2-3	19.09.2019	19.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СХ-3-423 Л-1	808	19.09.2019	19.09.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Устранение повреждения Замена провода в пролете №8,2-8,2а	19.09.2019	19.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СЕ-7-149 Л-2	809	19.09.2019	19.09.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Устранение повреждения Замена и перетяжка проводов в пролете 1-17-1-17а	19.09.2019	19.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СХ-1-419 Л-1	810	19.09.2019	19.09.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Устранение повреждения Замена проводов в пролете 72/4-73/5	19.09.2019	19.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ИЛ-2-312 Л-1	811	19.09.2019	19.09.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Устранение повреждения Замена провода в пролете опор №5-5б	19.09.2019	19.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ А-2-444 Л-2	812	19.09.2019	19.09.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Устранение повреждения Замена провода в пролете 6/12-6а	19.09.2019	19.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ И-145-101 Л-2	813	19.09.2019	19.09.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Устранение повреждения Замена проводов в пролете 1-262/2-1	19.09.2019	19.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ И-145-124 Л-3	814	19.09.2019	19.09.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Устранение повреждения Замена провода в пролете оп.№2-2а	19.09.2019	19.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЕ-2	817	18.09.2019	18.09.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №13-№14	замыкание между проводами в пролете опор №13-№14	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ СЕ-2. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	18.09.2019	18.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СХ-1	818	18.09.2019	18.09.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №5-1-№5-2	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №5-1-№5-2	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ СХ-1. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	18.09.2019	18.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ИЛ-7	841	25.09.2019	25.09.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №37-№38	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №37-№38	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ИЛ-7. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	-	-
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ИЛ-5	847	30.09.2019	30.09.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №12-№13	замыкание между проводами в пролете опор №12-№13	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ИЛ-5. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	30.09.2019	30.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЕ-1	848	30.09.2019	30.09.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №15-№16	замыкание между проводами в пролете опор №15-№16	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ СЕ-1. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	30.09.2019	30.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ИЛ-2-308 Л-6	851	30.09.2019	30.09.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Устранение повреждения Замена проводов в пролете оп.№5-№5а	30.09.2019	30.09.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СЕ-5-63 Л-3	910	11.10.2019	11.10.2019	Износ изоляции провода АС-16	Износ изоляции провода АС-16	Устранение повреждения Провести внеплановый осмотр.	11.10.2019	11.10.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ИЛ-7-305 Л-3	931	05.11.2019	05.11.2019	Повреждение провода в пролете опор ОП 9-1/1	Отключение АВ-0,4 Л-3 от ТП ИЛ-7-305	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ.	05.11.2019	05.11.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЕ-2	937	04.11.2019	04.11.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №122-123	замыкание между проводами в пролете опор №122-123	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ СЕ-2.	04.11.2019	04.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЕ-5	938	07.11.2019	07.11.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №22-№23	замыкание между проводами в пролете опор №22-№23	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ СЕ-5.	07.11.2019	07.11.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ А-2	960	18.11.2019	18.11.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №87-№88	Разрегулировка провода в пролете опор №87-88.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ А-2.	-	-
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-1.	971	20.11.2019	20.11.2019	В результате длительного воздействия при сильном порыве ветра произошел схлест проводов в пролете опор № 21-22.	В результате длительной эксплуатации произошел износ провода, что послужило схлесту провода в пролете опор №21-22.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ НС-1	20.11.2019	20.11.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СЕ-5-48 Л-2	44	27.11.2019	28.11.2019	Провис провода между оп. 10-11	отключился АВ-0,4 кВ СЕ-5-48 Л-2	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ.	27.11.2019	28.11.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СЕ-2-18 Л-2	45	24.11.2019	24.11.2019	Грозовое перенапряжение.	Отключение АВ-0,4 кВ СЕ-2-18 Л-2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ.	24.11.2019	24.11.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СМ-1-527 Л-2	46	23.11.2019	23.11.2019	Погодные условия- ветер до 25 м/с	Отключение АВ-0,4 кВ Л-2 в ТП СМ-1-527	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ.	23.11.2019	23.11.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ИЛ-7-303 Л-1*	47	22.11.2019	22.11.2019	Отсутствие контроля увеличения токовых нагрузок	Увеличение токовой нагрузки,повышенная нагрузка	разгрузка ВЛ, перераспределение нагрузок	22.11.2019	22.11.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ИЛ-7-303 Л-1*	48	22.11.2019	22.11.2019	отсутствие контроля увеличения токовых нагрузок	Увеличение токовой нагрузки	разгрузка ВЛ, перераспределение нагрузок	22.11.2019	22.11.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ИЛ-7-395 Л-3	49	22.11.2019	22.11.2019	Порывы ветра 20-25 м/с	действием защит отключен АВ-0,4 кВ ИЛ-7-395 Л-3	перетяжка провода	22.11.2019	22.11.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ И-145-23 Л-1	50	19.11.2019	19.11.2019	Погодные явления- ветер 20м/с	Отключение АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 кВ И-145-23 Л-1	Провести осмотр ВЛ 0,4 кВ И-145-23 Л-1	19.11.2019	19.11.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ИЛ-2-328 Л-3	51	19.11.2019	19.11.2019	Погодные условия-порывы ветра 20-25 м/с	Отключение АВ-0,4 кВ ИЛ-2-328 Л-3.	Провести осмотр ВЛ-0,4кВ	19.11.2019	19.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КЖ-71-676 Л-1	52	19.11.2019	19.11.2019	Неблагоприятные погодные условия. Порывы ветра 20-25 м/с.	Отключение АВ-0,4 кВ КЖ-71-676 Л-1	Перетяжка провода ВЛ-0,4 кВ КЖ-71-676 Л-1.	19.11.2019	19.11.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ МГ-3-384 Л-1	53	18.11.2019	19.11.2019	Погодные условия- порывы ветра 20-25 м/с	Провис провода в пролете опор №4-7 - №4-8. Отключение АВ-0,4 кВ МГ-3-384 Л-1	Перетяжка провода ВЛ-0,4 кВ МГ-3-384 Л-1	18.11.2019	19.11.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЛВ-5-178 Л-2	54	16.11.2019	16.11.2019	Погодные условия- порывы ветра 20-25м/с	Отключение АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 кВ ЛВ-5-178 Л-2	Провести осмотр ВЛ 0,4 кВ ЛВ-5-178 Л-2 .	16.11.2019	16.11.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ИЛ-1-311 Л-2	55	16.11.2019	16.11.2019	Погодные условия- порывы ветра 20-25 м/с	отключение АВ-0,4кВ ИЛ-1-311 Л-2	Провест осмотр ВЛ-0,4кВ АВ-0,4кВ ИЛ-1-311 Л-2	16.11.2019	16.11.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МХ-7	59	21.11.2019	21.11.2019	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошёл схлест проводов в пролёте опор № 108-2-4.	Схлест проводов в пролете опор №108-2-4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ МХ-7.	21.11.2019	21.11.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СЕ-5-133 Л-1*	61	30.11.2019	30.11.2019	Порывы ветра 20-25 м/с.	Отключение АВ-0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ СЕ-5-133 Л-1.	осмотр ВЛ 0,4 кВ СЕ-5-133 Л-1*	30.11.2019	30.11.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ИЛ-1-319 Л-2	62	01.12.2019	01.12.2019	Порывы ветра 20-25 м/с	Отключение АВ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ИЛ-1-319.	Осмотр линии ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ИЛ-1-319.	01.12.2019	01.12.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ИЛ-1	83	27.11.2019	27.11.2019	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор №7-8.	Схлест проводов в пролете опор №168а-168б.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ ИЛ-1, на предмет наличия дефектов	27.11.2019	27.11.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ИЛ-1	98	30.11.2019	30.11.2019	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов ВЛ-10 ИЛ-1 В пр. №№ 110-111.	Схлест проводов ВЛ-10 ИЛ-1 В пр. №№ 110-111.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ ИЛ-1	30.11.2019	30.11.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛВ-1	99	01.12.2019	01.12.2019	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор 44-45 ЛВ-1	схлест проводов в пролете опор №44-45.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ ЛВ-1	01.12.2019	01.12.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ ХК-5-413	125	06.12.2019	06.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло межвитковое замыкание обмоток трансформатора на ТП ХК-5-413.	Межвитковое замыкание трансформатора в ТП ХК-5-413	Начальнику СРЭС А.П. Никитину организовать замену трансформатора.	06.12.2019	06.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП ВЛ	10 (10.5)	МТП 10/0,4 кВ СЕ-5-58 ВЛ 10 кВ СХ-1	128	11.12.2019	14.12.2019	КТП СЕ-5-58: из-за нагрева контактного соединения втычного рубильника с ошиновкой в РУ-0,4 кВ КТП СЕ-5-58 произошло электродуговое замыкание и повреждение. ВЛ-10 кВ СХ-1: в результате длительной эксплуатации произошло разрушение изолятора на опоре № 67/1-4 фаза "А"	КТП СЕ-5-58: электродуговое замыкание в РУ-0,4 кВ КТП СЕ-5-58. ВЛ-10 кВ СХ-1: электродуговое разрушение изолятора на опоре № 67/1-4 фаза "А".	Произвести осмотр оборудования КТП СЕ-5-58 По результатам осмотра и ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов на ВЛ-10 кВ СХ-1	11.12.2019	14.12.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ЗТП 10/0,4 кВ СХ-1-452	144	18.12.2019	18.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло электродуговое повреждение ПК-10 кВ в высоковольтном отсеке ТП СХ-1-452.	электродуговое повреждение ПК-10 кВ в высоковольтном отсеке ТП СХ-1-452	Провести тепловизионный контроль ТП СХ-1-452	18.12.2019	18.12.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ И-141-111 Л-2	154	14.12.2019	14.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошла разрегулировка габарита провода и схлест проводов.	В результате разрегулировки габарита провода произошел схлест проводов в пролете опор 2/1-2/2 и отключение АВ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП И-141-111	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП И-141-111	14.12.2019	14.12.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЕ-1	161	25.12.2019	25.12.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №41-№42	Произошло отключение МВ-10 кВ и СЕ-1 в результате замыкания между проводами в пролете опор №41-№42	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ СЕ-1.	25.12.2019	25.12.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ИЛ-1-302 Л-3	164	21.12.2019	21.12.2019	Наезд на опору № 2-5 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ИЛ 1-302 сторонним транспортом, в следствии чего опора изломилась у основания.	Излом опоры № 2-5 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ИЛ 1-302 в результате наезда транспортом.	Обратиться в правоохранительные органы с целью установления виновных лиц для возмещения ущерба.	21.12.2019	21.12.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СХ-1-418 Л-2	168	31.12.2019	31.12.2019	Из-за разрегулировки провода произошел схлест проводов в пролете опор 10-11.	Из-за схлеста проводов произошло отключение АВ-0,4кВ СХ-1-418 Л-2	Провести осмотр ВЛ-0,4 кВ СХ-1-418 Л-2	31.12.2019	31.12.2019
Северский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	МТП 10/0,4 кВ ИЛ-1-331	170	21.12.2019	21.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло межвитковое замыкание обмоток трансформатора на МТП 10/0,4 кВ ИЛ-1-331.	Межвитковое замыкание трансформатора в МТП 10/0,4 кВ ИЛ-1-331.	Провести осмотр МТП 10/0,4 кВ ИЛ-1-331.	21.12.2019	21.12.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Крз-7	1	03.01.2019	03.01.2019	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение изолятора на опоре №56 фаза "В" ВЛ-10 кВ КРЗ-7.	Повреждение изолятора на опоре №56 фаза "В"	По результатам ТВК и осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов. Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ КРЗ-7 Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ КРЗ-7	03.01.2019	03.01.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 10/0,4 кВ О-5-196	30	16.01.2019	16.01.2019	Несанкционированные работы по спиливанию деревьев местными жителями в охранной зоне ВЛ	Падение спиленного дерева на провода ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП О-5-196 в пролете опор № 1/8-1/9	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП О-5-196 на предмет ДКР в охранной зоне ВЛ	16.01.2019	16.01.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ХМ-6-496	64	26.01.2019	26.01.2019	Сторонним транспортом сбита опора №11 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от Ктп ХМ-6-496	Повреждение опоры №11 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от Ктп ХМ-6-496 сторонним транспортом	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от Ктп ХМ-6-496, выявленные дефекты оформить в листке осмотра.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ХМ-4	129	22.03.2019	22.03.2019	В пролете опор 129-130 слхст проводов ф. А и С. На опоре № 128 срыв изолятора фазы С, на опоре № 129 срыв изолятора фазы А.	На опоре № 128 срыв изолятора фазы С, на опоре № 129 срыв изолятора фазы А.	Руководству РЭС обратиться в правоохранительные органы для установления виновных лиц и возмещения причиненного ущерба.	22.03.2019	22.03.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ ТМ-9	160	18.03.2019	18.03.2019	перекрытие птицей изоляторов фазы "А" и "В" на опоре №24.	Электродуговое перекрытие изоляторов фазы "А" и "В" на опоре №24 ВЛ-10 кВ ТМ-9.	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ТМ-9	-	-
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ О-9	201	18.04.2019	18.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение механической прочности вязки на опоре №69, что привело к обрыву.	Обрыв вязки провода на опоре № 69.	Провести внеплановый осмотр и тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ О-9	18.04.2019	18.04.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л2 от КТП 10/0,4 кВ ОК-8-159	212	21.04.2019	21.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв вязки провода фазы "А" ВЛ -0,4 кВ Л-2 от ТП ОК-8-159 на опоре №1	обрыв вязки провода фазы "А" ВЛ -0,4 кВ Л-2 от ТП ОК-8-159 на опоре №1	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л2 от КТП 10/0,4 кВ ОК-8-159 на предмет состояния вязок проводов с оформлением листа осмотра	21.04.2019	21.04.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 10/0,4 кВ Э-13-666	213	18.04.2019	18.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №1-2/1-3 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Э-13-666.	обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №1-2/1-3 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Э-13-666.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 10/0,4 кВ Э-13-666 на предмет состояния вязок проводов с оформлением листа осмотра	18.04.2019	18.04.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТМ-6	242	25.04.2019	25.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение механической прочности вязки, что привело к обрыву.	Обрыв вязки провода на опоре № 81.	По результатам тепловизионного контроля и осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний. Провести внеплановый осмотр и тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ ТМ-6	25.04.2019	25.04.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Крз-7	249	21.04.2019	21.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение механической прочности вязки на опоре №43, что привело к обрыву.	Обрыв вязки провода на опоре № 43.	Провести внеплановый осмотр и тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ КРЗ-7	21.04.2019	21.04.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л9 от ТП И-309-722	268	16.05.2019	16.05.2019	Обрыв проводов сторонним транспортом	Обрыв проводов всех трех фаз ВЛ 0,4 кВ Л-9 от ТП И-309-722 в пролетах опор №18-25	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-9 от ТП И-309-722, определить сроки устранения выявленных дефектов.	16.05.2019	16.05.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП О-9-190	288	23.05.2019	24.05.2019	Не удовлетворительное качество монтажа ТТ-0,4 кВ фазы "В" в РУ-0,4 кВ ТП	Нагрев контактного соединения ТТ-0,4 кВ фазы "В" и нарушение электрической изоляции.	Произвести внеплановый осмотр КТП О-9-190 на предмет качества монтажа контактных соединений, с последующей протяжкой.	23.05.2019	24.05.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТМ-6	289	23.05.2019	23.05.2019	В результате после аварийного осмотра выявлен обрыв проводов в пролете №85-86 сторонним транспортом.	Обрыв проводов в пролете опор №№85-86	По результатам осмотра разработать план мероприятий по устранению выявленных замечаний. Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ ТМ-6	23.05.2019	23.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4кВ Л-3 от ТП ТМ-9-703	294	24.05.2019	24.05.2019	В результате длительной эксплуатации в полете опор 8-9 произошёл обрыв провода фазы "С".	в полете опор 8-9 произошёл обрыв провода фазы "С".	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ТМ-9-703 на предмет провиса проводов с оформлением листа осмотра	24.05.2019	24.05.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л2 от КТП 10/0,4 кВ Э-2-253	295	26.05.2019	26.05.2019	произошел обрыв провода фазы "А" на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Э-2-253 в полете опор №10-11.	обрыв провода фазы "А" на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Э-2-253 в полете опор №10-11.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Э-2-253 обращая особое внимание на состояние вязок проводов и провис проводов по ВЛ, все замечания оформить в листе осотра	26.05.2019	26.05.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-8-262	353	07.06.2019	07.06.2019	Обрыв проводов в следствии длительных ветровых нагрузок	Обрыв провода ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-8-262 в полете опор №17-18	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ОК-8-262 обращая особое внимание на состояние вязок проводов.	07.06.2019	07.06.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ РП-3-11	499	08.07.2019	08.07.2019	повреждение в высоковольтном отсеке потребительского ТП РП-3-11-835п	Техническая причина отсутствует	Сообщить владельцу ТП РП-3-11-835п о необходимости проведения ТО	08.07.2019	08.07.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП ТМ-4-200	518	21.07.2019	21.07.2019	Грозовое перенапряжение	Перенапряжение на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ТМ-4-200 в следствии грозы	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ТМ-4-200 с оформлением листа осмотра	21.07.2019	21.07.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ ТМ-9	556	21.07.2019	21.07.2019	замыкание между проводами в полете опор №41-№42.	замыкание между проводами в полете опор №41-№42.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ТМ-9. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	21.07.2019	21.07.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ РП7-7-274	580	26.07.2019	26.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода на опоре № 8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП РП7-7-274.	обрыв провода на опоре № 8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП РП7-7-274.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП РП7-7-274	26.07.2019	26.07.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ РП7-7-276	584	26.07.2019	26.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода на опоре №16 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП РП7-7-276.	обрыв провода на опоре №16 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП РП7-7-276.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП РП7-7-276.	26.07.2019	26.07.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л2 от КТП 10/0,4 кВ ОК-2-217	634	01.08.2019	01.08.2019	Старение изоляции вводного провода в жилой дом	Нарушение целостности изоляции вводного провода в жилой дом	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ОК-2-217	01.08.2019	01.08.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 10/0,4 кВ Э-4-669	648	04.08.2019	04.08.2019	Повреждение изоляции провода ввода в жилой дом с опоры №8.	Техническая причина отсутствует	Выполнить инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ на наличие дефектов ввода в задние.	04.08.2019	04.08.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 10/0,4 кВ Вх-7-366	649	04.08.2019	04.08.2019	обнаружено повреждение на вводе у потребителя с опоры №9.	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр состояния вводов на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП Вх-7-366.	04.08.2019	04.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ЗТП 10/0,4 кВ О-5-266	660	05.08.2019	05.08.2019	выявлено замыкание между проводами в пролете опор №2-2а.	выявлено замыкание между проводами в пролете опор №2-2а.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП О-5-266	05.08.2019	05.08.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТМ-1	663	15.08.2019	15.08.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №2/11-№2/12	произошло замыкание между проводами в пролете опор №2/11-№2/12	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ТМ-1. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	15.08.2019	15.08.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ЗТП ТМ-6-714	666	17.08.2019	17.08.2019	Отключение МВ-10 В-7 на ЗТП ТМ-6-714 по причине повреждения оборудования потребительской ТП ТМ-6-853п	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ ТМ-6 на предмет выявления признаков старения изоляции ТП 10/0,4 кВ с оформлением акта осмотра	17.08.2019	17.08.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП И-309-747	667	14.08.2019	14.08.2019	Проникновение в высоковольтный отсек ТП И-309-747 змен.	Электродуговое перекрытие в высоковольтном отсеке ТП И-309-747	Произвести работы по уплотнению и дополнительной герметизации высоковольтного отсека ТП И-309-747	14.08.2019	14.08.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л4 от КТП 10/0,4 кВ Э-4-260	711	02.09.2019	02.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 кВ Л-4 от КТП Э-4-260 в пролетах опор 9-1/1.	обрыв провода на ВЛ-0,4 кВ Л-4 от КТП Э-4-260 в пролетах опор 9-1/1.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 ТП Э-4-260	02.09.2019	02.09.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП ТМ-4-205	722	06.09.2019	06.09.2019	Обрыв провода ввода в жилой дом а.Козет ул.Кубанская,24 в следствии ветровых нагрузок	Обрыв провода ввода в жилой дом от изоляторов на фронтоне жилого дома а.Козет ул.Кубанская,24	Произвести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ТМ-4-205 с оформлением листа осмотров	06.09.2019	06.09.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л2 от КТП ТМ-7-711	723	06.09.2019	07.09.2019	Сверхнормативные ветровые нагрузки на провода ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ЗТП ТМ-1-711	Обрыв вязки провода фазы "В" на опоре №3 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ЗТП ТМ-1-711	Произвести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ЗТП ТМ-1-711, особое внимание на состояние вязок проводов	06.09.2019	07.09.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП ТМ-4-200	724	06.09.2019	06.09.2019	Сверхнормативное воздействие ветровых нагрузок на провода ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ТМ-4-200	Обрыв провода фазы "А" в пролете опор №10-11 Вл-0,4 кВ Л-1 от ТП ТМ-4-200	Произвести инженерный осмотр Вл-0,4 кВ Л-1 от ТП ТМ-4-200	06.09.2019	06.09.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 10/0,4 кВ Э-11-216	728	07.09.2019	07.09.2019	Превышение параметров воздействия ветровых нагрузок на провода ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Э-11-216	схлест проводов в пролете опор №2-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Э-11-216	Произвести инженерный осмотр Вл-0,4 кВ Л-1 от ТП Э-11-216 обращая особое внимание на провис проводов	07.09.2019	07.09.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-2-207	730	08.09.2019	08.09.2019	Превышение параметров воздействия ветровых нагрузок на провода ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ОК-2-207	Обрыв провода фазы "А" ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ОК-2-207 в пролете опор № 8-9	Произвести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ОК-2-207, обращая особое внимание на провис проводов	08.09.2019	08.09.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л4 от ЗТП 10/0,4 кВ О-5-266	748	09.09.2019	09.09.2019	В результате осмотра выявлен обрыв проводов в пролете опор № 3-4 на ВЛ-0,4 кВ Л-4 ТП О-5-266.	обрыв проводов в пролете опор № 3-4 на ВЛ-0,4 кВ Л-4 ТП О-5-266.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 ТП О-5-266.	09.09.2019	09.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л4 от КТП 10/0,4 кВ Э-4-260	759	18.09.2019	18.09.2019	Порывы ветра, ветровые нагрузки	Схлест проводов на ВЛ-0,4 кВ	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 ТП Э-4-260 в пролете опор №3-4 обращая особое внимание на провис проводов	18.09.2019	18.09.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л2 от КТП 10/0,4 кВ Э-2-334	760	18.09.2019	18.09.2019	Усиление ветра, ветровые нагрузки	Схлест проводов по причине ветровых нагрузок	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от Тп Э-2-334 на предмет не нормативного провиса проводов	18.09.2019	18.09.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 10/0,4 кВ О-5-197	761	18.09.2019	19.09.2019	Не удовлетворительное качество монтажа проводов ввода в жилой дом п.Прикубанский ул. Космонавтов, 13.	Повреждение изоляции проводов ввода в жилой дом п.Прикубанский ул. Космонавтов, 13.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП О-5-197 обращая особое внимание на состояние ответвлении в жилые дома	18.09.2019	19.09.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП ТМ-4-407	762	18.09.2019	19.09.2019	Не удовлетворительное качество монтажа провода ввода в жилой дом от ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ТМ-4-407	Перетирание изоляции провода ответвления в жилой дом на опоре №8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ТМ-4-407	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ТМ-4-407 обращая особое внимание на состояние проводов ответвления в жилые дома	18.09.2019	19.09.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л4 от КТП И-309-779	763	19.09.2019	19.09.2019	Повреждение вводного провода в жилой дом, в результате старения изоляции	Перегорание ПН-2 на рубильнике 0,4 кВ ТП И-309-779	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от Тп И-309-779 обращая особое внимание на ввода в дом	19.09.2019	19.09.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л4 от КТП 10/0,4 кВ Э-2-252	764	19.09.2019	19.09.2019	Не удовлетворительное качество монтажа прокалывающего зажима провода СИП на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП Э-2-252	Нарушение электрического контакта на прокалывающих зажимах проводов ВЛ	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от Тп Э-2-252 на предмет состояния контактных соединений	19.09.2019	19.09.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ ТМ-9	845	30.09.2019	30.09.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №3-1-№3-2.	замыкание между проводами в пролете опор №3-1-№3-2.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ТМ-9. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	-	-
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ХМ-6	925	26.10.2019	26.10.2019	Сбита опора №6-5 сторонним транспортом	Сбита опора №6-5	Провести инженерный осмотр ВЛ.	26.10.2019	26.10.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП Э-2-255	951	14.11.2019	15.11.2019	Электродуговое замыкание в корпусе АВ-0,4 кВ Л-1 на КТП Э-2-255, по причине не удовлетворительного контактного соединения, контактов зацепления в корпусе АВ-0,4	Нарушение электрической изоляции в корпусе АВ-0,4 кВ Л-1 на КТП Э-2-255	Провести внеплановый осмотр оборудования ТП с оформлением листа осмотра.	14.11.2019	15.11.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 10/0,4 кВ Э-7-242	973	21.11.2019	21.11.2019	Длительное воздействие ветровых нагрузок на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Э-7-242	Нарушение целостности вязки провода на опоре № 9 в сторону опоры 1/1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Э-7-242	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от Тп Э-7-242 с оформлением листа осмотра	21.11.2019	21.11.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП ХМ-6-355	976	21.11.2019	22.11.2019	Не удовлетворительное качество монтажа оборудования РУ-0,4 кВ КТП ХМ-6-355	Электродуговое замыкание в РУ-0,4 кВ КТП ХМ-6-355	Произвести осмотр оборудования КТП ХМ-6-355	21.11.2019	22.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 10/0,4 кВ Э-11-316	978	22.11.2019	22.11.2019	Длительное воздействие ветровых нагрузок ВЛ-0,4 кВ л-1 от ТП-Э-11-316	Схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Э-11-316 в пролете опор №4-5	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Э-11-316 с оформлением листа осмотра	22.11.2019	22.11.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л3 от КТП 10/0,4 кВ Э-4-669	980	21.11.2019	21.11.2019	Длительное воздействие ветровых нагрузок на ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Э-4-669	Схлест проводов в пролете опор №8-9 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Э-4-669, в следствии воздействия ветровых нагрузок	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Э-4-669 с оформлением листа осмотра	21.11.2019	21.11.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ О-5-197 Л1	982	21.11.2019	21.11.2019	Повреждение изоляции провода ввода в жилой дом на фасаде в следствии длительной эксплуатации	Длительная эксплуатация провода ввода в жилой дом п.Прикубанский ул.Комсомольская,14	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП О-5-197.	21.11.2019	21.11.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-6-279	984	21.11.2019	21.11.2019	Повреждение изоляции провода ввода в жилой по причине длительной эксплуатации	Сверх нормативно длительная эксплуатация провода ввода в жилой дом а.Хаштук ул.Школьная,3	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Ш-6-279.	21.11.2019	21.11.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ШЖ-2-169 Л1	986	21.11.2019	21.11.2019	Воздействие ветра 20-25мс	отключение АВ-0,4 кВ Л-1 на ТП ШЖ-2-169	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЖ-2-169, выявленные замечания оформить в листе осмотра	21.11.2019	21.11.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ О-9-206 Л2	1	22.11.2019	22.11.2019	Длительного воздействия ветровых нагрузок на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-0-9-206 в пролете опор 4-5. ф-"С"	Обрыв провода на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-0-9-206 ф-"С" от опоры №4 в сторону опоры №5	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП О-9-206 с оформлением листа осмотра	22.11.2019	22.11.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 10/0,4 кВ Вх-7-365	251	22.11.2019	22.11.2019	Длительное воздействие ветровых нагрузок на провода ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-ВХ-7-365	Обрыв провода в пролете опор 8-9 ф-"А" ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-ВХ-7-365	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВХ-7-365 с оформлением листа осмотров	22.11.2019	22.11.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л2 от КТП 10/0,4 кВ Э-7-315	252	22.11.2019	22.11.2019	Длительное воздействие ветровых нагрузок ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-Э-7-315	Схлест проводов на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-Э-7-315 в пролете опор 8-9, в следствии воздействия ветровых нагрузок	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-Э-7-315 с оформлением листа осмотров	22.11.2019	22.11.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л2 от КТП ТМ-6-731	253	22.11.2019	22.11.2019	Старение изоляции по причине длительной эксплуатации проводов выхода ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ТМ-6-731	Старение и разрушение изоляции проводов выхода ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ТМ-6-731	Произвести внеплановый осмотр выходов ВЛ-0,4 кВ от ТП ТМ-6-731 с оформлением листа осмотров	22.11.2019	22.11.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ХМ-6-265	254	22.11.2019	23.11.2019	отключился АВ-0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ХМ-6-265 по причине схлеста проводов пр оп 19-20	схлест проводов пр оп 19-20	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ХМ-6-265.	22.11.2019	23.11.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л4 от КТП И-309-747	2	23.11.2019	23.11.2019	Не удовлетворительное качество монтажа АВ-0,4 кВ Л-4 на ТП И-309 747	Нагрев контактных соединений АВ-0,4 кВ Л-4 на ТП И-309 747	Произвести внеплановый осмотр оборудования ТП И-309-747	23.11.2019	23.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ ТМ-9	56	20.11.2019	20.11.2019	В результате длительного воздействия при сильном порыве ветра произошел схлест проводов в пролете опор №4-5.	В результате длительной эксплуатации произошел износ провода, что послужило схлесту провода в пролете опор №4-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ ТМ-9.	20.11.2019	20.11.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л2 от КТП 10/0,4 кВ Крз-7-458	91	05.12.2019	05.12.2019	В результате длительной эксплуатации на ВЛ 0,4 кВ Л2 от КТП 10/0,4 кВ Крз-7-458 произошел обрыв вязки провода фазы "В" в пролете опор 1/1-1/2	Обрыв вязки провода ВЛ 0,4 кВ Л2 от КТП 10/0,4 кВ Крз-7-458 на опоре №1/1	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП КРЗ-7-458	05.12.2019	05.12.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ХМ-4	94	26.11.2019	26.11.2019	В результате длительного воздействия при сильном порыве ветра произошел схлест проводов в пролете опор № 4/6, 4/7 .	В результате длительной эксплуатации произошел износ провода, что послужило схлесту провода в пролете опор № 4/6, 4/7	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ ХМ-4	26.11.2019	26.11.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП ТМ-4-200	120	13.12.2019	13.12.2019	Межфазное замыкание проводов на ВЛ-0,4 кВ, в следствие воздействия птицы на провода.	Электродуговое повреждение проводов ВЛ-0,4 кВ в следствии воздействия птицы на провода	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от Тп Тм-4-200	13.12.2019	13.12.2019
Тахтамукайский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Э-11	124	05.12.2019	05.12.2019	Произошло замыкание между проводами в пролете опор №32-33 из-за погодных условий - ветер до 20 м/с.	Отключение МВ-10 кВ Э-11 из-за замыкания между проводами в пролете опор №32-33.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Э-11. Особое внимание уделить провису провода.	05.12.2019	05.12.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-2-488 Л-1	153	23.03.2019	23.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №12-13 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-2-488.	схлест проводов в пролете опор №12-13 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-2-488.	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-2-488.	23.03.2019	23.03.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-2-498 Л-2	178	11.04.2019	11.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №7-8 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП ШЧ-2-498.	Схлест проводов в пролете опор №7-8 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП ШЧ-2-498.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП ШЧ-2-498.	11.04.2019	11.04.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-3-48 Л-3	183	06.04.2019	06.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №5-6 ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП АД-3-48.	схлест проводов в пролете опор №5-6 ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП АД-3-48.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП АД-3-48.	06.04.2019	06.04.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВД-8-84 Л-2	193	07.04.2019	07.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №4-5 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП ВД-8-84	схлест проводов в пролете опор №4-5 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП ВД-8-84	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП ВД-8-84.	07.04.2019	07.04.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВД-6-263	218	12.04.2019	12.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №5-6 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВД-6-263.	схлест проводов в пролете опор №5-6 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВД-6-263.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВД-6-263.	12.04.2019	12.04.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВД-11-17 Л-1	222	18.04.2019	18.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №4-5 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ВД-11-17.	схлест проводов в пролете опор №4-5 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ВД-11-17.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВД-11-17.	18.04.2019	18.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ПН-2-530 Л-1	223	19.04.2019	19.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №6-7.	схлоп проводов в пролете опор №6-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПН-2-530.	19.04.2019	19.04.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-1-32 Л-2	312	26.05.2019	26.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №6-7.	схлоп проводов в пролете опор №6-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-1-32. Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-1-32.	26.05.2019	26.05.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-2-487 Л-1	313	26.05.2019	26.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №5-6.	схлоп проводов в пролете опор №5-6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-2-487.	26.05.2019	26.05.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВД-6-254 Л-2	314	25.05.2019	25.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №8-9.	схлоп проводов в пролете опор №8-9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВД-6-254.	25.05.2019	25.05.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЗР-1-575 Л-1	315	25.05.2019	25.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №6-7.	схлоп проводов в пролете опор №6-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ЗР-1-575.	25.05.2019	25.05.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-7-56 Л-1	316	25.05.2019	25.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №4-5.	схлоп проводов в пролете опор №4-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-7-56.	25.05.2019	25.05.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-1-455 Л-2	401	07.06.2019	07.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №4-5.	схлоп проводов в пролете опор №4-5.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-1-455.	07.06.2019	07.06.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АД-7 от ПС 35 кВ Адыгейская	439	22.06.2019	22.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп между проводами в пролете опор №19-№20.	схлоп между проводами в пролете опор №19-№20.	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №19-№20	22.06.2019	22.06.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-7-20 Л-3	447	20.06.2019	20.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете №4-5 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП АД-7-20.	схлоп проводов в пролете №4-5 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП АД-7-20.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП АД-7-20.	20.06.2019	20.06.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-3-47 Л-1	458	23.06.2019	23.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №2-3 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП АД-3-47.	схлоп проводов в пролете опор №2-3 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП АД-3-47.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП АД-3-47.	23.06.2019	23.06.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-7-52 Л-2	459	23.06.2019	23.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №3-4 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП АД-7-52.	схлоп проводов в пролете опор №3-4 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП АД-7-52.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП АД-7-52.	23.06.2019	23.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-4-536 Л-1	532	13.07.2019	13.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №9-10 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ШЧ-4-536.	схлест проводов в пролете опор №9-10 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ШЧ-4-536.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ШЧ-4-536	13.07.2019	13.07.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-9-514 Л-1	552	21.07.2019	21.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №7-8 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ШЧ-9-514.	схлест проводов в пролете опор №7-8 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ШЧ-9-514.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ШЧ-9-514	21.07.2019	21.07.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ПН-3-444 Л-1	554	21.07.2019	21.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №4-5 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ПН-3-444.	схлест проводов в пролете опор №4-5 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ПН-3-444.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ПН-3-444	21.07.2019	21.07.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ПН-4-598 Л-1	636	04.08.2019	04.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №4-5 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ПН-4-598.	схлест проводов в пролете опор №4-5 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ПН-4-598	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ПН-4-598	04.08.2019	04.08.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ПН-4-420 Л-1	643	04.08.2019	04.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №3-4 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ПН-4-420.	схлест проводов в пролете опор №3-4 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ПН-4-420.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ПН-4-420	04.08.2019	04.08.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-1-32 Л-2	645	04.08.2019	04.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №8-9 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП АД-1-32.	схлест проводов в пролете опор №8-9 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП АД-1-32	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП АД-1-32	04.08.2019	04.08.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-3-49 Л-1	647	04.08.2019	04.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №11-12 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП АД-3-49	схлест проводов в пролете опор №11-12 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП АД-3-49	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП АД-3-49	04.08.2019	04.08.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПН-4	659	29.08.2019	29.08.2019	В результате послеаварийного осмотра выявлено сбитая опора №166 неизвестным сторонним транспортом.	В результате послеаварийного осмотра выявлено сбитая опора №166 неизвестным сторонним транспортом.	Обратиться в правоохранительные органы для выявления виновника	29.08.2019	29.08.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВД-8-738 Л-3	740	08.09.2019	08.09.2019	схлест проводов в пролете опор №8-9 ВЛ-0,4 кВ Л-3-738 в результате ветровых нагрузок.	схлест проводов в пролете опор №8-9 ВЛ-0,4 кВ Л-3-738	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ВД-8-738.	08.09.2019	08.09.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-4-10 Л-3	745	08.09.2019	08.09.2019	В результате длительной ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор №10-11 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП АД-4-10.	схлест проводов в пролете опор №10-11 на ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП АД-4-10.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП АД-4-10.	08.09.2019	08.09.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-7-51 Л-2	746	08.09.2019	08.09.2019	В результате длительной ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор №8-9 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП АД-7-51.	схлест проводов в пролете опор №8-9 на ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП АД-7-51.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП АД-7-51.	08.09.2019	08.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ПН-7-470 Л-1	766	18.09.2019	18.09.2019	В результате ветровых нагрузок произошел сдвиг проводов в пролетах опор № 4-5 Л-1.	В результате ветровых нагрузок произошел сдвиг проводов в пролетах опор № 4-5 Л-1.	Провести послеаварийный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПН-7-470	18.09.2019	18.09.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-2-488 Л-1	767	18.09.2019	18.09.2019	Провис проводов в пролетах опор № 8-9 Л-1 от ТП ШЧ-2-488	Провис проводов в пролетах опор № 8-9 Л-1 от ТП ШЧ-2-488	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-2-488	18.09.2019	18.09.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-7-83 Л-2	768	18.09.2019	18.09.2019	Провис проводов в пролетах опор № 2-3 Л-2 от ТП АД-7-83	Провис проводов в пролетах опор № 2-3 Л-2 от ТП АД-7-83	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-7-83	18.09.2019	18.09.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-5-408 Л-1	769	18.09.2019	18.09.2019	Провис проводов в пролетах опор № 7-8 Л-1 от ТП ШЧ-5-408	Провис проводов в пролетах опор № 7-8 Л-1 от ТП ШЧ-5-408	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-5-408	18.09.2019	18.09.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВД-11-17 Л-2	770	18.09.2019	18.09.2019	Провис проводов в пролетах опор № 5-6 Л-2 от ТП ВД-11-17	Провис проводов в пролетах опор № 5-6 Л-2 от ТП ВД-11-17	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВД-11-17	18.09.2019	18.09.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-8-21 Л-2	771	18.09.2019	18.09.2019	Провис проводов в пролетах опор № 9-10 Л-1 от ТП АД-8-21	Провис проводов в пролетах опор № 9-10 Л-1 от ТП АД-8-21	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-8-21	18.09.2019	18.09.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-3-105 Л-1	772	18.09.2019	18.09.2019	Провис проводов в пролетах опор № 3-4 Л-1 от ТП АД-3-105	Провис проводов в пролетах опор № 3-4 Л-1 от ТП АД-3-105	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-3-105	18.09.2019	18.09.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ПН-4-560 Л-1	779	20.09.2019	20.09.2019	В результате сильных порывов ветра произошел сдвиг проводов в пролетах опор №3-4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПН-4-560	В результате сильных порывов ветра произошел сдвиг проводов в пролетах опор №3-4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПН-4-560	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПН-4-560	20.09.2019	20.09.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АД-6	844	30.09.2019	30.09.2019	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №34-№35	замыкание между проводами в пролете опор №34-№35	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ АД-6. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	30.09.2019	30.09.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-3-47 Л-1	849	27.09.2019	27.09.2019	В результате ветровых нагрузок на ВЛ-0,4 кВ произошел сдвиг провод в пролетах опор №3-4 Л-1 от ТП АД-3-47	В результате ветровых нагрузок на ВЛ-0,4 кВ произошел сдвиг провод в пролетах опор №3-4 Л-1 от ТП АД-3-47	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-3-47	27.09.2019	27.09.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-7-75 Л-1	850	27.09.2019	27.09.2019	В результате ветровых нагрузок на ВЛ-0,4 кВ произошел сдвиг провод в пролетах опор №4-5 Л-1 от ТП АД-7-75	В результате ветровых нагрузок на ВЛ-0,4 кВ произошел сдвиг провод в пролетах опор №4-5 Л-1 от ТП АД-7-75	Провести внеплановой инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-7-75	27.09.2019	27.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-3-47 Л-4	897	16.10.2019	16.10.2019	Наезд неустановленного автотранспортного средства на опору № 1 Л-4 от ТП АД-3-47.	Изом стойки опоры № 1 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП АД-3-47.	Провести аварийно- восстановительные работы по замене стойки на ВЛ-0,4 кВ от ТП АД-3-47	16.10.2019	16.10.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ПН 11-412 Л-1	898	18.10.2019	18.10.2019	Перекрытия птицами	В результате воздействия стаи птиц произошел схлест проводов в пролетах опор 3-4.	Произвести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПН-11-412.	18.10.2019	18.10.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЗР-1-405 Л-1	903	20.10.2019	20.10.2019	В результате воздействия птиц на ВЛ-0,4 кВ произошло перекрытие и отключение АВ-0,4 кВ Л-1 от ТП ЗР-1-405	В результате воздействия птиц на ВЛ-0,4 кВ произошло перекрытие и отключение АВ-0,4 кВ Л-1 от ТП ЗР-1-405	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ЗР-1-405	20.10.2019	20.10.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-3-47 Л-5	908	23.10.2019	23.10.2019	перекрытия на узле учёта в электрощитовой потребителя детского сада № 4.	перекрытия на узле учёта в электрощитовой потребителя детского сада № 4.	Информация передана в УРиРУ для устранения замечаний связанные с узлом учета потребителя	23.10.2019	23.10.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-9-518 Л-1	928	30.10.2019	30.10.2019	в результате ветровых нагрузок отключился АВ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-9-518	в результате ветровых нагрузок отключился АВ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-9-518	провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-9-518	30.10.2019	30.10.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-1-46 Л-2	932	06.11.2019	06.11.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор №3-4 Л-2 от ТП АД-1-46.	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролетах опор №3-4 Л-2 от ТП АД-1-46.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-1-46.	06.11.2019	06.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-8-21 Л-2	933	04.11.2019	05.11.2019	вследствие воздействия на ЭУ птиц отключилась ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-8-21.	вследствие воздействия на ЭУ птиц отключилась ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-8-21.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-8-21.	04.11.2019	05.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-5-501 Л-1	952	14.11.2019	14.11.2019	Воздействие на ЭУ птиц	Воздействие на ЭУ птиц	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-5-501	14.11.2019	14.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-9-519 Л-2	967	16.11.2019	16.11.2019	В результате усиления ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролетах опор №5-6.	В результате усиления ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролетах опор №5-6.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП ШЧ-9-519.	16.11.2019	16.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-5-504 Л-1	972	18.11.2019	18.11.2019	Воздействие на ЭУ птиц	Отключение АВ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-5-504.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ШЧ-5-504.	18.11.2019	18.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-1-95 Л-2	974	18.11.2019	18.11.2019	Вследствие воздействия на ЭУ птиц произошло аварийное отключение АВ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-1-95	Вследствие воздействия на ЭУ птиц произошло аварийное отключение АВ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-1-95	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-1-95.	18.11.2019	18.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВД-6-252 Л-4	975	19.11.2019	19.11.2019	В результате сильных порывов ветра, произошло короткое замыкание проводов ВЛ.	В результате короткого замыкания проводов ВЛ произошло отключение выключателя.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП ВД-6-252	19.11.2019	19.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-8-136 Л-1	23	24.11.2019	24.11.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-8-136 в пролетах опор №3-4.	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-8-136 в пролетах опор №3-4.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-8-136.	24.11.2019	24.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-4-492 Л-1	24	23.11.2019	23.11.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-4-492 в пролетах опор № 5-6.	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-4-492 в пролетах опор № 5-6.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-4-496.	23.11.2019	23.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВД-11-17 Л-4	25	22.11.2019	22.11.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП ВД-11-17 в пролетах опор № 4-5.	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП ВД-11-17 в пролетах опор № 4-5.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП ВД-11-17	22.11.2019	22.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-2-486 Л-1	26	22.11.2019	22.11.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-2-486 в пролетах опор № 5-6.	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-2-486 в пролетах опор № 5-6.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-2-486.	22.11.2019	22.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-1-43 Л-1	27	22.11.2019	22.11.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-1-43 в пролетах опор № 7-8.	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-1-43 в пролетах опор № 7-8.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-1-43.	22.11.2019	22.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВД-6-252 Л-3	28	22.11.2019	22.11.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ВД-6-252 в пролетах опор № 7-8.	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ВД-6-252 в пролетах опор № 7-8.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ВД-6-252.	22.11.2019	22.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ПН-3-441 Л-2	29	22.11.2019	22.11.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПН-3-441 в пролетах опор № 7-8.	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПН-3-441 в пролетах опор № 7-8.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ПН-3-441.	22.11.2019	22.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-7-56 Л-3	30	21.11.2019	22.11.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП АД-7-56 в пролетах опор № 6-7.	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП АД-7-56 в пролетах опор № 6-7.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП АД-7-56	21.11.2019	22.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-1-132 Л-1	31	21.11.2019	21.11.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-1-132 в пролетах опор № 8-9.	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-1-132 в пролетах опор № 8-9.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-1-132.	21.11.2019	21.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-4-11 Л-3	33	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействия ветровых нагрузок произошло отключение АВ-0,4 кВ Л-3 от ТП АД-4-11.	В результате воздействия ветровых нагрузок произошло отключение АВ-0,4 кВ Л-3 от ТП АД-4-11.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП АД-4-11	21.11.2019	21.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВД-8-453 Л-1	34	21.11.2019	21.11.2019	воздействия ветровых нагрузок	отключение АВ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВД-8-453	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВД-8-453	21.11.2019	21.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-7-51 Л-2	35	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействия ветровых нагрузок произошло аварийное отключение АВ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-7-51	В результате воздействия ветровых нагрузок произошло аварийное отключение АВ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-7-51	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2	21.11.2019	21.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-4-537 Л-1	36	20.11.2019	20.11.2019	В результат сильных порывов ветра произошел схлест проводов в пролетах опор №2-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-4-537	В результат сильных порывов ветра произошел схлест проводов в пролетах опор №2-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-4-537	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-4-537	20.11.2019	20.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-2-498 Л-2	37	20.11.2019	20.11.2019	В результат сильных порывов ветра произошел схлест проводов в пролетах опор №4-5 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ШЧ-2-498	В результат сильных порывов ветра произошел схлест проводов в пролетах опор №4-5 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ШЧ-2-498	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ШЧ-2-498	20.11.2019	20.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-1-33 Л-3	38	21.11.2019	21.11.2019	В результате порыва ветра произошло схлестывание проводов.	Произошло отключение АВ-0,4 кВ Л-3 от ТП АД-1-33	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП АД-1-33	21.11.2019	21.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПН-5	40	21.11.2019	21.11.2019	В результате ветровых нагрузок произошел обрыв вязки на опоре №48 ВЛ-10 кВ ПН-5	В результате обрыва вязки на опоре №48 ВЛ-10 кВ ПН-5 произошло короткое замыкание.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ПН-5.	21.11.2019	21.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-1-36 Л-2	43	28.11.2019	28.11.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест провод ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-1-36 в пролетах опор № 4-5.	В результате длительных ветровых нагрузок произошел схлест провод ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-1-36 в пролетах опор № 4-5.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-1-36.	28.11.2019	28.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-7-563 Л-1	72	30.11.2019	30.11.2019	Порывы ветра 20-25 м/с привели к схлест проводов в пролетах опор 3-4.	Схлест проводов.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-7-563	30.11.2019	30.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-2-522 Л-1	73	30.11.2019	30.11.2019	Порывы ветра 20-25 м/с	Схлест проводов.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-2-522	30.11.2019	30.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-2-489 Л-2	74	30.11.2019	30.11.2019	Воздействие ветра 20-25 м/с	отключение АВ-0,4 кВ Л-2 от ТП ШЧ-2-489.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ШЧ-2-489	30.11.2019	30.11.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВД-8-187 Л-2	75	30.11.2019	30.11.2019	Аварийное отключение АВ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВД-8-187 вследствие воздействия ветровых нагрузок.	Аварийное отключение АВ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВД-8-187 вследствие воздействия ветровых нагрузок.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВД-8-187.	30.11.2019	30.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-2-527 Л-3	146	21.12.2019	21.12.2019	В результате воздействия птиц на ЭУ произошло аварийное отключение АВ-0,4 кВ	Перекрытие птицей между проводами фазы "В" и "С" на опоре №5.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ШЧ-2-527	21.12.2019	21.12.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-8-25 Л-2	147	08.12.2019	08.12.2019	В результате воздействия ветровых нагрузок произошел сслест проводов в пролетах опор 2/2-2/3	Отключение АВ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-8-25.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-8-25	08.12.2019	08.12.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ПН-2-430 Л-3	148	17.12.2019	17.12.2019	Сслест проводов в пролете опор №1/5-1/6 из-за провисания провода.	Отключение АВ-0,4 кВ Л-3 от ТП ПН-2-430 из-за сслеста проводов в пролете опор №1/5-1/6.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ПН-2-430	17.12.2019	17.12.2019
Теучежский РЭС филиала Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-9-585 Л-2	149	12.12.2019	12.12.2019	В результате воздействия птиц на ЭУ произошло аварийное отключение АВ-0,4 кВ Л-2 от ТП ШЧ-9-585.	Из-за перекрытие птицей между проводами фазы "А" и "В" в пролете опор № 1-2 произошло отключение АВ-0,4 кВ Л-2 от ТП ШЧ-9-585.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ШЧ-9-585	12.12.2019	12.12.2019
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Лорис	12	06.01.2019	06.01.2019	В результате длительной эксплуатации произошло на опоре №49 разрушение одного стеклянного изолятора фаза "В".	Разрушение одного изолятора ПС-70Д.	Провести тепловизионный контроль КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Лорис. Произвести замеры сопротивления заземляющего контура на опорах №48, 49, 50 КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Лорис. По результатам тепловизионного контроля разработать план мероприятий выявленных дефектов.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	22	02.01.2019	02.01.2019	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение конденсаторной банки №116 фаза "А".	повреждение конденсаторной банки №116 фаза "А".	Провести тепловизионный контроль БСК-110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2. По результатам тепловизионного контроля разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ОБД с отпайкой на ПС Юго-Восточная	23	15.01.2019	15.01.2019	В результате неверно выполненного анализа термограмм, полученных при выполнении ТВК, не был выявлен развившийся дефект сварного соединения анкерной петли фазы «А» на опоре №8 ВЛ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ-ОБД, что привело к развитию аварийного дефекта и последующему технологическому нарушению.	Обрыв шлейфа фазы "А" на опоре №8 ВЛ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ-ОБД с отпайкой на ПС 110 кВ Юго-Восточная.	Провести техническую учебу персоналу службы линий 35 кВ и выше по порядку выполнения работ по тепловизионному контролю электрооборудования ПС и ВЛ 35 кВ и выше. Провести техническую учебу персоналу службы линий 35 кВ и выше по порядку расшифровки термограмм, полученных в результате выполнения тепловизионного контроля электрооборудования ПС и ВЛ 35 кВ и выше. При проведении тепловизионного контроля обеспечить двухуровневый контроль расшифровки термограмм. 1 уровень - служба линий 35 кВ и выше, 2 уровень - служба изоляции и защиты от перенапряжений. Результаты анализа термограмм в течении суток предоставлять Первому заместителю директора - Главному инженеру. Провести тепловизионный контроль КВЛ-110 кВ "Краснодарская ТЭЦ - ОБД с отпайкой на ПС Юго-Восточная" по всей длине. По результатам выполненного тепловизионного контроля КВЛ-110 кВ "Краснодарская ТЭЦ - ОБД с отпайкой на ПС Юго-Восточная" провести сравнительный анализ полученных термограмм с термограммами	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	24	10.01.2019	10.01.2019	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев контактных соединений на конденсаторных банках фазы "А" №139,101,86; фазы "В" №23,103,119,122; фазы "С" №64,98,158,173.	Нагрев контактных соединений на конденсаторных банках фазы "А" №139,101,86; фазы "В" №23,103,119,122; фазы "С" №64,98,158,173.	Провести тепловизионный контроль БСК-110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2 По результатам тепловизионного контроля разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	25	14.01.2019	14.01.2019	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев контактных соединений на конденсаторной банке фазы "С" №74.	нагрев контактных соединений на конденсаторной банке фазы "С" №74	Провести тепловизионный контроль БСК-110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2 По результатам тепловизионного контроля разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Адыгейская – Мартанская	38	20.01.2019	20.01.2019	На опоре №109 ВЛ-110 кВ Адыгейская-Мартанская перекрытие на гирлянде изоляторов фазы "С" по продуктам жизнедеятельности птиц.	На опоре №109 ВЛ-110 кВ Адыгейская-Мартанская перекрытие на гирлянде изоляторов фазы "С" по продуктам жизнедеятельности птиц.	Произвести установку птицезащитного устройства на опоре №109 ВЛ-110 Адыгейская - Мартанская	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Нововеличковская	60	28.01.2019	28.01.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств подвешенного изолятора ПС-70Д в результате чего произошло электродуговое перекрытие между проводом и траверсой фазы "С" на опоре №48 КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Нововеличковская	электродуговое перекрытие между проводом и траверсой фазы "С" на опоре №48 КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Нововеличковская	Провести тепловизионный контроль КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Нововеличковская Провести ультрафиолетовое обследование КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Нововеличковская По результатам тепловизионного контроля и ультрафиолетового обследования разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Северская – Ильская	87	12.02.2019	12.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение верхнего слоя провода ф "А" в пролете опор №№ 29-30, №№34-35.	Повреждение (обрыв жил) верхнего слоя провода ф "А" в пролете опор №№ 29-30, №№34-35 на ВЛ-110 кВ Северская-Ильская.	Провести тепловизионный контроль ВЛ-110 кВ Северская-Ильская По результатам тепловизионного контроля при необходимости разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Яблоновская – Набережная 1 цепь ВЛ 110 кВ Юго- Западная – Западная-2	103	21.02.2019	21.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение полимерного изолятора фаза "С" на ВЛ-110 кВ Яблоновская-Набережная 1 цепь на опоре №35	Повреждение полимерного изолятора фаза "С" на ВЛ-110 кВ Яблоновская-Набережная 1 цепь на опоре №35	Провести тепловизионный контроль ВЛ-110 кВ Яблоновская-Набережная 1 цепь Провести тепловизионный контроль ВЛ-110 кВ Юго-Западная-Западная-2 При необходимости по результатам тепловизионного контроля разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ЗИП с отпайками	92	09.03.2019	09.03.2019	В результате заноса стороннего предмета на КВЛ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ-ЗИП произошло короткое замыкание на шлейфах провода фаз "А" и "С" опоры №90.	На КВЛ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ-ЗИП выявлены характерные следы КЗ на шлейфах провода фаз "А" и "С" в результате заноса стороннего предмета на опоре №90.	Провести верховой осмотр КВЛ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ-ЗИП. Провести тепловизионный контроль КВЛ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ-ЗИП. Провести ультрафиолетовое обследование КВЛ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ-ЗИП. По результатам осмотра, ТВК, и ультрафиолетового обследования при необходимости разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний Провести техническую учебу комиссии по приемке отремонтированных и модернизированных объектов по оформлению технической документации в соответствии с "Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей" требованиям ПТЭ электрических станций и сетей РФ При проведении технического обслуживания устранить выявленные дефекты: произвести чистку натяжной изоляции, произвести замену поврежденного изолятора на опоре №90. Произвести измерение сопротивления заземляющих устройств опор	09.03.2019	09.03.2019
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Ильская	154	13.03.2019	13.03.2019	В результате длительной эксплуатации образовалась трещина на колонке изолятора в районе нижнего армированного оголовка на ШР-110 Т-2 ф. "С" в сторону ОД-110 Т-2.	Трещина на колонке изолятора в районе нижнего армированного оголовка на ШР-110 Т-2 ф. "С" в сторону ОД-110 Т-2.	Проводить при среднем ремонте разъединителей 110 кВ, имеющих длительный срок эксплуатации, акустико-эмиссионный контроль ОСИ. Провести техническую учебу оперативному персоналу в отношении качественного осмотра опорно-стержневой изоляции, осмотр выполнять с применением бинокля.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ВЛ	110	ПС 110 кВ Южная ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Южная с отпайками	155	18.03.2019	18.03.2019	несорентированность токовых цепей стороны 10 кВ в связи с отсутствием возможности (в виду недостаточностью нагрузки у потребителя)	несорентированность токовых цепей стороны 10 кВ в связи с отсутствием возможности (в виду недостаточностью нагрузки у потребителя)	Произвести расчет уставок РЗА Т-3 по стороне 10 кВ, 35 кВ, 110 кВ для обеспечения селективной работы на ПС 110 кВ Южная. По результатам расчета произвести наладку РЗА Т-3 и выполнить ориентировку защит на ПС 110 кВ Южная	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	159	12.03.2019	12.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев контактных соединений на банках фаза "А" № 26, 172, 175, 197, 198, 134, 133, 125; фаза "В" № 73, 74; фаза "С" № 114, 113, 214, 215 выявленных в результате проведения ТВК.	нагрев контактных соединений на банках фаза "А" № 26, 172, 175, 197, 198, 134, 133, 125; фаза "В" № 73, 74; фаза "С" № 114, 113, 214, 215.	Провести тепловизионный контроль БСК-110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2. По результатам тепловизионного контроля разработать план мероприятий устраниению выявленных замечаний.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Аэропорт	161	23.03.2019	23.03.2019	В результате несвоевременного выявления нарушения герметичности клемного шкафа в результате высыхания уплотнительной резинки на дверях, привело к замыканию между клеммами №48 и №49 ГЗТ Т-1 и срабатыванию газовой защиты на отключение Т-1 на ПС 110 кВ Аэропорт.	нарушение герметичности клемного шкафа в результате высыхания уплотнительной резинки на дверях	Произвести замену уплотнительных резинок на клемных шкафах на ПС 110 кВ Аэропорт Произвести осмотр ПС 110 кВ на предмет целостности уплотнительных резинок на клемных шкафах. По результатам осмотра разработать график замены уплотнительных резинок на клемных шкафах	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	110	КВЛ 110 кВ ОБД – Северная с отпайкой на ПС Северо-Восточная ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ОБД с отпайкой на ПС Юго-Восточная	162	24.03.2019	24.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошел на опоре № 56 ВЛ 110 кВ ОБД - Северная ф"А" обрыв шлейфа.	на опоре № 56 ВЛ 110 кВ ОБД - Северная ф"А" обрыв шлейфа.	Провести внеплановый ТВК КВЛ-110 кВ ОБД-Северная с отпайкой на ПС Северо-Восточная Установить и смонтировать оперативный элемент (накладка или ключ) вывода 2-го цикла АПВ на ПС 110 кВ Северная Провести анализ результатов ранее проведенного ТВК с разработкой необходимых мероприятий с целью устранения последствий неисправностей или дефектов, влияющих на нормальную и безопасную эксплуатацию подобных устройств	24.03.2019	24.03.2019
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Афипская	163	26.03.2019	26.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств масла в МВ-110 кВ ВЛ Северская.	снижение изоляционных свойств масла в МВ-110 кВ ВЛ Северская.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	165	28.03.2019	28.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев на банках ф "А" №83,109,131,203,206; ф "В" №74, 102, 120,146,181; ф "С" №129,182,197 и капельная течь на банке №133 ф "А"	нагрев на банках ф "А" №83,109,131,203,206; ф "В" №74, 102, 120,146,181; ф "С" №129,182,197 и капельная течь на банке №133 ф "А"	Провести тепловизионный контроль БСК-110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2. По результатам тепловизионного контроля БСК-110 кВ разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Адыгейская-Шенджий тяговая	194	08.04.2019	08.04.2019	Перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц с разрушением 2 из 7 изоляторов на оп.№55 фаза "С" на ВЛ-110 кВ Адыгейская-Шенджий тяговая.	Перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц с разрушением 2 из 7 изоляторов на оп.№55 фаза "С" на ВЛ-110 кВ Адыгейская-Шенджий тяговая.	Произвести установки птицезащитных устройств на опоре №55 ВЛ-110 кВ Адыгейская-Шенджий тяговая.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 I цепь с отпайкой на ПС Военгородок	202	08.04.2019	08.04.2019	на опоре №180 фаза "В" выявлены следы перекрытия на траверсе, проводе и гирлянде изоляторов в результате жизнедеятельности птиц, срочный ремонт не требуется.	на опоре №180 фаза "В" выявлены следы перекрытия на траверсе, проводе и гирлянде изоляторов	При проведении технического обслуживания КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-II I цепь с отпайкой на ПС Военгородок выполнить установку птицезащитных устройств на опорах №179-181	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Адыгейская – Мартанская	203	11.04.2019	11.04.2019	на опоре №43 фаза "В" выявлены следы перекрытия на гирлянде изоляторов по продуктам жизнедеятельности птиц	Перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц на опоре №43 фаза "В"	При проведении технического обслуживания ВЛ 110 кВ Адыгейская – Мартанская выполнить установку птицезащитных устройств на опорах 42-44	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	204	10.04.2019	10.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев контактного соединения на конденсаторных банках фазы "А" №116, 85, 42, 30, фазы "В" №116, фазы "С" №207, 186, 141, 50, 71, выявленных в результате проведения ТВК.	нагрев контактного соединения на конденсаторных банках фазы "А" №116, 85, 42, 30, фазы "В" №116, фазы "С" №207, 186, 141, 50, 71	Провести тепловизионный контроль БСК-110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 II цепь с отпайками	241	28.04.2019	28.04.2019	На ВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Западная-2 2 цепь на опоре № 55 фазы "С" следы жизнедеятельности птиц на траверсе и изоляции, точки КЗ на проводе.	Электродуговое перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц на опоре № 55 фазы "С" на ВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Западная-2 2 цепь	Произвести установку птицезащитных устройств на опорах №54, 55, 56 на ВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Западная-2 2 цепь	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Нововеличковская	248	01.05.2019	01.05.2019	На ВЛ-110 кВ Витаминкомбинат - Нововеличковская на опоре № 11 фазы "А" разрушены 2 из 7 изоляторов в результате перекрытия по следам жизнедеятельности птиц.	на опоре № 11 фазы "А" разрушены 2 из 7 изоляторов в результате перекрытия по продуктам жизнедеятельности птиц.	Произвести установку птицезащитных устройств на опоре № 11 на ВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Нововеличковская.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	253	02.05.2019	02.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение конденсаторной банки №85 фазы "В"	повреждение конденсаторной банки №85 фазы "В"	Провести тепловизионный контроль БСК-110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Лорис	267	15.05.2019	15.05.2019	В результате старения изоляции проводов вторичной коммутации МВ-110 ВЛ-110 кВ Динская-Лорис произошло замыкание между проводом от клеммы 64 (+) и проводом от клеммы 46 (33), в следствии чего прошел сигнал на отключение МВ-110 ВЛ-110 кВ Динская-Лорис.	Замыкание между проводом от клеммы 64 (+) и проводом от клеммы 46 (33), в следствии чего прошел сигнал на отключение МВ-110 ВЛ-110 кВ Динская-Лорис.	Провести техническую учебу персоналу СРЗА по проверке сопротивления изоляции вторичных цепей РЗА и выявления развивающихся дефектов. Провести проверку сопротивления изоляции выходных цепей вторичной коммутации ЭПЗ-1636 МВ-110 ВЛ 110 кВ Динская-Лорис. По результатам проверки сопротивления изоляции выходных цепей вторичной коммутации разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	278	06.05.2019	06.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев на подставном изоляторе фазы "А" конденсаторной банки № 39, и снижение изоляции более допустимого подставных изоляторов фазы "С" на конденсаторных банках № 189, 27.	нагрев на подставном изоляторе фазы "А" конденсаторной банки № 39, и снижение изоляции более допустимого подставных изоляторов фазы "С" на конденсаторных банках № 189, 27.	Провести тепловизионный контроль БСК-110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ВЛ	110	ПС 110 кВ Лорис ВЛ 110 кВ Динская – Лорис	279	07.05.2019	07.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение перемычки между резисторами комплекта ДЗ-2 на панели защит ВЛ-110 кВ Динская.	повреждение перемычки между резисторами комплекта ДЗ-2 на панели защит ВЛ-110 кВ Динская.	Провести техническое обслуживание резервных защит ВЛ-110 кВ на ПС 110 кВ Лорис	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	280	07.05.2019	07.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошел излом стопорного болта включающего штока привода МВ-110 кВ БСК-110 на ПС 110 кВ Западная-2.	Излом стопорного болта включающего штока привода МВ-110 кВ БСК-110 на ПС 110 кВ Западная-2.	Провести техническое обслуживание приводов выключателей 110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110 10 (10.5)	ПС 110 кВ Северо- Восточная	300	21.05.2019	21.05.2019	По результатам послеаварийной проверки было выявлено, что причиной отказа работы защит КЛ 10 кВ СВ-347 явилось несвоевременное выявление и устранение дефектов во вторичных цепях РЗА ячейки отходящей линии СВ-347.	Повреждение, в момент возникновения КЗ на отходящей линии СВ-347, контрольного кабеля ED2 шинок управления с обрывом жилы шинки управления +ЕС3, полюс (+) (перемычка яч. 6 кВ СВ-141 – яч. 10 кВ СТ ДК 3 СШ, тип КВВГ 10х2,5), что привело к исчезновению питания оперативного тока на микропроцессорном терминале защиты фидера СВ-347. Неисправная жила контрольного кабеля +ЕС3 заменена на исправную, устройство РЗА фидера 10 кВ СВ-347 на базе микропроцессорного терминала PCS-9611 проверено, исправно и пригодно к эксплуатации.	Провести персоналу СРЗА внеочередной инструктаж о порядке выявления и своевременного устранения дефектов во вторичных цепях. Провести проверку УРЗА ячейки СВ-347 ПС 110 кВ Северо-Восточная в объеме "К-1", выявленные дефекты устранить.	21.05.2019	21.05.2019
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ ПТФ	333	24.05.2019	24.05.2019	По неотложной заявке выведена в ремонт 1 СШ 10 кВ для замены проходного изолятора в ячейке ПТФ-7.	Выявлено разрушение проходного изолятора в ячейке ПТФ-7.	Провести высоковольтные испытания 1 секции шин 10 кВ с присоединениями на ПС 110 кВ ПТФ.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ ВНИИРИС – Елизаветинская	346	27.05.2019	27.05.2019	Обнаружен разрушенный 1 изолятор фазы "В" на опоре №53 в следствии грозы, срочный ремонт не требуется.	Обнаружен разрушенный 1 изолятор фазы "В" на опоре №53 в следствии грозы, срочный ремонт не требуется.	По результатам замера сопротивления опор №52-54 запланировать необходимые мероприятия. Провести замер сопротивления контура заземления на опорах №52-54 ВЛ-35 кВ ВЛ-35 кВ ВНИИРИС - Елизаветинская, ВЛ-35 кВ Елизаветинская - Шапсуг. Провести замену поврежденного изолятора фазы "В" на опоре №53 ВЛ-35 кВ ВНИИРИС - Елизаветинская, ВЛ-35 кВ Елизаветинская - Шапсуг.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Северная	375	02.06.2019	02.06.2019	В результате некачественного монтажа произошло повреждение изоляции на концевой муфте КЛ-35 кВ Т-2.	повреждение изоляции на концевой муфте КЛ-35 кВ Т-2.	Направить запрос в проектную организацию "ЭНЕКС" о соответствии сечения кабельной линии КЛ-35 кВ Т-2 Рассмотреть возможность замены трехфазного кабеля КЛ-35 кВ Т-1 и КЛ-35 кВ Т-2 на однофазные	02.06.2019	02.06.2019
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Нововеличковская	382	02.06.2019	02.06.2019	на опоре №13 фаза "С" перекрытие между траверсой и проводом по следам жизнедеятельности птиц.	Перекрытие между траверсой и проводом по следам жизнедеятельности птиц на опоре №13.	Произвести установку птицезащитных устройств на опоре №13 КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Новотитаровская	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская	383	04.06.2019	04.06.2019	следы перекрытия фаза "А" по изоляции на тело опоры №63 по продуктам жизнедеятельности птиц	Перекрытие фаза "А" по изоляции на тело опоры №63 по продуктам жизнедеятельности птиц	Выполнить установку птицезащитных устройств на опоре №63 ВЛ-220 кВ Краснодарская ТЭЦ-Тверская	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ильская – Холмская	384	07.06.2019	07.06.2019	на опоре №11 фаза "С" разрушен изолятор 1 из 8 в результате грозового перенапряжения	на опоре №11 фаза "С" разрушен изолятор 1 из 8 в результате грозового перенапряжения	Выполнить замеры сопротивления заземления на опорах №10, 11, 12 на ВЛ-110 кВ Ильская-Холмская Провести тепловизионный контроль ВЛ-110 кВ Ильская-Холмская	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Лорис	400	14.06.2019	14.06.2019	В результате дефекта дугогасительных камер (разгерметизация) ВВ-10 кВ Т-2, в соответствии с аварийной осциллограммой из комплекта основных защит ДЗТ силового трансформатора Т-2 (PCS978) возникло практически симметричное трехфазное КЗ. В соответствии с аварией осциллограммой из комплекта основных защит ДЗТ силового трансформатора Т-2 (PCS978) через 0,20 сек после аварийного отключения Т-2 возник электрический пробой в отсеке ВВ-10 кВ Т-2 с возникновением неустойчивого двухфазного КЗ вида «А-В» за ТТ, с последующим его переходом в междуфазное КЗ вида «В-С», исчезновением и повторным возникновением неустойчивого двухфазного КЗ вида «В-С», исчезновением и через 0,40 сек возникновением устойчивого трехфазного КЗ. Данное КЗ возникло в отсеке выключателя ВВ-10 кВ Т-2 за ТТ.	В результате возникновения устойчивого трехфазного КЗ в ячейке ВВ-10 кВ Т-2 произошло электродуговое повреждение дугогасительных камер выключателя с разрушением опорных изоляторов на тележке ВВ-10 кВ Т-2	Подрядной организации ООО "СпецСтрой" отправить на завод изготовитель претензионное письмо. Направить предложения заместителю генерального директора по техническим вопросам - главному инженеру ПАО "Кубаньэнерго" Шишигину И.Н. о включении в инвестиционную программу 2021 года замену 2 секции шин 10 кВ на ПС 110 кВ Лорис	14.06.2019	14.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ВЛ ВЛ	110	ПС 110 кВ Кислородный завод ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Кислородный завод ВЛ 110 кВ Кислородный завод – Пашковская	403	08.06.2019	08.06.2019	В результате анализа вводов СМВ-110 на ПС 110 кВ Кислородный завод была отмечена динамика увеличения $T_g \delta$ изоляции в течение всего периода работы масляного выключателя, что привело к снижению изоляционных свойств высоковольтного ввода 110 кВ фаза "С" СМВ-110 кВ и последующему разрушению ввода.	Разрушение ввода 110 кВ кВ фаза "С" на СМВ-110 кВ на ПС 110 кВ Кислородный завод.	Провести анализ Протоколов испытания маслонаполненных вводов выключателей и трансформаторов 35-110 кВ за 2017-2019 г.г. Отчет предоставить в Центральную службу изоляции и защиты от перенапряжений. При выявлении ухудшенных изоляционных характеристик вводов 110 кВ обеспечить их замену согласно ремонтной программе следующего года. В случае невозможности осуществления замены вводов 110 кВ в следующем году, организовать их ежегодный учтенный контроль с включением замены этих вводов в ремонтные программы будущих периодов. Провести техническую учебу оперативному персоналу о порядке контроля давления в герметичных маслонаполненных вводах 110 кВ в соответствии с «Инструкцией по контролю давления в герметичных маслонаполненных вводах 110 кВ» Приказ №825 от 14.09.2016. Провести занятия с персоналом ОВБ и ИТР, выполняющих осмотр ПС 35-110 кВ на предмет качества выполнения осмотров, выявления и фиксации дефектов. Обеспечить безусловное выполнение нормируемой периодичности отбора	08.06.2019	08.06.2019
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Адыгейская- Шенджий тяговая	493	01.07.2019	01.07.2019	электродугвое перекрытие по продуктам жизнедеятельности между проводом и траверсой фазы "А" на опоре №33	электродугвое перекрытие между проводом и траверсой фазы "А" на опоре №33	Произвести установку птицезащитных устройств на опоре №33 на ВЛ-110 кВ Адыгейская - Шенджий тяговая	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Северная	495	02.07.2019	02.07.2019	повреждение провода в пролете опор № 78-79 фаз "А" и "В", в результате стороннего наброса проволоки	Электродугвое перекрытие по проволоке между проводами в пролете опор № 78-79 фаз "А" и "В".	Обратиться в правоохранительные органы, с целью установления виновных лиц.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Лорис – Агроном-П	496	02.07.2019	02.07.2019	на опоре № 48 разрушение 1 изолятор ф"А" в результате грозового перенапряжения	на опоре № 148 разрушение 1 изолятор ф"А"	Провести замеры сопротивления контура заземления на опорах №47, 48, 49 ВЛ-35 кВ Лорис-Агроном-2. Провести тепловизионный контроль ВЛ-35 кВ Лорис-Агроном-2.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ВЛ	110	ПС 110/35/10 кВ Водохранилище ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная с оттайками	497	03.07.2019	03.07.2019	В результате проведения среднего ремонта, выполняемого подрядной организацией ООО "КраСур", был выполнен некачественный монтаж замка-прокладки между баком трансформатора и крышкой трансформатора, что привело к повреждению уплотнительной резинки и течи масла.	Течь масла в результате повреждения уплотнительной резинки замка-прокладки	Направить письмо в адрес подрядной организации ООО "КраСур" о необходимости выполнения ремонтов в соответствии с требованиями "Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования", а также осуществления непрерывного контроля за качеством выполнения ремонтов.	03.07.2019	03.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Яблоновская – Южная с отпайками	501	07.07.2019	07.07.2019	Вследствие короткого замыкания на ВЛ-10 кВ ТМ-3, находящейся на балансе ООО «Агрокомплекс Челбасский», при перекрытии проводов в пролете опор №17-18 сельхозтехники, в результате «подхлеста» проводов ВЛ-10 кВ ТМ-3 произошло электродуговое перекрытие в пролете опор №№29-30 провода фазы «А» ВЛ-110 кВ Яблоновская-Южная с отпайками с ВЛ-10 кВ ТМ-3.	Электродуговое перекрытие в пролете опор №№29-30 провода фазы «А» ВЛ-110 кВ Яблоновская-Южная с отпайками с проводами ВЛ-10 кВ ТМ-3	Направить письмо в адрес ООО "Агрокомплекс Челбасский" о необходимости замены неизолированного провода на ВЛ-10 кВ ТМ-3 в пролете опор №8-9 на изолированный СИП-3. Направить письмо в адрес ООО "Агрокомплекс Челбасский" о необходимости соблюдения габарита между проводами ВЛ-10 кВ ТМ-3 и ВЛ-110 кВ Яблоновская-Южная с отпайками в соответствии с требованием ПУЭ. Провести инженерный осмотр ВЛ-110 кВ Яблоновская - Южная с отпайками	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Адыгейская- Шенджий тяговая	502	04.07.2019	04.07.2019	В результате производства сельскохозяйственных работ произошло касание сельхозтехникой провода в пролете опор № 49-50.	следы перекрытия в пролете опор № 49-50 вследствие касания провода сельхозтехникой.	Направить письмо в адрес владельца сельхозтехники о запрете использования крупногабаритной техники в охранных зонах ВЛ при производстве работ на сельхозугодьях.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	504	03.07.2019	03.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев контактных соединений и повреждение конденсаторной банки фазы "А" №93,.	нагрев контактных соединений и повреждение конденсаторной банки фазы "А" №93,.	Провести тепловизионный контроль БСК-110 на ПС Западная-2.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	514	06.07.2019	06.07.2019	В процессе длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств трансформаторного масла во в/в вводах 110 кВ МВ-110 БСК со стороны БСК фазы "А" и "С", со стороны СШ-110 фазы "А" и "С".	Неудовлетворительные результаты испытания масла во в/в вводах 110 кВ МВ-110 БСК со стороны БСК фазы "А" и "С", со стороны СШ-110 фазы "А" и "С".	Организовать учащенный контроль состояния в/в вводов МВ-110 БСК сторона БСК фаза "А" и "С", сторона СШ фаза "А" и "С".	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	515	06.07.2019	06.07.2019	В процессе длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств трансформаторного масла во в/в вводах 110 кВ ШСМВ-110.	Неудовлетворительные результаты испытания масла во в/в вводах 110 кВ ШСМВ-110.	Организовать учащенный контроль за состоянием в/в вводов ШСМВ-110 ПС 110 кВ Западная-2.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Афипская	516	09.07.2019	09.07.2019	В результате атмосферных перенапряжений произошло перекрытие изоляции на опоре 31 с повреждением одного стеклянного изолятора из семи на фазе "С", от ПС 110 кВ Афипская L=5,8 км, срочный ремонт не требуется.	На опоре №31 следы перекрытия на проводе и разбитый один стеклянный изолятор из семи на фазе "С" в следствии грозы, срочный ремонт не требуется.	Заменить поврежденный изолятор на опоре №31 фаза "С" ВЛ-110 кВ Афипская-Северская.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 II цепь с отпайками	517	17.07.2019	17.07.2019	обрыв провода фазы "С" в пролете опор №179-180 сторонним крупногабаритным транспортом.	обрыв провода фазы "С" в пролете опор №179-180	Направить письмо в адрес владельца крупногабаритной сельскохозяйственной технике о запрете работ в охранных зонах ВЛ без согласования с филиалом ПАО "Кубаньэнерго" Краснодарские электрические сети	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	521	17.07.2019	17.07.2019	В процессе длительной эксплуатации произошло нарушение уплотнения измерительного ввода, в следствии этого возникла течь масла со снижением уровня масла ниже допустимого в в/в вводе ОМВ-110 фазы "С" в сторону СШ-110.	В результате нарушение уплотнения измерительного ввода произошла течь масла со снижением уровня масла ниже допустимого в в/в вводе ОМВ-110 фазы "С" в сторону СШ-110.	Выполнить техническое обслуживание выключателя ОМВ-110 с проверкой состояния всех уплотнений в/в вводов 110 кВ, устранить выявленные дефекты.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ВЛ	110	ПС 110 кВ Южная ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Южная с отпайками	569	23.07.2019	23.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств проходных изоляторов в ячейке ТСН Т-3, что привело к их повреждению.	снижение изоляционных свойств проходных изоляторов в ячейке ТСН Т-3, что привело к их повреждению.	Провести высоковольтные испытания проходных изоляторов 3 СШ 6 кВ на ПС 110 кВ Южная	23.07.2019	23.07.2019
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	577	23.07.2019	23.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев болтовых соединений перемычек на банках фазы "С" №182, 107, 145	нагрев болтовых соединений перемычек на банках фазы "С" №182, 107, 145	Провести тепловизионный контроль БСК-110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Западная-2	578	24.07.2019	24.07.2019	В результате некачественного монтажа подрядной организацией произошло повреждение перемычки ф "С" на банке № 95	повреждение перемычки ф "С" на банке № 95	Направить претензионное письмо в адрес подрядной организации о соблюдении требований выполнения ремонтов оборудования.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Н.Тигаровская III цепь	553	21.07.2019	21.07.2019	В результате грозового перенапряжения произошло электродуговое перекрытие между проводом и траверсой фаза "А" на опоре №61 КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат - Новотитаровская тяговая 2 цепь с повреждением изолятора.	электродуговое перекрытие между проводом и траверсой фаза "А" на опоре №61 КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат - Новотитаровская тяговая 2 цепь с повреждением изолятора.	Провести тепловизионный контроль КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Новотитаровская тяговая 2 цепь. Произвести замеры сопротивления контура заземления опор №60, 61, 62 КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат - Новотитаровская тяговая 2 цепь	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная с отпайками	615	02.07.2019	02.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств изоляторов на опоре №5 фаза "С".	Повреждение изоляторов на опоре №5 фаза "С" ВЛ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ-Парфюмерная.	Провести тепловизионный контроль ВЛ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ-Парфюмерная.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Лорис – НС-16	617	28.07.2019	28.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло разрушение одного изолятора фазы "А" на опоре №11 ВЛ-35 кВ Лорис-НС-1	разрушение одного изолятора фазы "А" на опоре №11 ВЛ-35 кВ Лорис-НС-16	Провести тепловизионный контроль ВЛ-35 кВ Лорис-НС-16.	28.07.2019	28.07.2019
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Восточная промзона - Лорис	616	16.07.2019	16.07.2019	Выведена в ремонт ВЛ 110 кВ Восточная промзона - Лорис по неотложной заявке № 833 для устранения аварийного нагрева на ответвительном зажиме к ВЧ заградителю Ф "В" в пролете опор от портала ПС 110 кВ Лорис до опоры №1.	Аварийный нагрев на ответвительном зажиме к ВЧ заградителю Ф "В" в пролете опор от портала ПС 110 кВ Лорис до опоры №1.	Провести тепловизионный контроль ВЛ 110 кВ Восточная промзона - Лорис.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Северная	631	01.08.2019	01.08.2019	В результате воздействия стороннего транспорта (проезд крупногабаритной техники) на провода ВЛ в пролете опор №23-24 произошло короткое замыкание на КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Северная.	выявлены характерные следы воздействия на провода ВЛ в пролете опор №23-24 сторонним транспортом.	Направить письмо в адрес дорожной организации о необходимости соблюдения требований правил охраны электрических сетей, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. N 160. Выполнить внеплановый инженерный осмотр на предмет выявления аналогичных строительных площадок в охранной зоне КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Северная.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	657	05.08.2019	05.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев контактных соединений на банках № 59, 60, 85, 88, 91, 107, 133 фазы "А"; банка №113 фазы "С".	нагрев контактных соединений на банках № 59, 60, 85, 88, 91, 107, 133 фазы "А"; банка №113 фазы "С".	По результатам тепловизионного контроля разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов. Провести тепловизионный контроль БСК-110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ ДМ-8	658	08.08.2019	08.08.2019	перекрытие 2-х опорных изоляторов в ячейке МВ-10 Т-2 в следствии проникновения животного (крысы).	Электродуговое повреждение 2-х опорных изоляторов в ячейке МВ-10 Т-2 в следствии проникновения животного (крысы).	Провести обследование помещения и кабельных каналов КРУН-10 кВ на предмет наличия дыр, отверстий, через которые возможно проникновение животных, при их выявлении <u>выполнить герметизацию</u>	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Лорис	680	14.08.2019	14.08.2019	В результате длительной эксплуатации оборудования произошел нагрев в месте сварного соединения на спусках ВЧЗ фаза "С" КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Лорис.	Нагрев в месте сварного соединения на спусках ВЧЗ фаза "С" КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Лорис.	Провести тепловизионный контроль КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Лорис	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Яблоновская – Парфюмерная с отпайками ВЛ 110 кВ Яблоновская – Южная с отпайками	681	15.08.2019	15.08.2019	Вследствие короткого замыкания на ВЛ-10 кВ ТМ-3, находящейся на балансе ООО «Агрокомплекс Челбасский», в результате «подхлеста» проводов ВЛ-10 кВ ТМ-3 произошло электродуговое перекрытие в пролете опор №36-37 провода фазы «А» ВЛ-110 кВ Яблоновская-Парфюмерная и в пролете опор №№29-30 провода фазы «А» ВЛ-110 кВ Яблоновская-Южная с отпайками с ВЛ-10 кВ ТМ-3.	Вследствие короткого замыкания на ВЛ-10 кВ ТМ-3, находящейся на балансе ООО «Агрокомплекс Челбасский», в результате «подхлеста» проводов ВЛ-10 кВ ТМ-3 произошло электродуговое перекрытие в пролете опор №36-37 провода фазы «А» ВЛ-110 кВ Яблоновская-Парфюмерная и в пролете опор №№29-30 провода фазы «А» ВЛ-110 кВ Яблоновская-Южная с отпайками с ВЛ-10 кВ ТМ-3.	Направить письмо в адрес ООО "Агрокомплекс Челбасский" о необходимости замены неизолированного провода на ВЛ-10 кВ ТМ-3 в пролете опор №8-9 на изолированный СИП-3. Провести инженерный осмотр ВЛ-110 кВ Яблоновская - Южная с отпайками Провести инженерный осмотр ВЛ-110 кВ Яблоновская - Парфюмерная с отпайками	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская	682	17.08.2019	17.08.2019	В результате грозового перенапряжения произошел обрыв грозозащитного троса на опоре №66 с электродуговым перекрытием провода фазы "А".	обрыв грозозащитного троса на опоре №66 с электродуговым перекрытием провода фазы "А".	Провести замеры сопротивления заземления опор №65, 66, 67	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Набережная – Юго-Западная с отпайкой на ПС ИКЕА	683	08.08.2019	08.08.2019	следы перекрытия между проводом и траверсой фазы "В" на опоре №46 по проволоке из гнезда птиц на ВЛ-110 кВ Набережная-Юго-Западная.	Электродуговое перекрытие между проводом и траверсой фазы "В" на опоре №46 по проволоке из гнезда птиц на ВЛ-110 кВ Набережная-Юго-Западная.	Провести инженерный осмотр ВЛ-110 кВ Набережная - Юго-Западная	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	684	16.08.2019	16.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение подставного изолятора ф "А" и конденсаторной банки №79.	повреждение подставного изолятора ф "А" и конденсаторной банки №79.	Провести тепловизионный контроль БСК-110 кВ на ПС Западная-2	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Агроном-II – Агроном-1 с отпайкой на ПС НС-10	685	18.08.2019	18.08.2019	В результате попадания молнии произошло повреждение одного из трех изоляторов на опоре №13 ВЛ-35 кВ Агроном2-Агроном1.	повреждение одного из трех изоляторов на опоре №13 ВЛ-35 кВ Агроном2-Агроном1.	Провести замеры сопротивления заземления опор №12, 13, 14.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ - Восточная промзона с отпайками	687	20.08.2019	20.08.2019	На оп №54 КВЛ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ - Восточная Промзона следы КЗ на шлейфе провода ф"А" и траверса ф"В" в результате приближения на недопустимое расстояние птицы	На оп №54 КВЛ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ - Восточная Промзона следы КЗ на шлейфе провода ф"А" и траверса ф"В" в результате приближения на недопустимое расстояние птицы	Выполнить установку птицезащитных устройств на опоре №54 КВЛ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ - Восточная Промзона	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная с отпайками	688	20.08.2019	20.08.2019	На ВЛ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ-Парфюмерная на опоре №9 следы КЗ на траверсе и проводе Ф "А" из-за продуктов жизнедеятельности птиц	Электродуговое перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц на опоре №9 на траверсе и проводе Ф "А"	Выполнить установку птицезащитных устройств на опоре № 9 ВЛ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ- Парфюмерная	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Нововеличковская	705	29.08.2019	29.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение полупроводниковых свойств диодного моста шинок питания на БПРН-1.	Пробой диодов в цепи выпрямителя, что привело к шунтированию диодного моста БПРУ-1.	Провести внеплановое техническое обслуживание БПРУ-1 и БПРУ-2 на ПС 110 кВ Нововеличковская	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Восточная промзона - Пашковская	709	30.08.2019	30.08.2019	На КВЛ-110 кВ Восточная Промзона - Пашковская на опоре №14 сторонний наброс в виде воздушных шариков фаза "А", в результате чего произошло электродуговое перекрытие по металлизированной ленте между проводом и траверсой фазы "А".	Электродуговое перекрытие по металлизированной ленте между проводом и траверсой фазы "А" на опоре №14.	Провести инженерный осмотр КВЛ-110 кВ Восточная Промзона - Пашковская.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	716	02.09.2019	02.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение изоляции обмотки катушки отключения МВ-110 кВ БСК.	повреждение изоляции обмотки катушки отключения МВ-110 кВ БСК.	Провести техническое обслуживание приводов МВ-110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Лорис - Старокорсунская с отпайкой на ПС ПТФ	719	05.09.2019	05.09.2019	на опоре №59 фаза "А" следы перекрытия между шлейфом и траверсой по продуктам жизнедеятельности птиц	Электродуговое перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц на опоре №59 фаза "А" ВЛ-110 кВ Лорис - Старокорсунская с отпайкой на ПС 110 кВ ПТФ между шлейфом и траверсой.	Произвести установку птицезащитных устройств на опоре №59 ВЛ-110 кВ Лорис-Старокорсунская с отпайкой на ПС ПТФ.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Адыгейская – Мартанская	735	06.09.2019	06.09.2019	В результате грозового перенапряжения на опоре №66 фаза "С" разрушен 1 изолятор в гирианде на ВЛ-110 кВ Адыгейская-Мартанская.	Электродуговое перекрытие в результате грозового перенапряжения на опоре №66 фаза "С", разрушен 1 изолятор в гирианде на ВЛ-110 кВ Адыгейская-Мартанская.	Произвести замеры сопротивления заземления опор №65, 66, 67 ВЛ-110 кВ Адыгейская-Мартанская.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	СДТУ	110	ПС 110 кВ Афипская	751	09.09.2019	09.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение контроллера КОПМАС 2.0	повреждение контроллера КОПМАС 2.0	Провести внеплановую проверку телемеханики ПС 110 кВ Афипская. Выполнить оптимизацию параметров обмена телеинформации по шине RS-485.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	756	12.09.2019	12.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев контактных соединений на конденсаторной банке фазы "А" №23 и №182, фазы "В" №14 и №194, фазы "С" №87.	Нагрев контактных соединений на конденсаторной банке фазы "А" №23 и №182, фазы "В" №14 и №194, фазы "С" №87.	Провести тепловизионный контроль БСК-110 на ПС 110 кВ Западная2	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Пластуновская – Кочеты-II с отпайкой на ПС Родина ВЛ 35 кВ Динская- 110 – Пластуновская	798	23.09.2019	23.09.2019	При осмотре ВЛ 35 кВ Пластуновская - Кочеты с отпайкой на ПС Родина обнаружено в пролете опор 15-16 спиленное дерево сторонними лицами вне охранной зоны, поврежден провод фаза "А", "В", "С".	При осмотре ВЛ 35 кВ Пластуновская - Кочеты с отпайкой на ПС Родина обнаружено в пролете опор 15-16 спиленное дерево сторонними лицами вне охранной зоны, поврежден провод фаза "А", "В", "С".	Провести инженерный осмотр ВЛ 35 кВ Пластуновская - Кочеты-II с отпайкой на ПС Родина. Разработать мероприятия по удалению деревьев, угрожающих падением на провода.	23.09.2019	23.09.2019
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Северная	804	24.09.2019	24.09.2019	Опробование рабочим током комплекта резервных защит и АУВ (PCS-921) выполнялось по разовой программе переключений №4. В данной программе пунктом 5.16.6 программы предусматривалось проведение проверки рабочим током комплекта РЗА КВЛ 110кВ Восточная промзона - Северная (PCS-921), указанный пункт был выполнен в полном объеме персоналом РЗА, а проверка синхронизации параметров ШОН не предусмотрена разовой программой переключений №4. Вследствие чего данная проверка была выполнена 24.09.2019 и изменена уставка угла контроля синхронизма напряжений с 30 на 270 градусов.	отсутствия напряжения на цепях включения ЭВ-110	Провести внеплановую проверку всех терминалов АУВ ВЛ-110 кВ типа PCS-921 на ПС 110 кВ Юго-Западная, ПС 110 кВ Лорис, ПС 110 кВ Северная на соответствие уставки угла контроля синхронизма напряжений и правильности настройки напряжения ШОН (ТН ШОН). По результатам проверки устранить не соответствия настройки уставки угла контроля синхронизма напряжений и правильности настройки напряжения ШОН (ТН ШОН) на всех терминалах АУВ ВЛ-110 кВ типа PCS-921 на ПС 110 кВ Юго-Западная, ПС 110 кВ Лорис, ПС 110 кВ Северная.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	852	19.09.2019	19.09.2019	При вводе в работу не включился ОМВ-110, по неотложной заявке №1241 выведен в ремонт ОМВ-110 для замены катушки отключения.	выведен в ремонт ОМВ-110 для замены катушки отключения.	Провести техническое обслуживание привода ОМВ-110.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	795	13.09.2019	13.09.2019	Нарушение изоляции банки 191 на фазе "В", банки 85, 86 на фазе "С".	Повреждение банки 191 на фазе "В", банки 85, 86 на фазе "С".	Провести тепловизионный контроль БСК-110 на ПС 110 кВ Западная-2. По результатам тепловизионного котроля БСК-110 кВ разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов (при выявлении).	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	863	02.10.2019	02.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев контактных соединений банок ф"В" 77, 79, 80, 82, 84, ф "С" 88, 89, 90, 78, 76, ф"А" 22,23, 24.	нагрев контактных соединений банок ф"В" 77, 79, 80, 82, 84, ф "С" 88, 89, 90, 78, 76, ф"А" 22,23, 24.	Провести тепловизионный контроль БСК-110 на ПС Западная-2. По результатам тепловизионного контроля БСК-110 организовать устранение дефектов.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Водозабор	866	10.10.2019	10.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошло разрушение подставного изолятора на шинном мосту 10 кВ Т-2 Ф "А".	разрушение подставного изолятора на шинном мосту 10 кВ Т-2 Ф "А"	Провести тепловизионный контроль оборудования ПС 110 кВ Водозабор. По результатам проведения ТВК организовать устранение дефектов.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Адыгейская – Мартанская	893	11.10.2019	11.10.2019	На опоре №17 фаза "С" разрушен верхний изолятор в гирлянде марки ПСД-70 Е, 1 из 7-ми в результате грозового перенапряжения.	На опоре №17 фаза "С" разрушен верхний изолятор в гирлянде марки ПСД-70 Е, 1 из 7-ми в результате грозового перенапряжения.	Выполнить замеры сопротивления заземления на опорах №16, 17, 18 на ВЛ-110 кВ Адыгейская - Мартанская.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	35	ПС 110/35/10 кВ Северная	896	16.10.2019	17.10.2019	Повреждение на ПС 110 кВ Северная ТН-35 кВ в ячейке В-35 ВЛ Апрельская.	В результате нарушения герметичности корпуса трансформатора напряжения марки НОЛ-35-1 УХЛ2 произошло внутреннее повреждение обмоток с разрушением корпуса в следствии заводского дефекта.	Направить письмо в адрес завода-изготовителя о повреждении оборудования в следствии заводского дефекта.	16.10.2019	17.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ ДМ-8	907	18.10.2019	18.10.2019	В процессе длительной эксплуатации произошло нарушение контакта накладки АПВ, в следствии чего АПВ не было.	Нарушение электрического контакта накладки Н-«АПВ».	Провести персоналу ОВБ внеплановый инструктаж о порядке выявления дефектов при переключениях и организации своевременного устранения дефектов во вторичных цепях.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Динская – Лорис	924	28.10.2019	28.10.2019	В результате старения изоляции произошло снижения изоляционных свойств гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №64.	Снижение изоляционных свойств гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №64.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-110 кВ Динская-Лорис.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Северо-Восточная	927	31.10.2019	31.10.2019	Повреждение уплотнительной прокладки шпильки ввода 10 кВ фаза "В" по причине изменения свойств материалов в процессе эксплуатации, потери свойств эластичности с образованием микротрещин.	Повреждение уплотнительной прокладки ввода 10 кВ фаза "В".	Провести техническую учебу персоналу СП о порядке выявления и устранения дефектов при проведении текущего ремонта.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	СДТ У	110	ПС 110 кВ Мартанская, ПС 110 кВ ДМ-8 отсутствие ТМ, ТС, ТИ	954	14.11.2019	14.11.2019	В следствии неисправности каналов связи, предоставляемых оператором связи МТС, произошло исчезновение сигналов с ПС Мартанская, ДМ-8.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо оператору МТС об исчезновении каналов связи.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	956	15.11.2019	15.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев контактных соединений банок №149,173 фазы С.	Нагрев контактных соединений банок №149,173 фазы "С".	Провести тепловизионный контроль БСК-110 кВ на ПС Западная-2.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Мартанская	957	16.11.2019	16.11.2019	В процессе эксплуатации не был выявлено залипание магнитопровода пускателя переключателя РПН Т-2.	Залипание магнитного пускателя в приводе РПН (тип МЗ-4).	Выполнить текущий ремонт РПН Т-2 на ПС 110 кВ Мартанская.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Северо-Восточная	958	16.11.2019	16.11.2019	Повреждение уплотнительной прокладки пробки стравливания воздуха из бака трансформатора по причине изменения свойств материалов в процессе эксплуатации.	Повреждение уплотнительной прокладки пробки стравливания воздуха из бака трансформатора.	Провести техническую учебу персоналу СП о порядке выявления и своевременного устранения дефектов.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Мартанская	32	27.11.2019	27.11.2019	В процессе эксплуатации произошла разрегулировка привода.	разрегулировка привода выключателя.	Провести техническое обслуживание привода с устранением выявленных замечаний.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Набережная – Западная-2 с отпайкой на ПС ИКЕА ВЛ 110 кВ Набережная – Юго-Западная с отпайкой на ПС ИКЕА ВЛ 110 кВ Яблоновская – Набережная П	39	23.11.2019	23.11.2019	В результате заноса постороннего предмета на провода ВЛ 110 кВ Западная-2 - Набережная, ВЛ 110 кВ Набережная-Юго-Западная произошло КЗ, срочный вывод в ремонт не требуется.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо главе МО г. Краснодар об оказании содействия организации разъяснительной работы о необходимости соблюдения правил охраны электрических сетей.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	96	01.11.2019	01.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев контактных соединений банок №197,115,202,179 фазы "С"	Нагрев контактных соединений банок №197,115,202,179 фазы "С"	Проверить качество контактных соединений на БСК-110 на ПС Западная-2 По результатам тепловизионного контроля БСК-110 организовать устранение дефектов. Провести тепловизионный контроль БСК-110 на ПС Западная-2	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	109	06.12.2019	06.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев контактных соединений на конденсаторной банке фазы "А" №166, фазы "В" №59, фазы "С" №58	Нагрев контактных соединений на конденсаторной банке фазы "А" №166, фазы "В" №59, фазы "С" №58	Включить в планово-техническое обслуживание, периодическую проверку контактных соединений на БСК-110 на ПС Западная-2 Провести тепловизионный контроль БСК-110 на ПС Западная-2	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	СДУ	110	Будет отсутствовать ТМ с ПС 110 кВ Ильская, ПС 35 кВ Шапсуг, канал связи с СРЭС, ТахРЭС. Снижение резервного канала передачи ТМ	114	02.12.2019	02.12.2019	На ПС 220 кВ Афицкая при выводе в ремонт по заявке №1582/14733/18601 1 см 0,4 кВ собственных нужд произошло пропадание питания телекоммуникационного шкафа филиала ПАО "Кубаньэнерго" КЭС.	Техническая причина отсутствует	Написать письмо ПАО "ФСК ЕЭС" Кубанское ПМЭС о предоставлении резервного питания телекоммуникационного шкафа филиала ПАО "Кубаньэнерго" КЭС	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ВЛ ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2 КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 П цепь с отпайками ПС 110 кВ Водозабор	121	09.12.2019	09.12.2019	На ПС 110 кВ Водозабор между МВ-10 Т-2 и КРУН-10 на проходном изоляторе произошло межфазное замыкание из-за попадания животного. На ПС 110 кВ Юго-Западная из-за пробоя стабилизаторов в ВЧ-передатчике произошла неправильная работа полуккомплекта ДФЗ.	На ПС 110 кВ Водозабор действием ДЗТ отключился трансформатор Т-2 из-за перекрытия ШМ-10 Т-2 на крыше КРУН-10. Повреждение полуккомплекта ДФЗ(ВЧ-передатчика) ПС 110 кВ Юго-Западная, вследствие выхода из строя стабилизаторов ЛФ UD4, UD5, UD6 из-за ослабления контакта РК кабеля.	Провести внеплановый осмотр ПС-110 кВ Водозабор на предмет целостности ограждений, отсутствия дыр, проемов для проникновения животных. После ремонта ДФЗ (ВЧ-передатчика) на ВЛ Западная-2-Юго-Западная провести проверку АПВ на ПС Западная-2 .	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Октябрьская – Керамзитовый завод с отпайками	130	08.12.2019	08.12.2019	Разрушение гирлянды изоляторов на опоре № 30 ф "А" 3 шт (стекло), в результате атмосферного перенапряжения.	Разрушение гирлянды изоляторов на опоре № 30 ф "А" 3 шт	Провести осмотр ВЛ 35 кВ Октябрьская – Керамзитовый завод с отпайками. Провести замеры сопротивления контура заземления на опоре №29, 30, 31 ВЛ 35 кВ Октябрьская – Керамзитовый завод с отпайками.	08.12.2019	08.12.2019
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ ВНИИРис	131	09.12.2019	09.12.2019	В процессе длительной эксплуатации произошло окисление контакта готовности привода на МВ-110 ВЛ Н.Мышастовская	Отсутствие электрического контакта, из-за окисления контакта готовности привода не была "взведена" пружина привода МВ-110 ВЛ Н.Мышастовская.	Включить в планово-техническое обслуживание, периодическую проверку приводов МВ-110 на ПС 110 кВ ВНИИРис со сверхнормативным сроком эксплуатации.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	35	ПС 35 кВ Титаровская	136	10.12.2019	10.12.2019	Из-за изменения свойств материалов в процессе эксплуатации произошло частичное разрушение уплотнительной прокладки на ПС 35 кВ Титаровская между баком Т-1 и охладителем №1.	В результате разрушения уплотнительной прокладки между баком Т-1 и охладителем №1, произошла течь масла.	Провести техническую учебу персоналу СП о порядке выявления и своевременного устранения дефектов.	10.12.2019	10.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Северная	150	15.12.2019	15.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев контактного соединения аппаратного зажима с оголовником разъединителя ф "А" ЛР-110 кВ КВЛ 110 кВ Восточная промзона – Северная.	Нагрев контактного соединения аппаратного зажима с оголовником разъединителя ф "А" ЛР-110 кВ КВЛ 110 кВ Восточная промзона – Северная.	Провести тепловизионный контроль на ПС 110 кВ Северная. По результатам тепловизионного контроля на ПС 110 кВ Северная организовать устранение дефектов.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Северная	151	23.12.2019	23.12.2019	При демонтаже кабелей вторичной коммутации, персоналом подрядной организации ООО «Спецстрой» допущено падение плиты на кабельный лоток и повреждение кабеля вторичной цепи - ГЗТ Т-2, что вызвало ложное срабатывание защиты.	Механическое повреждение изоляции кабеля цепи вторичной коммутации ГЗТ Т-2, что привело к замыканию жил и ложному срабатыванию ГЗТ Т-2.	Провести инструктаж персоналу ООО «Спецстрой» о порядке выполнения монтажных и демонтажных работ при реконструкции ПС 110 кВ Северная Провести инструктаж персоналу Краснодарских ЭС о порядке выполнения монтажных и демонтажных работ при реконструкции ПС 110 кВ Северная. Произвести проверку технического состояния контрольных кабелей, проложенных в кабельном канале на предмет отсутствия их повреждений на ПС 110 кВ Северная. Направить письмо в ООО «Спецстрой» о порядке проведения работ во вторичных цепях при реконструкции ПС 110 кВ Северная. На период производства работ командированным персоналом по реконструкции ПС 110 кВ Северная назначать работника, ответственного за надзор, из числа персонала службы подстанций 35 кВ и выше и службы РЗА Краснодарских ЭС при выполнении монтажных и демонтажных работ (по направлению деятельности).	23.12.2019	23.12.2019
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	153	18.12.2019	18.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев контактных соединений перемычек на опорных изоляторах на конденсаторной банке №196 фазы "В", на конденсаторных банках №117, 138, 106, 104, 53 фазы "С" .	Нагрев контактных соединений перемычек на опорных изоляторах на конденсаторной банке №196 фазы "В", на конденсаторных банках №117, 138, 106, 104, 53 фазы "С" .	Включить в планово-техническое обслуживание, периодическую проверку контактных соединений на БСК-110 на ПС Западная-2 Провести тепловизионный контроль БСК-110 на ПС Западная 2	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС КВЛ	35	ПС 35 кВ Агроном-1 КВЛ 35 кВ Северная – Калинино II цепь с отпайками	158	25.12.2019	25.12.2019	На ПС 35 кВ Агроном-1 повреждение уплотнительной прокладки шпильки РПН по причине изменения свойств материалов в процессе эксплуатации, потери свойств эластичности с образованием микротрещин. На КВЛ 35 кВ Северная – Калинино II цепь следы перекрытия в пролетах опор №31-32 на фазе "В" и "С" в результате занесения ветром стороннего предмета (упаковочная металлизированная лента)	На ПС 35 кВ Агроном-1 повреждение уплотнительной прокладки шпильки РПН. На КВЛ 35 кВ Северная – Калинино II цепь следы перекрытия в пролетах опор №31-32 на фазе "В" и "С"	Провести техническую учебу персоналу СП о порядке выявления и устранения дефектов при проведении текущего ремонта. Провести тепловизионный контроль КВЛ 35 кВ Северная – Калинино II цепь с отпайками	25.12.2019	25.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Юго-Западная	166	30.12.2019	30.12.2019	В результате эксплуатации произошло ослабление контактных соединений РПН, что привело к превышения времени переключения привода РПН и работе защит.	При понижении положения РПН Т-2 сработал защитный выключатель двигателя после замыкания контактов переключателя и реле времени, вследствие превышения времени переключения привода РПН, из-за ослабления контактного соединения, что привело к его фиксации в промежуточном положении, с дальнейшим развитием событий в баке РПН способствующим работе струйного реле	При возникновении проблемы с регулировкой РПН выполнить средний ремонт РПН Т-2 ПС 110/10/10 кВ Юго-Западная на ПС 110 кВ Юго-Западная.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ ВНИИРис	167	30.12.2019	30.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение механического соединения между фланцем и фарфоровой частью опорного изолятора на ЛР-110 КВЛ Витаминкомбинат фаза "А" сторона ТТ-110 КВЛ Витаминкомбинат на ПС 110 кВ ВНИИРис.	Нарушение механического соединения между фланцем и фарфоровой частью опорного изолятора на ЛР-110 КВЛ Витаминкомбинат фаза "А" сторона ТТ-110 КВЛ Витаминкомбинат на ПС 110 кВ ВНИИРис в результате длительной эксплуатации оборудования.	Проверить техническое состояние изоляторов разединителей 110 кВ на ПС 110 кВ ВНИИРис.	-	-
Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	171	27.12.2019	27.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев контактных соединений на конденсаторных банках фазы "С" №120, 169; фазы "В" №115,168,107,175; фазы "А" №52.	Нагрев контактных соединений на конденсаторных банках фазы "С" №120, 169; фазы "В" №115,168,107,175; фазы "А" №52.	Включить в планово-техническое обслуживание, периодическую проверку контактных соединений на БСК-110 на ПС Западная-2 Провести тепловизионный контроль контактных соединений на конденсаторных банках БСК-110 на ПС Западная 2	-	-
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-5-882	1	05.01.2019	05.01.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки и снегонапления произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-5-882.	Схлест проводов в пролете опор 1-7-/-1-8.	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП Т-5-882 Произвести регулировку стрелы провиса провода фазы "А" в пролете опор 1-7-/-1-8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП Т-5-882	05.01.2019	05.01.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-698	2	05.01.2019	05.01.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-698.	Обрыв вязки провода на опоре 10.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-698	05.01.2019	05.01.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Км-1-467	3	05.01.2019	05.01.2019	В результате снегонапления произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Км-1-467 В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Км-1-467	Обрыв вязки провода на опоре 4/45.	произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Км-1-467	05.01.2019	05.01.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Км-2-451	4	05.01.2019	05.01.2019	05.01.2019 наблюдалось гололедо-изморозевое отложение на проводах. 05.01.2019 наблюдалось усиление ветра.	Обрыв вязки провода	Произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Км-2-451	05.01.2019	05.01.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Во-7-97	7	11.02.2019	11.02.2019	В результате наезда стороннего транспорта повреждена опора №1-5 и выявлен обрыв фазного провода в пролете опор № 1-4-/-1-5.	Повреждение стойки опоры №1-5 и обрыв фазного провода в пролете опор № 1-4-/-1-5.	Подготовить отношение в органы МВД по Курганинскому району для проведения административного расследования по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Во-7-97 Произвести замену опоры №1-5 типа СН 1-1 по ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Во-7-97	11.02.2019	11.02.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ст-2-286	12	17.02.2019	17.02.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор 15-:-16 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ст-2-286	Схлест проводов	Выполнить осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ст-2-286 по всей длине. Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 15-:-16 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ст-2-286.	17.02.2019	17.02.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кп-3-103	15	17.02.2019	17.02.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение Ав-0,4кВ ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кп-3-103	Схлест провода на вводе к потребителю	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	17.02.2019	17.02.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кп-3-103	16	18.02.2019	18.02.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кп-3-103.	Схлест проводов пролет 1-1-:-потребитель д.№16.	произвести осмотр ответвлений к домам по отпайке ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Кп-3-103	18.02.2019	18.02.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Км-2-443	23	01.03.2019	01.03.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Км-2-443.	Обрыв вязки фазного провода на опоре №1-3.	Произвести осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от ТП Км-2-443	01.03.2019	01.03.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вз-1-875	24	01.03.2019	01.03.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л 2 от КТП 10/0,4 кВ Вз-1-875 .	Обрыв провода в пролетах опор № 1-:-6-15/2	Произвести ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вз-1-875	01.03.2019	01.03.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-642	32	13.03.2019	13.03.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-642	Обрыв шлейфа выводов 0,4кВ Л-1 КТП Пп-7-642, схлест с нулевым проводом.	Произвести замену выводов на СИП 3*50/1*54,6 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-642 до первой опоры.	13.03.2019	13.03.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-4-811	35	15.03.2019	15.03.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-4-811.	Схлест проводов в пролете опор 2-3.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 2-:-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-4-811.	15.03.2019	15.03.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-9-646	36	16.03.2019	16.03.2019	В результате наезда стороннего транспорта сбита опора №15 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-9-646, выявлен обрыв провода в пролетах оп. 13-:-16;	Излом стойки опоры №15 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-9-646, выявлен обрыв провода в пролетах оп. 13-:-16.	произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-9-646 Произвести осмотр стоек опор № 13,14,16 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-9-646	16.03.2019	16.03.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кв-3	38	19.03.2019	19.03.2019	В результате длительных порывов ветра произошло раскачивание проводов в пролёте опор №24-:-25.	Обрыв вязки на опоре №24.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Кв-3" по всей длине. Выполнить измерение контура заземления опоры №24 ВЛ-10кВ "Кв-3"	19.03.2019	19.03.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кп-3 совместный подвес с ВЛ 0,4кВ	52	31.03.2019	31.03.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошел провис провода в пролёте опор №22-:-23.	Провис провода в пролёте опор №22-:-23 ВЛ-10кВ "Кп-3".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Кп-3" по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса в пролете опор №22-:-23 ВЛ-10кВ "Кп-3".	-	-
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пп-11 (совместный подвес ВЛ-0,4 кВ)	53	31.03.2019	31.03.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошло раскачивание проводов в пролете опор №14-:-15.	Провис проводов в пролёте опор №14-:-15 ВЛ-10кВ "Кп-3".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Кп-3" по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса в пролете опор №14-:-15 ВЛ-10кВ "Кп-3".	-	-
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ад-1-243	54	06.04.2019	06.04.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов на опоре № 2-2а и обрыв провода на опоре №2-2 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ад-1-243.	Обрыв провода на опоре №2-2 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ад-1-243 схлест проводов на опоре 2-2а.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ад-1-243.	06.04.2019	06.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ст-2-285	56	09.04.2019	09.04.2019	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ст-2-285.	АВ 0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ст-2-285 не соответствует заводским характеристикам.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ст-2-285 по всей длине. Произвести замер сопротивления петли "фаза-нуль" ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ст-2-285. Произвести замену АВ-0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ст-2-285.	09.04.2019	09.04.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Км-1-437	64	16.04.2019	16.04.2019	В результате грозы, сильного дождя произошло отключение ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Км-1-432	Перегорание плавких вставок предохранителей ПН-2 фазы "А" и "В"	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Км-1-437	16.04.2019	16.04.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ст-2-230	65	16.04.2019	16.04.2019	В результате воздействия грозы и сильного дождя произошло отключение ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ст-2-230.	При сильном дожде, грозе отключился АВ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ Ст-2-230.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ст-2-230.	16.04.2019	16.04.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ В3-7	71	13.05.2019	13.05.2019	В результате раскачивания проводов в пролёте опор 64-:-65 произошло отключение ВЛ-10кВ "В3-7".	Длительные ветровые нагрузки.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "В3-7" по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 64-:-65 ВЛ-10кВ "В3-7".	-	-
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-826	86	20.05.2019	20.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 9-:-10	схлест проводов	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-826 Выполнить замер стрелы провиса провода ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-826 в пролете опор 9-:-10.	20.05.2019	20.05.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Мх-3-426	87	12.05.2019	12.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 4-6--4-6а	Провис проводов	Произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Мх-3-426 по всей длине. Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 4-6-:-4-6а ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Мх-3-426	12.05.2019	12.05.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп-3-614	88	16.05.2019	16.05.2019	Посторонним автотранспортным средством сбита опора 16-а ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп-3-614.	Сломана опора 16-а ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп-3-614.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп-3-614 по всей длине.	16.05.2019	16.05.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-5-683	89	20.05.2019	20.05.2019	Схлест проводов в пролете опор 3-:-4.	схлест проводов	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-5-683 по всей длине. Выполнить замер стрелы провиса провода ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-5-683 в пролете опор 3-:-4.	20.05.2019	20.05.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пр-9-702	90	20.05.2019	20.05.2019	Схлест проводов в пролете опор 11-:-12.	схлест проводов	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пр-9-702 по всей длине. Произвести регулировку стрелы провиса провода ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пр-9-702 в пролете опор 11-:-12.	20.05.2019	20.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-14	91	24.05.2019	24.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 2-2--2-3.	Провис провода в пролете опор 2-2--2-3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-14 по всей длине. Выполнить замер стрелы провиса провода ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-14 в пролете опор 2-2--2-3.	24.05.2019	24.05.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На-5-218	93	25.05.2019	25.05.2019	В результате воздействия ветровых нагрузок произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 9--10 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На-5-218	Кратковременный схлест проводов от КТП 10/0,4 кВ На-5-218 в пролете опор 9--10 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На-5-218	Выполнить осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На-5-218 по всей длине. произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 9--10 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На-5-218.	25.05.2019	25.05.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кп-3-104	94	25.05.2019	25.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор № 1-1--1-2. ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кп-3-104	Схлест проводов в пролете опор № 1-1--1-2 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кп-3-104.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кп-3-104 по всей длине линии. Выполнить замер стрелы провиса провода ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кп-3-104 в пролете опор 1-1--1-2.	25.05.2019	25.05.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Км-2-443	95	25.05.2019	25.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 1-8--1-9	Схлест проводов пролете опор № 1-8--1-9	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Км-2-443 Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор № 1-8--1-9 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Км-2-443	25.05.2019	25.05.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-2408	96	25.05.2019	25.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 12--13	Схлест проводов пролете опор № 12--13	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-2408 произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор № 12--13 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-2408.	25.05.2019	25.05.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-70	97	25.05.2019	26.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 5--6 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-70	Схлест проводов пролете опор № 5--6 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-70	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-70 Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 5--6 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-70	25.05.2019	26.05.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-455	98	25.05.2019	25.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 6--7 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-455	Схлест проводов пролете опор № 6--7 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-455	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-455 Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 6--7 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-455	25.05.2019	25.05.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-454	99	25.05.2019	25.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор № 10--11 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-454.	Схлест проводов пролете опор № 10--11 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-454.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-454 Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 10--11 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-454	25.05.2019	25.05.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-78	100	26.05.2019	26.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 16--17 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-78.	Схлест проводов пролете опор № 16--17 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-78	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-78 Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 16--17 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-78	26.05.2019	26.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-3-55	101	26.05.2019	26.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 6--7 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-3-55	Схлест проводов пролете опор № 6--7 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-3-55	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-3-55 Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 6--7 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-3-55	26.05.2019	26.05.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-37	102	26.05.2019	26.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 9--10 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-37.	Схлест проводов пролете опор № 9--10 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-37	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-37 Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 9--10 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-37	26.05.2019	26.05.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-456	103	26.05.2019	26.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 1-6--1-7 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-456	Схлест проводов пролете опор № 1-6--1-7 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-456	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-456 Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 1-6--1-7 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-456	26.05.2019	26.05.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Во-2 совместный подвес с ВЛ-0,4кВ	104	29.05.2019	29.05.2019	В результате воздействия длительных ветровых нагрузок произошло раскачивание проводов на ВЛ 10кВ "Во-2" в пролёте опор №4/8-4 - 5/8-5.	Провис провода на ВЛ-10кВ "Во-2" в пролёте опор №4/8-4 - 5/8-5.	Выполнить внеочередной ИТР осомотр ВЛ-10кВ "Во-2" по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса в пролётах опор №4/8-4 - 5/8-5 ВЛ-10кВ "Во-2".	-	-
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Мх-5	106	31.05.2019	31.05.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошло раскачивание проводов в пролёте опор №17--18 ВЛ-10кВ "Мх-5".	Провис провода в пролёте опор №17--18 ВЛ-10кВ "Мх-5".	Выполнить внеочередной ИТР осомотр ВЛ-10кВ "Мх-5" по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса в пролёте опор №17--18 ВЛ-10кВ "Мх-5".	-	-
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-58	113	08.06.2019	08.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 13--14 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-58	Схлест проводов пролете опор 13--14 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-58.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-58 по всей длине. Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 13--14 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-58.	08.06.2019	08.06.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вc-5-287	114	08.06.2019	08.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор 14--15 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вc-5-287.	Схлест проводов в пролете опор 14--15 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вc-5-287.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Вc-5-287 по всей длине. Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете 14--15 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Вc-5-287.	08.06.2019	08.06.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-2408	115	09.06.2019	09.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 9--10 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-2408	схлест проводов в пролете опор № 9--10 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-2408.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-2408 по всей длине. Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 9--10 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-2408.	09.06.2019	09.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-816	116	09.06.2019	09.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор 2-28/4--2-27/5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-816.	схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 2-28/4--2-27/5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-816.	Выполнить осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-816 по всей длине. Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 2-28/4--2-27/5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-816.	09.06.2019	09.06.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На-5-202	117	09.06.2019	09.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор 1-3--1-4 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На-5-202.	Схлест проводов в пролете опор 1-3--1-4 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На-5-202.	Выполнить осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На-5-202 по всей длине. Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 1-3--1-4 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На-5-202.	09.06.2019	09.06.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ад-1-243	118	09.06.2019	09.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 6--7 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ад-1-243.	Схлест проводов в пролете опор № 6--7 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ад-1-243.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ад-1-243 по всей длине. Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 6--7 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ад-1-243.	09.06.2019	09.06.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-496	119	09.06.2019	09.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошло падение ветки дерева вне охранной зоны на провода ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-496 в пролетах опор № 10--3-2.	Обрыв проводов ВЛ 0,4 кВ в пролетах опор № 10--3-2 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-496 .	Выполнить внеплановый ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-496 по всей длине.	09.06.2019	09.06.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ На-5 (совместный подвес ВЛ-0,4 кВ)	120	08.06.2019	08.06.2019	В результате воздействия длительных ветровых нагрузок произошел обрыв вязки на опоре №127 ВЛ-10кВ "На-5".	Обрыв вязки на опоре №127 ВЛ-10кВ "На-5".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "На-5" по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса в пролёте опор №127--128 ВЛ-10кВ "На-5"	08.06.2019	08.06.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Во-7 совместный подвес с ВЛ-0,4кВ	121	08.06.2019	08.06.2019	В результате воздействия ветровых нагрузок произошло падение дерева из-за пределов охранной зоны ВЛ-10кВ "Во-7".	Обрыв провода в пролётах опор №254--255 результате падения дерева из-за пределов охранной зоны ВЛ-10кВ "Во-7".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Во-7" по всей длине. Выполнить перетяжку провода в пролёте опор №254--255 ВЛ-10кВ "Во-7".	08.06.2019	08.06.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вз-2-885	139	22.06.2019	22.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ввода к потребителю от опоры №8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ВЗ-2-885	Провис проводов	Произвести замену ввода к потребителю от опоры № 8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ВЗ-2-885.	22.06.2019	22.06.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-642	140	21.06.2019	22.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 20 --21.	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 20--21 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-642.	21.06.2019	22.06.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пл-3-617	141	21.06.2019	22.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор 29--30	Провис провода	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 29--30 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пл-3-617	21.06.2019	22.06.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Км-2-504	145	28.06.2019	28.06.2019	В результате валки дерева вне охранной зоны ВЛ бригадой строителей газопровода, упавшим деревом оборваны провода в пролете опор 3--4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Км-2-504 .	Обрыв четырех проводов А-35.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Км-2-504 по всей длине. Подготовить письмо в органы МВД, для проведения административного расследования.	28.06.2019	28.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн-3-49	156	17.07.2019	17.07.2019	В результате раскачивания проводов произошел обрыв вязки фазного провода на опоре №2-2 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн-3-49.	Обрыв вязки фазного провода на опоре №2-2 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн-3-49.	Провести ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн-3-49.	17.07.2019	17.07.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-642	167	22.07.2019	22.07.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете оп.5-:-6 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-642	Провис провода	Произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-642 по всей длине. Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-642	22.07.2019	22.07.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-26	169	25.07.2019	25.07.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-26.	Провис провода в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-26	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-26. Произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-26 по всей длине.	25.07.2019	25.07.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-24	170	25.07.2019	25.07.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-24.	Провис провода в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-24.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-24 по всей длине. Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 7-8 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-24	25.07.2019	25.07.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-35	171	25.07.2019	25.07.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор №1-2-:-1-3 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-35.	Провис провода в пролете опор №1-2-:-1-3 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-35.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-35 по всей длине. Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор №1-2-:-1-3 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-35.	25.07.2019	25.07.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-30	172	25.07.2019	25.07.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете оп 7-8 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-30.	Провис провода	Произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-30 по всей длине. Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 7-:-8 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-30 по всей длине.	25.07.2019	25.07.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пп-7 (совместный подвес ВЛ-0,4 кВ)	173	02.08.2019	02.08.2019	Наезд стороннего транспорта.	В результате наезда стороннего транспорта повреждена опора №3-7 на ВЛ-10кВ "Пп-7".	Подготовить отношение в МВД Курганинского района.	02.08.2019	02.08.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-634	182	14.08.2019	14.08.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 4-:-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-634	Провис провода.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-634 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 4-:-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-634.	14.08.2019	14.08.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-30	183	14.08.2019	14.08.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор 101/7-:-100/8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-30.	Провис провода	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-30 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 101/7-:-100/8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-30	14.08.2019	14.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-4-844	184	17.08.2019	17.08.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор 2-7--2-8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-4-844.	Провис провода.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-4-844 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 2-7--2-8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-4-844.	17.08.2019	17.08.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кп-3-101	185	21.08.2019	21.08.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 1-2--1-3 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кп-3-101.	Провис провода.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кп-3-101 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 1-2--1-3 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кп-3-101.	21.08.2019	21.08.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Во-7-95	186	21.08.2019	21.08.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 9--10 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Во-7-95.	Провис провода.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Во-7-95 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 9--10 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Во-7-95.	21.08.2019	21.08.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-5-930	187	21.08.2019	21.08.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 1-4--1-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-5-930.	Провис провода.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-5-930 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 1-4--1-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-5-930.	21.08.2019	21.08.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-27	188	21.08.2019	21.08.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 10--11 Л 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-27.	Провис провода.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-27 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 10--11 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-27.	21.08.2019	21.08.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ст-2-286	191	28.08.2019	28.08.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 7--8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ст-2-286.	Провис провода.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 7--8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ст-2-286. Выполнить осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ст-2-286 по всей длине.	28.08.2019	28.08.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-3-452	194	08.09.2019	08.09.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 2-7--2-8 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-3-452.	Провис провода.	Выполнить осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-3-452 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 2-7--2-8 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-3-452.	08.09.2019	08.09.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-5-604	196	08.09.2019	08.09.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 14--15 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-5-604.	Провис провода.	Выполнить осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-5-604 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 14--15 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-5-604.	08.09.2019	08.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Курганский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-803	201	08.09.2019	08.09.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 23--24 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-803.	Провис провода.	Выполнить осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-803 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 23--24 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-803.	08.09.2019	08.09.2019
Курганский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ст-2-230	202	08.09.2019	08.09.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 3--4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ст-2-230.	Провис провода.	Выполнить осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ст-2-230 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 3--4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ст-2-230.	08.09.2019	08.09.2019
Курганский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-50	203	08.09.2019	08.09.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 13--14 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-50.	Провис провода.	Выполнить осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-50 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 13--14 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-50.	08.09.2019	08.09.2019
Курганский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Км-4-441	212	28.09.2019	28.09.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 1-10--1-11 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Км-4-441.	Провис провода.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Км-4-441 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 1-10--1-11 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Км-4-441.	28.09.2019	28.09.2019
Курганский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-684	216	07.10.2019	07.10.2019	В результате ДТП, сторонним транспортным средством, повреждена опора №27 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-684.	Повреждены стойка и укос опоры №27 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-684	Подготовить отношение в органы МВД по Курганскому району для проведения административного расследования по повреждению опоры №27 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-684 Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-684 по всей длине	07.10.2019	07.10.2019
Курганский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-27	219	10.10.2019	10.10.2019	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-27.	В результате грозových перенапряжений произошло электродуговое перекрытие и разрушение изолятора на опоре №4-14/5 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-27.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-27 по всей длине.	10.10.2019	10.10.2019
Курганский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-831	235	24.10.2019	24.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 1-1--1-2 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-831.	Провис провода в пролете опор 1-1--1-2 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-831.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 1-1--1-2 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-831. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-831 по всей длине.	24.10.2019	24.10.2019
Курганский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-822	236	24.10.2019	24.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 16--17 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-822.	Провис проводов в пролете опор 16--17 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-822.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 16--17 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-822. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-822 по всей длине.	24.10.2019	24.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Т-4-805	237	24.10.2019	24.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 11-:-12 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Т-4-805.	Провис провода в пролете опор 11-:-12 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Т-4-805.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 11-:-12 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Т-4-805. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Т-4-805 по всей длине.	24.10.2019	24.10.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-634	238	24.10.2019	24.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 1-4-:-1-5 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-634.	Схлест провода в пролете опор 1-4-:-1-5 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-634.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 1-4-:-1-5 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-634. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-634 по всей длине.	24.10.2019	24.10.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-9-666	239	24.10.2019	24.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 2-8-:-2-9 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-9-666.	Схлест провода в пролете опор 2-8-:-2-9 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-9-666.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 2-8-:-2-9 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-9-666. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-9-666 по всей длине.	24.10.2019	24.10.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-529	241	23.10.2019	23.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 1-3-:-1-4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-529.	Схлест проводов в пролете опор 1-3-:-1-4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-529.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 1-3-:-1-4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-529. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-529 по всей длине.	23.10.2019	23.10.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вс-1-203	243	23.10.2019	23.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 1-9-:-1-10 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вс-1-203.	Провис провода в пролете опор 1-9-:-1-10 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вс-1-203.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 1-9-:-1-10 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вс-1-203. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вс-1-203 по всей длине.	23.10.2019	23.10.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На-3-245	244	23.10.2019	23.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 2-3-:-2-4 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На-3-245.	Провис проводов в пролете опор № 18-:-19 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ХР-5-431.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На-3-245 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 2-3-:-2-4 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На-3-245.	23.10.2019	23.10.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Км-1-449	245	22.10.2019	22.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 11-:-12 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Км-1-449.	Провис проводов в пролете опор 11-:-12 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Км-1-449.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Км-1-449 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 11-:-12 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Км-1-449.	22.10.2019	22.10.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Мх-2 от ПС 35/10 "Михайловская"	246	20.10.2019	20.10.2019	В результате длительных ветровых нагрузок отгорел шлейф фазы "С" Разъединителя №432 на опоре №1 ВЛ-10кВ "Мх-2".	Отгорел шлейф разъединителя фазы "С" Разъединителя №432.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Мх-2" по всей длине.	20.10.2019	20.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Км-3-440	247	20.10.2019	20.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 7--8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Км-3-440.	Провис проводов в пролете опор № 7--8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Км-3-440.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Км-3-440 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 7--8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Км-3-440.	20.10.2019	20.10.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Р-5	253	30.10.2019	30.10.2019	Наезд стороннего транспорта	В результате наезда стороннего транспорта сбит опора №3-10 на ВЛ-10кВ "Р-5".	Подготовить отношение в органы МВД Курганинского района. Выполнить замену поврежденной опоры №3-10 на ВЛ-10кВ "Р-5".	30.10.2019	30.10.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-5-807	254	30.10.2019	30.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 1-4--1-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-5-807.	Провис провода в пролете опор 1-4--1-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-5-807.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 1-4--1-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-5-807. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-5-807 по всей длине.	30.10.2019	30.10.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-14	255	03.11.2019	03.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло раскачивание фазного провода в пролете опор 25а--25б ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-14.	Обрыв вязки фазного провода на опоре 25б ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-14.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-14 по всей длине. Выполнить замеры заземляющего устройства опоры №25б ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-14.	03.11.2019	03.11.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Км-4-441	263	13.11.2019	13.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки от опоры №6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Км-4-441 произошел кратковременный схлест проводов на вводе в домовладение .	Схлест проводов на вводе в домовладение от опоры №6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Км-4-441 .	Заменить ввод в домовладение от опоры №6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Км-4-441 на СИП 2*16.	13.11.2019	13.11.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-511	264	13.11.2019	13.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор 1-2--1-3 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-511 произошел кратковременный схлест проводов .	Провис провода в пролете опор 1-2--1-3 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-511	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-511 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 1-2--1-3 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-511 .	13.11.2019	13.11.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-36	270	14.11.2019	14.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор 2-4--2-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-36 произошел кратковременный схлест проводов .	Провис провода в пролете опор 2-4--2-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-36	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-36 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 2-4--2-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-36 .	14.11.2019	14.11.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-3-435	271	14.11.2019	14.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор 1-17--1-18 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-3-435 произошел кратковременный схлест проводов .	Провис провода в пролете опор 1-17--1-18 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-3-435.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-3-435 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 1-17--1-18 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-3-435 .	14.11.2019	14.11.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-403	272	14.11.2019	14.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор 24--25 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-403 произошел кратковременный схлест проводов .	Провис проводов в пролете опор 24--25 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-403	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-403 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 24--25 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-403.	14.11.2019	14.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-52	273	14.11.2019	14.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор 2-4-:-2-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-52 произошел кратковременный схлест проводов .	Провис проводов в пролете опор 2-4-:-2-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-52	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-52 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 2-4-:-2-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-52 .	14.11.2019	14.11.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ад-1-241	276	15.11.2019	15.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор 26-:-27 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ад-1-241 произошел кратковременный схлест проводов .	Провис проводов в пролете опор 26-:-27 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ад-1-241	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ад-1-241 по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 26-:-27 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ад-1-241 .	15.11.2019	15.11.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Т-1	298	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействия длительных ветровых нагрузок произошло раскачивание проводов в пролётах опор №3-43-:-3-44 на ВЛ 10 кВ Т-1	В следствие длительной эксплуатации провода и воздействия ветровых нагрузок произошел провис провода в пролётах опор №3-43-:-3-44 на ВЛ 10 кВ Т-1.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Т-1" по всей длине. Выполнить регулировку стрелу провиса в в пролётах опор №3-43-:-3-44 на ВЛ -10кВ "Т-1".	21.11.2019	21.11.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-634	304	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло падение дерева из-за охранной зоны ВЛ.	Обрыв вязок проводов.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-634 по всей длине.	22.11.2019	22.11.2019
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ад-3	315	29.11.2019	29.11.2019	В результате порывов ветра произошло приближение двух нижних проводов на недопустимое расстояние в пролёте опор №29-:-30 ВЛ 10 кВ Ад-3.	Провис провода в пролёте опор №29-:-30 ВЛ 10 кВ Ад-3.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Ад-3" по всей длине. Выполните регулировку стрелы провиса в пролёте опор №29-:-30 на ВЛ-10кВ "Ад-3".	-	-
Курганинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Мх-4	316	30.11.2019	30.11.2019	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) на ВЛ 10кВ "Мх-4" произошло электродуговое перекрытие в изоляторе фазы «В» на опоре №2-8/4.	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) на ВЛ 10 кВ выявлено разрушение одного изолятора ШФ20Г фазы «В» на опоре №2-8/4 ВЛ 10кВ "Мх-4".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Мх-4" по всей длине. Произвести измерения заземляющего контура опор №2-7/3 №2-8/4 №2-9/5 ВЛ 10 кВ "Мх-4"	30.11.2019	30.11.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП В-1-335	6	24.01.2019	24.01.2019	Хищение трансформатора ТМГ-10/0,4 25кВА на КТП В-1-335 неустановленными лицами.	Техническая причина отсутствует	Подготовить отношение в органы МВД по Лабинскому району для проведения административного расследования.	-	-
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-6 от КТП 10/0,4 кВ Сс-1-108	8	15.02.2019	15.02.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 3-:-4	ДКР	Произвести чистку трассы в пролете опор № 3-4	15.02.2019	15.02.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ХР-5-428	9	17.02.2019	17.02.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки. Соскочил изолятор на опоре № 27 ВЛ	Соскочил изолятор на опоре № 27 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ХР-5-428.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ	17.02.2019	17.02.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ В-4	10	18.02.2019	18.02.2019	В результате длительной ветровой нагрузки произошел обрыв вязки ВЛ-10кВ "В-4".	Обрыв вязки на опоре №59 ВЛ-10кВ "В-4".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ "В-4" инженерно-техническим персоналом. Произвести измерение контура заземления опоры №59 ВЛ-10кВ "В-4".	18.02.2019	18.02.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Уп-6-961	11	18.02.2019	18.02.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел обрыв вязки на опоре № 8	Обрыв вязки на опоре № 8	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ	18.02.2019	18.02.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сс-1-250	17	26.02.2019	26.02.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 1-5--1-5а	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 1-5--1-5а ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сс-1-250 Произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сс-1-250	26.02.2019	26.02.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вл-2 -166	21	01.03.2019	01.03.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 122/5--123/6	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 5--6	01.03.2019	01.03.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ВЛ-2-27	22	01.03.2019	01.03.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 5--6	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 5--6	01.03.2019	01.03.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ч-8-	30	13.03.2019	13.03.2019	Порывистый ветер до 20м/с.	Провис провода в пролёте опор 13--14.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Ч-8" по всей длине. Выполнить перетяжку проводов в пролёте опор 13--14.	-	-
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛССК-3	31	14.03.2019	14.03.2019	Повреждение на потребительской КТП.	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "ЛССК-3" по всей длине. Направить письмо владельцу потребительской КТП.	14.03.2019	14.03.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сс-4-91	37	13.03.2019	13.03.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 10--11	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 10--11	13.03.2019	13.03.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Уп-9	47	29.03.2019	29.03.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошло раскачивание проводов в пролёте опор №40--41.	Провис провода в пролёте опор №40--41.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ 10 кВ Уп-9. Выполнить регулировку стрелы провеса проводов в пролёте опор №40--41 ВЛ 10 кВ Уп-9.	-	-
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Уп-6-989	48	29.03.2019	29.03.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 7--8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Уп-6-989	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 7--8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Уп-6-989 Выполнить ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Уп-6-989	29.03.2019	29.03.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Уп-8-985	49	29.03.2019	29.03.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 10--11	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 10--11 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Уп-8-985 выполнить ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Уп-8-985	29.03.2019	29.03.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ В-5	51	31.03.2019	31.03.2019	В результате длительных ветровых произошло разрушение изолятора на опор №99.	Обрыв изолятора на опоре №99 ВЛ-10кВ "В-5".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "В-5". Выполнить замену разрушенного изолятора на опоре №99 ВЛ-10кВ "В-5".	-	-
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ В-3-287	57	12.04.2019	12.04.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 6--7	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 6--7 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ В-3-287 Провести ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ В-3-287	12.04.2019	12.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вл-1-1248	58	16.04.2019	16.04.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 6--7	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 6--7 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вл-1-1248 Провести ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вл-1-1248	16.04.2019	16.04.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кл-4	66	26.04.2019	26.04.2019	В результате наезда стороннего транспорта сбита опора №2-4/3 ВЛ-10кВ "Кл-4".	Наезд стороннего транспорта.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Кл-4" по всей длине. Выполнить замену сбитой опоры №2-4/3 ВЛ-10кВ "Кл-4". Подготовить отношение в органы ОМВД по Лабинскому району.	26.04.2019	26.04.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Вл-3-1289	67	08.05.2019	08.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 12--13	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 12--13	08.05.2019	08.05.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ В-7	72	15.05.2019	15.05.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошло раскачивание проводов в пролёте опор №30--31 ВЛ-10кВ "В-7".	Провис провода в пролёте опор №30--31 ВЛ-10кВ "В-7".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "В-7" по всей длине.	-	-
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вл-2-164	73	20.05.2019	20.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 8--9	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 8--9	20.05.2019	20.05.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Уп-8-985	74	20.05.2019	20.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 5--6	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 5--6	20.05.2019	20.05.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Уп-8-985	75	20.05.2019	20.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 11--12	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 11--12	20.05.2019	20.05.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ А-3-575	76	20.05.2019	20.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 3--4	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 3--4	20.05.2019	20.05.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Уп-1 от ПС 110/35/10 "Упорная"	77	20.05.2019	20.05.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошло раскачивание проводов в пролёте опор №23--24 ВЛ-10кВ "Уп-1".	Провис провода в пролёте опор №23--24 ВЛ-10кВ "Уп-1".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Уп-1" о всей длине. Выполнить перетяжку провода по ВЛ-10кВ "Уп-1" в пролётах опор №23--24.	-	-
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ПС-1-468	79	20.05.2019	20.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 5--6	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 5--6 Произвести ИТР осмотр	20.05.2019	20.05.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Зс-9	105	31.05.2019	31.05.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошло раскачивание проводов в пролётах опор №18--19 ВЛ-10кВ "Зс-9".	Провис провода в пролёте опор №18--19 ВЛ-10кВ "Зс-9".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Зс-9" по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса в пролёте опор №18--19 ВЛ-10кВ "Зс-9".	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ А-1	111	03.06.2019	03.06.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошло раскачивание проводов в пролёте опор №12-:13 на ВЛ-10кВ "А-1".	Провис провода в пролёте опор №12-:13 на ВЛ-10кВ "А-1".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "А-1" по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса в пролёте опор №12-:13 на ВЛ-10кВ "А-1".	-	-
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ч-5-151	124	21.06.2019	21.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 9-:-10	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ч-5-151	21.06.2019	21.06.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вл-2 -181	125	21.06.2019	21.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 1-4 -:-1-5	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 1-4-:-1-5 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вл-2 -181	21.06.2019	21.06.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сс-1-1264	148	15.07.2019	15.07.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 15-:-16	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 15-:-16 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сс-1-1264 Произвести ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сс-1-1264	15.07.2019	15.07.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Уп-9-1029	149	15.07.2019	15.07.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 9-:-10	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 9-:-10 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Уп-9-1029	15.07.2019	15.07.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ч-6-175	150	15.07.2019	15.07.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 17-:-18	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 17-:-18 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ч-6-175	15.07.2019	15.07.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ХР-5-433	151	15.07.2019	15.07.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 19-:-20	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 19-:-20 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ХР-5-433	15.07.2019	15.07.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ХР-1-449	163	22.07.2019	22.07.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 5-:-6	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 5-:-6	22.07.2019	22.07.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ А-5-587	164	22.07.2019	22.07.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 13-:-14	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 13-:-14	22.07.2019	22.07.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Сс-1-109	165	22.07.2019	22.07.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 9-:-10	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 5-:-6 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Сс-1-109	22.07.2019	22.07.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Уп-9-1021	146	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 5-:-6	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 5-:-6 Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ	05.08.2019	05.08.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вл-2 -44	174	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 20-:-21	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 20-:-21 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вл-2 -44	05.08.2019	05.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПС-3-472	301	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 7--8 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПС-3-472 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис проводов в пролете опор № 7--8 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПС-3-472 .	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор № 7--8 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПС-3-472 .	22.11.2019	22.11.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вл-1-36	305	23.11.2019	23.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 11--12 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вл-1-36 произошел кратковременный схлест двух проводов	Провис провода в пролете опор № 11--12 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вл-1-36	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор № 11--12 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вл-1-36	23.11.2019	23.11.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ПС-3-496	306	23.11.2019	23.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 8--9 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ПС-3-496 произошел кратковременный схлест двух проводов	Провис проводов в пролете опор № 8--9 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ПС-3-496 .	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор № 8--9 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ПС-3-496 .	23.11.2019	23.11.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд-7-418	307	23.11.2019	23.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 12--13 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд-7-418 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис проводов в пролете опор № 12--13 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд-7-418.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор № 12--13 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд-7-418 .	23.11.2019	23.11.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сс-1-1242	308	21.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 6--7 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сс-1-1242 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис провода в пролете опор № 6--7 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сс-1-1242.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор № 6--7 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сс-1-1242.	21.11.2019	22.11.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Вл-3-1289	309	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 4--5 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Вл-3-1289 произошел кратковременный схлест двух проводов	Провис проводов в пролете опор № 4--5 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Вл-3-1289	Произвести регулировку провиса проводов в пролете опор № 4--5 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Вл-3-1289	21.11.2019	21.11.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мр-2-341	312	26.11.2019	26.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 2-6--2-7 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мр-2-341 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис провода в пролете опор № 2-6--2-7 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мр-2-341.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор № 2-6--2-7 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мр-2-341.	26.11.2019	26.11.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Мр-2-325	313	26.11.2019	26.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 7--8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Мр-2-325 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис провода в пролете опор № 7--8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Мр-2-325 .	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор № 7--8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Мр-2-325.	26.11.2019	26.11.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛССК-1	314	28.11.2019	28.11.2019	В результате выпадения обильной росы и последующим увлажнением произошло перекрытие изоляции на опоре №24 ВЛ-10кВ "ЛССК-1".	Следы электродугового перекрытия на траверсе возле изолятора ШФ20Г.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "ЛЛСК-1" по всей длине. Выполнить замену изолятора на опоре №24 ВЛ-10кВ "ЛССК-1".	-	-
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вл-2-166	335	19.12.2019	20.12.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 8--9 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вл-2-166 произошел кратковременный схлест двух проводов	Провис провода по ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вл-2-166	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор № 8--9 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вл-2-166 .	19.12.2019	20.12.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ А-5-596	336	20.12.2019	20.12.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 6--7 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ А-5-596 произошел кратковременный схлест двух проводов .	Провис проводов на в пролете опор № 6--7 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ А-5-596 .	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор № 6--7 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ А-5-596 .	20.12.2019	20.12.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ч-6-172	337	20.12.2019	21.12.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 9--10 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ч-6-172 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис проводов в пролете опор № 9--10 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ч-6-172 .	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор № 9--10 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ч-6-172	20.12.2019	21.12.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ А-5-580	338	21.12.2019	21.12.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 11--12 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ А-5-580 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис проводов в пролете опор № 11--12 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ А-5-580 .	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор № 11--12 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ А-5-580 .	21.12.2019	21.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кл-2-613	339	21.12.2019	21.12.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 12-13 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кл-2-613 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис проводов в пролете опор № 12-13 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кл-2-613	Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор № 12-13 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кл-2-613.	21.12.2019	21.12.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ч-8-113	340	23.12.2019	23.12.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 8-9 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ч-8-113 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис провода в пролете опор № 8-9 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ч-8-113	Произвести регулировку провиса проводов в пролете опор № 8-9 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ч-8-113	23.12.2019	23.12.2019
Лабинский РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Вл-2	342	30.12.2019	30.12.2019	В результате потери механической прочности произошло разрушение разрядника фазы "В" на КТП 10/0,4кВ Вл-2-185.	Разрушение разрядника фазы "В" на КТП 10/0,4кВ Вл-2-185	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ "Вл-2" по всей длине. Выполнить замену разрядника фазы "В" на КТП 10/0,4кВ Вл-2-185.	30.12.2019	30.12.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Бн-1(совместный подвес ВЛ 0,4 кВ)	13	18.02.2019	18.02.2019	Длительные ветровые нагрузки.	Кратковременный схлест проводов в пролете опор №24-25	Произвести внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Бн-1" по всей длине. Выполнить перетяжку провода в пролёте опор №24-25.	-	-
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ М-9-65	14	15.02.2019	15.02.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ-0,4 кВ Л4 от КТП 10/04 кВ М9-65 в пролете опор №2-6-2-7	провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор №2-4-2-7	15.02.2019	15.02.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Я-5-527	18	26.02.2019	26.02.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв провода в пролёте опор 5-6 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП Ун-1-527.	Обрыв фазного провода с падением на нулевой провод.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ун-1-527.	26.02.2019	26.02.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Я-3-617	19	27.02.2019	27.02.2019	В результате гололёдообразования на проводах и ветровой нагрузки произошел обрыв фазного провода в пролёте опор 3-4.	Обрыв провода.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Я-3-617.	27.02.2019	27.02.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Я-5-647	20	27.02.2019	27.02.2019	В результате гололёдообразования на проводах и порывов ветра произошел обрыв фазного провода.	Обрыв фазного провода.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-Я-5-647.	27.02.2019	27.02.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-10-40	25	01.03.2019	01.03.2019	В результате длительной ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролёте опор 2-16 - 2-1а, 6-4 - 6-6.	Схлест проводов в пролёте в пролёте опор 2-1а - 2-16, 6-4 - 6-6.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 2-1а - 2-16, 6-4 - 6-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-10-40.	01.03.2019	01.03.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-10-45	26	01.03.2019	01.03.2019	В результате длительной ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор 4-5, 3-2 - 3-3 на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-10-45	Провис проводов в пролёте опор 4-5, 3-2 - 3-3 на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-10-45	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 4-5, 3-2 - 3-3 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-10-45	01.03.2019	01.03.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-2-537	27	12.03.2019	12.03.2019	В результате длительной ветровой нагрузки произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор №6-17-1-18.	схлест проводов в пролете опор №6-17-1-6-18	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор №6-17-1-6-18 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-2-537.	12.03.2019	12.03.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ П-11-310	28	07.03.2019	07.03.2019	В результате снегонапления на провода произошел обрыв проводов в пролёте опор 1-1 -1-3.	Обрыв проводов.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ П-11-310.	07.03.2019	07.03.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М-9-145	29	07.03.2019	07.03.2019	В результате налипания снега на провода произошел обрыв проводов в пролёте опор 8 -1-4-4	Обрыв проводов.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-М-9-145.	07.03.2019	07.03.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пв-3-115	33	15.03.2019	15.03.2019	В результате сильных порывов ветра произошёл кратковременный сдвиг проводов в пролёте опор 23а -:- 23б ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пв-3-115.	Провис проводов в пролёте опор 23а -:- 23б ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пв-3-115	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 23а-23б ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пв-3-115.	15.03.2019	15.03.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Я-5-524	34	14.03.2019	14.03.2019	В результате сильных порывов ветра произошёл кратковременный сдвиг проводов в пролёте опор 23 -:- 26 ВЛ-0,4кВ Л-3.	Провис проводов в пролёте опор 23 -:- 26.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 23-:-26 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Я-5-524	14.03.2019	14.03.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Я-9 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ)	39	20.03.2019	20.03.2019	Усиление ветра до 20м/с.	В результате длительных ветровых нагрузок отключилась ВЛ-10кВ "Я-9".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Я-9" по всей длине. Выполнить выправку опор №114,115,116,117,118 ВЛ-10кВ "Я-9.	-	-
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ П-15-272	40	21.03.2019	21.03.2019	Несанкционированная рубка деревьев сторонними лицами	Обрыв проводов в пролёте опор 4-:-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ П-15-272.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ П-15-272. Подготовить и направить отношение в органы МВД. (ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ П-15-272.)	21.03.2019	21.03.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-304	42	29.03.2019	29.03.2019	Налипание снега на провода с гололёдообразованием.	Провис проводов в пролёте опор 2-:-3 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-304	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 2 -:- 3 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-304	29.03.2019	29.03.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-302	43	29.03.2019	29.03.2019	Налипание снега на провода с гололёдообразованием.	Провис проводов в пролёте опор 7-:-8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-302.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 7-:-8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-302.	29.03.2019	29.03.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ш-10 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ)	44	29.03.2019	29.03.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошло раскачивание проводов в пролёте опор №56-:-57.	Провис провода в пролёте опор №56-:-57.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Ш-10". Выполнить регулировку стрелы провиса в пролёте опор №56-:-57 ВЛ-10кВ "Ш-10".	-	-
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-306	45	29.03.2019	29.03.2019	Налипание снега на провода с гололёдообразованием.	Провис проводов в пролёте опор 1-2 -:- 1-4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-306.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 1-2 -:- 1-4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-306.	29.03.2019	29.03.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-299	46	29.03.2019	29.03.2019	В результате гололёдообразования на проводах и произошёл обрыв фазного провода в пролёте опор 6-:-7 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-299.	Обрыв провода.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-299.	29.03.2019	29.03.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Я-3 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ)	50	31.03.2019	31.03.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошло раскачивание проводов в пролёте опор 25-:-26.	Провис провода в пролёте опор 25-:-26 ВЛ-10кВ "Я-3".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Я-3" по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса в пролёте опор №25-:-26 ВЛ-10кВ "Я-3".	-	-
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М-10-48	55	11.04.2019	11.04.2019	В результате сильных порывов ветра произошло раскачивание проводов с кратковременным сдвигом в пролёте опор 2-1а -:- 2-1б ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М-10-48	Провис проводов в пролёте опор 2-1а -:- 2-1б ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М-10-48.	Выполнить регулировку стрелы провиса в пролёте опор 2-1а -:- 2-1б ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М-10-48 произвести ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М-10-48	11.04.2019	11.04.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Бн-5 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ)	60	15.04.2019	15.04.2019	В результате попадания грозы произошло разрушение разрядника РВО на КТП-Бн-5-762.	Разрушение разрядника РВО-10У1, фазы А.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Бн-5". Выполнить замену разрядника РВО-10 У1 на КТП-Бн-5-762.	15.04.2019	15.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кс-3 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ)	61	15.04.2019	15.04.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошло раскачивание проводов в пролёте опор №28--29 ВЛ-10кВ "Кс-3".	Провис провода в пролёте опор №28--29 ВЛ-10кВ "Кс-3".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Кс-3" по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №28--29 ВЛ-10кВ "Кс-3".	-	-
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-123	62	16.04.2019	16.04.2019	В результате сильных порывов ветра произошёл кратковременный сдвиг проводов в пролёте опор 23 -- 26 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-123	Провис проводов в пролёте опор 23 -- 26 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-123	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 23 -- 26 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-123	16.04.2019	16.04.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пв-1-119	63	16.04.2019	16.04.2019	В результате сильных порывов ветра произошёл кратковременный сдвиг проводов в пролёте опор 2-12 -- 2-18 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пв-1-119	Провис проводов в пролёте опор 2-12 -- 2-18 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-Пв-1-119.	Выполнить регулировку стрелы провиса в пролёте опор 2-12 -- 2-18 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пв-1-119.	16.04.2019	16.04.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-9-256	68	08.05.2019	08.05.2019	В результате сильных порывов ветра произошёл кратковременный сдвиг проводов в пролёте опор №7--11, №3-1--3-5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Ш-9-256.	Провис проводов в пролёте опор №7--11, №3-1--3-5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Ш-9-256.	Выполнить регулировку стрелы провиса в пролёте опор №7--11, №3-1--3-5 ВЛ-0,4кВ Л-1 Тп-Ш-9-256	08.05.2019	08.05.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-9-56	69	11.05.2019	11.05.2019	В результате сильных порывов ветра произошёл кратковременный сдвиг проводов в пролёте опор 3-8 -- 4-1 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-9-56	Провис проводов в пролёте опор 3-8 -- 4-1 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-М-9-56.	Выполнить регулировку стрелы провиса в пролёте опор 3-8 -- 4-1 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-9-56.	11.05.2019	11.05.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кк-3-553	70	11.05.2019	11.05.2019	В результате сильных порывов ветра произошёл кратковременный сдвиг проводов в пролёте опор 1-1 -- 1-2 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КК-3-553	Провис проводов в пролёте опор 1-1 -- 1-2 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-КК-3-553.	Выполнить регулировку стрелы провиса в пролёте опор 1-1 -- 1-2 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КК-3-553.	11.05.2019	11.05.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ М-10 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ)	78	20.05.2019	20.05.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошло раскачивание проводов в пролёте опор №34--35 ВЛ-10кВ "М-10".	Провис провода в пролёте опор №35--34 ВЛ-10кВ "М-10".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "М-10" по всей длине. Выполнить перетяжку провода в пролёте опор №34--35 ВЛ-10кВ "М-10"	-	-
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бс-1-356	80	20.05.2019	20.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел сдвиг двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролёте опор № 23--34.	Провис проводов в пролёте опор №23--34 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/04 кВ Бс-1-356.	Выполнить регулировку стрелы провиса в пролёте опор №23--34 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/04 кВ Бс-1-356.	20.05.2019	20.05.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-854	81	20.05.2019	20.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел сдвиг двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролёте опор № 7-2/6--7-1/7	Провис проводов в пролёте опор №7-2/6--7-1/7 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-854.	Выполнить регулировку стрелы провиса в пролёте опор №7-2/6--7-1/7 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-854.	20.05.2019	20.05.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бс-1-359	82	20.05.2019	20.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел сдвиг двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролёте опор № 32--41.	Провис проводов в пролёте опор №32--41 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/04 кВ Бс-1-359.	Выполнить регулировку стрелы провиса в пролёте опор №32--41 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/04 кВ Бс-1-359.	20.05.2019	20.05.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ П-11-287	83	20.05.2019	20.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел сдвиг двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролёте опор №1-6--1-8 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ П-11-287 .	Провис проводов в пролёте опор №1-6--1-8 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ П-11-287 .	Выполнить регулировку стрелы провиса в пролёте опор №1-6--1-8 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ П-11-287	20.05.2019	20.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-10-74	84	20.05.2019	20.05.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 8--9, №1-7--1-8.	Провис проводов в пролёте опор №8--9, №1-7--1-8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-10-74.	Выполнить регулировку стрелы провиса в пролёте опор №8--9, №1-7--1-8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-10-74.	20.05.2019	20.05.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пв-3-117	109	04.06.2019	04.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 9--2-1	Провис проводов в пролёте опор №9--2-1 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пв3-117.	Выполнить регулировку стрелы провиса в пролёте опор №9--2-1 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пв3-117.	04.06.2019	04.06.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ М-9 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ)	110	03.06.2019	03.06.2019	В результате длительных ветровых нагрузок произошло раскачивание проводов в пролётах опор №38/1--39/2 на ВЛ-10кВ "М-9".	Провис провода в пролёте опор №38/1--39/2 на ВЛ-10кВ "М-9".	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "М-9" по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса в пролётах опор №38/1--39/2 на ВЛ-10кВ "М-9".	-	-
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Я-6-520	122	09.06.2019	09.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел обрыв двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 2--3.	В результате сильных порывов ветра произошло падение ветвей деревьев на провода и произошёл обрыв фазного провода в пролёте опор 2--3 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Я-6-520.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Я-6-520	09.06.2019	09.06.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-9-60	126	21.06.2019	21.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор №5-1--5-3 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-9-60.	Провис проводов в пролёте опор №5-1--5-3 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-9-60.	Регулировка стрелы провиса в пролете опор 5-1--5-3 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-9-60.	21.06.2019	21.06.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-2-337	127	21.06.2019	21.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор №33--37.	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 33--37 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-2-337.	21.06.2019	21.06.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ П-15-374	129	24.06.2019	24.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошёл схлест проводов ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ П-15-374 в пролёте опор №1-4--1-6	Провис проводов. Провис проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ П-15-374 , пролет 1-4--1-6	Произвести регулировку стрелы провиса в пролёте опор №1-4 --1-6 ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП 10/0,4кВ П-15-374	24.06.2019	24.06.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ун-7-571	130	24.06.2019	24.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ун-7-571 в пролете опор № 3-2--3-5.	Провис проводов.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор № 3-2--3-5 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ун-7-571	24.06.2019	24.06.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кс-1-650	131	24.06.2019	24.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кс-1-650 в пролете опор № 2-1--2-8	Провис проводов на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кс-1-650, пролёт опор №2-1--2-8	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №2-1--2-8 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кс-1-650 .	24.06.2019	24.06.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-1-616	132	24.06.2019	24.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-1-616 в пролете опор № 5-7--5-13	Провис проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-1-616. Пролет опор №5-7--5-13	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №5-7--5-13 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-1-616.	24.06.2019	24.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-3-533	133	24.06.2019	24.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-3-533 в пролете опор № 10--11	Провис проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-3-533.Пролет опор №10--18	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №10-18 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-3-533.	24.06.2019	24.06.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кс-2-645	134	24.06.2019	24.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки ,произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кс-2-645 в пролете опор № 17--27	Провис проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кс-2-645.Пролет опор №17--27.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №17--27.ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кс-2-645.	24.06.2019	24.06.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бн-5-762	135	24.06.2019	24.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бн-5-762 в пролете опор № №2--9	Провис проводов наВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бн-5-762.Пролет опор №2--9	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №2--9 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бн-5-762.	24.06.2019	24.06.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бн-5-757	136	24.06.2019	24.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бн-5-757 кВ в пролете опор №3--4	Провис проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бн-5-757.Пролет опор №3--4	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №3--4 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бн-5-757	24.06.2019	24.06.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бн-5-769	137	24.06.2019	24.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бн-5-769 в пролете опор № 2--9	Провис проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бн-5-769.Пролет опор №2--9	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №2--9 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бн-5-769.	24.06.2019	24.06.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-7 от КТП 10/0,4 кВ Бн-5-769	138	24.06.2019	24.06.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-7 от КТП 10/0,4 кВ БН-5-769 в пролете опор № 3--4	Провис проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-7 от КТП 10/0,4 кВ БН-5-769,пролёт опор №3--4	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №3--4 ВЛ 0,4 кВ Л-7 от КТП 10/0,4 кВ БН-5-769	24.06.2019	24.06.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бс-1-359	144	26.06.2019	26.06.2019	В результате ветровой нагрузки произошло падение частей ветвей дерева с обрывом фазного провода в пролёте опор №38--39 Дерево стояло вне охранной зоны (4 м от ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП БС-1-359).	Обрыв проводов.	Произвести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бс-1-359	26.06.2019	26.06.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-113	158	16.07.2019	16.07.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-113 в пролете опор № 4 --4-5.	В результате кратковременного схлеста проводов в пролёте опор №4 -- 4-1 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-113.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №4--4-5 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-113.	16.07.2019	16.07.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-1-616	159	16.07.2019	17.07.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-1-616 в пролете опор № 6-1 -- 6-4	Провис проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-1-616.Пролет опор №6-1 -- 6-4.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор № 6-1 -- 6-4 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-1-616.	16.07.2019	17.07.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М-14-52	160	20.07.2019	20.07.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М-14-52 в пролете опор № 1-5 -- 1-6.	Провис проводов в пролете опор №1-5 -- 1-6 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М-14-52.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №1-5 -- 1-6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М-14-52.	20.07.2019	20.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-3-649	161	21.07.2019	21.07.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-3-649 в пролете опор № 2--9.	Провис проводов в пролете опор №2--9 на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-3-649.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №2--9 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-3-649.	21.07.2019	21.07.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-852	162	15.07.2019	15.07.2019	В результате ветровой нагрузки произошёл обрыв фазного провода в пролёте опор №1-4--1-7 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-852 .	Обрыв проводов на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Г-3-852 в пролёте опор 1-4--1-7.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-852	15.07.2019	15.07.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-1-821	155	22.07.2019	22.07.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-1-821 в пролете опор № 1-2 -- 1-4	Провис проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-1-821. Пролет опор №1-2 -- 1-4.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №1-2 -- 1-4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-1-821.	22.07.2019	22.07.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Я-4-700	157	23.07.2019	23.07.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Я-4-700 в пролете опор № 2 -- 11.	Провис проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Я-4-700. Пролет опор №2 -- 11.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №2 -- 11 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Я-4-700.	23.07.2019	23.07.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-9-153	166	24.07.2019	24.07.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-9-153 в пролете опор № 3--4.	Провис проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-9-153. Пролет опор №3 --4.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №3 -- 4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М-9-153.	24.07.2019	24.07.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ П-33-322	168	02.08.2019	02.08.2019	В результате ДТП произошел наезд на оп №7 от ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ П-33-322.	Повреждение опоры №7 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ П-33-322.	Провести ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ П-33-322. Подготовить письмо в органы МВД для проведения административного расследования	02.08.2019	02.08.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кс-2-670	177	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кс-2-670 в пролете опор № 2-1 -- 2-4.	Провис проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кс-2-670. Пролет опор № 2-1 -- 2-4.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор № 2-1 -- 2-4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кс-2-670.	05.08.2019	05.08.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-2-606	178	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-2-606 в пролете опор № 1-7 -- 1-10.	Провис проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-2-606. Пролет опор № 1-7 -- 1-10.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №1-7 -- 1-10 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-2-606.	05.08.2019	05.08.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Ш-9-252	180	17.08.2019	17.08.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Ш-9-252 в пролете опор № 14--14а.	Провис проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Ш-9-252. Пролете опор 14--14а	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор № 14-14а ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Ш-9-252 .	17.08.2019	17.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-1-663	189	21.08.2019	21.08.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-1-663 в пролете опор № 21-:-23.	Провис проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-1-663. Пролет опор № 21 -:- 23.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор № 21 -:- 23 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс-1-663.	21.08.2019	21.08.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-190	190	26.08.2019	26.08.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест проводов с их повреждением на ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ЗТПП-Пв-2-190 в пролете опор № 7-:-9.	Провис проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ЗТПП-Пв-2-190. Пролет опор № 7 -:- 9.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ЗТПП-Пв-2-190.	26.08.2019	26.08.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кс-2-606	193	09.09.2019	09.09.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кс-2-606 в пролете опор № 9 -:- 10; 24 -:- 25.	Провис проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 Кс-2-606. Пролет опор № 9 -:- 10; 24 -:- 25.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №9-10; 24-25 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кс-2-606.	09.09.2019	09.09.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-303	211	28.09.2019	28.09.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-303 в пролете опор №1-5 -:- 1-6.	Провис проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ Ш-10-303. Пролет опор №1-5 -:- 1-6.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор № 1-5 -:- 1-6 ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ Ш-10-303.	28.09.2019	28.09.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Я-9-512	213	02.10.2019	02.10.2019	В результате ДТП произошел наезд на оп №5а. 56 от ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ Я-9-512	В результате ДДП повреждены опоры №5а, 56 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ Я-9-512.	Провести ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ П-33-322. Подготовить письмо в органы ОМВД для проведения административного расследования	02.10.2019	02.10.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ М-7-66	214	07.10.2019	07.10.2019	В результате ДТП произошел наезд на оп №13 от ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ М-7-66	В результате ДДП повреждена опора №13 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ М-7-66.	Провести ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ П-33-322. Подготовить письмо в органы ОМВД для проведения административного расследования	07.10.2019	07.10.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Бс-5	217	11.10.2019	11.10.2019	В результате наезда стороннего транспорта сбита опора №158 на ВЛ-10кВ "Бс-5".	Наезд стороннего транспорта.	Подготовить отношение в органы МВД Мостовского района. Выполнить замену сбитой опоры №158 на ВЛ-10кВ "Бс-5"	11.10.2019	11.10.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-1-780	220	20.10.2019	20.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-1-780 в пролете опор №9 -:- 11	Провис проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ М-1-780. Пролет опор №9 -:- 11.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор № 9 -:- 11 ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ М-1-780.	20.10.2019	20.10.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-9-58	221	22.10.2019	22.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ М-9-58 в пролете опор № 3-:- 4;	Провис проводов в пролете опор № 3-:- 4; ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ М-9-58 .	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №3 -:- 4 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ М-9-58.	22.10.2019	22.10.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Г-4-809	222	23.10.2019	23.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор № 2 -:- 5 ВЛ 0,4кВ Л-4 от КТП 10/0,4кВ Г-4-809.	Провис проводов в пролете опор № 2 -:- 5 ВЛ 0,4кВ Л-4 от КТП 10/0,4кВ Г-4-809.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №2 -:- 5 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4кВ Г-4-809.	23.10.2019	23.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-854	223	23.10.2019	23.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор № 14 -:- 16 ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-854.	Провис проводов в пролете опор № 14 -:- 16 ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-854.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №14 -:- 16 ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4кВ Г-3-854	23.10.2019	23.10.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ П-11-394	224	24.10.2019	24.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест проводов в пролете опор №7-:-8 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ П-11-394.	Провис провода в пролете опор №7-:-8 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ П-11-394.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №7-:-8 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ П-11-394.	24.10.2019	24.10.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-403	225	24.10.2019	24.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор № 1-1 -:-1-2 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-403	Провис проводов в пролете опор №1-1-:-1-2 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-403.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор №1-1-:-1-2 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-403.	24.10.2019	24.10.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ П-15-273	226	24.10.2019	24.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов в пролёте опор №22-:-23 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ П-15-273.	Провис провода в пролёте опор №22-:-23 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ П-15-273.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №22-:-23 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ П-15-273.	24.10.2019	24.10.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ М-9-169	227	25.10.2019	25.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор № 8-4-:- 8-4а ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ М-9-169.	Провис проводов в пролете опор № 8-4-:- 8-4а ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ М-9-169.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №8-4 -:- 8-4а ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ М-9-169	25.10.2019	25.10.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-23	240	25.10.2019	25.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор № 5-:- 6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ Пв-2-23.	Провис проводов в пролете опор № 5-:- 6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ Пв-2-23 ;	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №5 -:- 6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ Пв-2-23	25.10.2019	25.10.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кк-3-549	250	25.10.2019	25.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кк-3-549 в пролете опор № 5 -:- 7.	Провис проводов в пролете опор № 5-:- 7 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кк-3-549.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №5 -:- 7 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кк-3-549.	25.10.2019	25.10.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ун-5-572	251	26.10.2019	26.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор № 1-4-:-1-5 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ун-5-572.	Провис проводов в пролете опор № 1-4-:-1-5ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ун-5-572.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор № 1-4-:-1-5 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ Ун-5-572.	26.10.2019	26.10.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ун-5-582	252	26.10.2019	26.10.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов в пролете опор № 2-7 -:- 2-8 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ Ун-5-582.	Провис проводов в пролете опор № 2-7-:-2-8 ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ Ун-5-582.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №2-7 -:-2-8 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ Ун-5-582.	26.10.2019	26.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М-1-780	258	13.11.2019	13.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел обрыв вязки фазного провода, с падением его на траверсу на опоре №1-4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП М-1-780.	Обрыв вязки фазного провода, с падением его на траверсу на опоре №1-4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП М-1-780.	Восстановить вязку провода на опоре №1-4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М-1-780 . Выполнить испытание заземляющего устройства опоры №1-4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М-1-780.	13.11.2019	13.11.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-126	265	14.11.2019	14.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 1-4-1-1- 5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Пв-2-126 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис проводов в пролете опор №1-4-1-1- 5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Пв-2-126.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №1-4 -1-1-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-126.	14.11.2019	14.11.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-2-336	266	14.11.2019	14.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел кратковременный схлест двух проводов на вводе в домовладение от опоры 3-1 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-2-336.	Провис ввода в домовладение от опоры 3-1 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-2-336 .	Выполнить замену ввода в домовладение от опоры 3-1 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-2-336 .	14.11.2019	14.11.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-2-846	267	14.11.2019	14.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 2-1-2-2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Г-2-846 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис проводов в пролете опор №2-1-2-2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Пв-2-126.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №2-1 -2-2 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-2-846.	14.11.2019	14.11.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Я-9-512	268	14.11.2019	14.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 2-1-2-3 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП 10/0,4кВ Я-9-512 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис проводов в пролете опор №2-1-2-3 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП 10/0,4кВ Я-9-512.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №2-1 -2-3 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Я-9-512.	14.11.2019	14.11.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бн-5-755	274	15.11.2019	15.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 2-5-2-6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Бн-5-755 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис проводов в пролете опор №2-5-2-6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Бн-5-755.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №2-5 -2-6 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бн-5-755 .	15.11.2019	15.11.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-2-840	275	15.11.2019	15.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 1-4-1-1- 5 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ Г-2-840 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис проводов в пролете опор №1-4-1-1- 5 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ Г-2-840.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №1-4 -1-1-5 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-2-840 .	15.11.2019	15.11.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-4-809	277	16.11.2019	16.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 4-3-4-4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Г-4-809 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис проводов в пролете опор №4-3-4-4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 Г-4-809.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №4-3 -4-4 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-4-809.	16.11.2019	16.11.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-2-840	278	16.11.2019	16.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 49-50 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Г-2-840 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис проводов в пролете опор №49-50 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Г-2-840.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №49 -50 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-2-840.	16.11.2019	16.11.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-114	279	16.11.2019	16.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор №4-2-4-3 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-114 произошел кратковременный схлест проводов .	Провис провода в пролете опор №4-2-4-3 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-114.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №4-2-4-3 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-114 .	16.11.2019	16.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-125	280	16.11.2019	16.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролёте опор № 5--6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ Пв-2-125 произошел кратковременный с хлест двух проводов .	Провис провода в пролёте опор № 5--6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ Пв-2-125.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор № 5--6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-125.	16.11.2019	16.11.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-9-259	281	17.11.2019	17.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор №1--5 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-9-259 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис проводов в пролете опор №1--5 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-9-259 .	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1--5 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-9-259 .	17.11.2019	17.11.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ П-33-320	282	17.11.2019	17.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор №1-5--1-6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ П-33-320 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис проводов в пролете опор №1-5--1-6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ П-33-320.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №1-5--1-6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ П-33-320.	17.11.2019	17.11.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-8-393	283	17.11.2019	17.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор №4--4А ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кВ Ш-8-393 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис проводов в пролете опор № 4--4А ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кВ Ш-8-393.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №4--4А ВЛ-0.4кВ Л-2 от КТП 10/0.4кВ Ш-8-393.	17.11.2019	17.11.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ П-35-404	284	17.11.2019	17.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 3-3/1-5--2-2А ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кВ П-35-404 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис проводов в пролете опор № 3-3/1-5--2-2А ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП 10/0.4кВ П-35-404.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор № 3-3/1-5--2-2А ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ П-35-404 .	17.11.2019	17.11.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-10-46	300	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролёте опор № 4--5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ М-10-46 произошел кратковременный с хлест двух проводов .	Провис провода.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор № 4--5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-10-46.	22.11.2019	22.11.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Я-9-517	302	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 1-1--1-2 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Я-9-517 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис провода.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №1-1--1-2 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Я-9-517.	22.11.2019	22.11.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Ун-5-577	303	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки в пролете опор № 1-7--1-8 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Ун-5-577 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис провода в пролете опор №1-7--1-8 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Ун-5-577.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №1-7--1-8 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Ун-5-577 .	22.11.2019	22.11.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ П-33-331	310	23.11.2019	23.11.2019	В результате ДТП произошел наезд на оп №19в от ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ П-33-331.	В результате ДТП повреждена опора №19в ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ П-33-331.	Провести ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ П-33-331 . Подготовить письмо в органы ОМВД для проведения административного расследования.	23.11.2019	23.11.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бн-1-827	311	24.11.2019	24.11.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки и раскачивания проводов на опоре №1-2 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП Бн-1-827 произошел обрыв вязки фазного провода, с падением его на траверсу .	Провис провода, обрыв вязки фазного провода, с падением его на траверсу на опоре №1-2 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП Бн-1-827.	Восстановить вязку провода на опоре №1-4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бн-1-827 .	24.11.2019	24.11.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-8-364	318	04.12.2019	04.12.2019	В результате воздействия гололедно-изморозевых отложений и порывов ветра до 21 м/с в пролете опор № 1-8--1-9 ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Ш-8-364 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис провода в пролёте опор №1-8--1-9 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-Ш-8-364.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №1-8--1-9 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-8-364	04.12.2019	04.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-2-336	319	04.12.2019	04.12.2019	В результате воздействия гололедно-изморозевых отложений и порывов ветра до 21 м/с в пролете опор № 20--21 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Ш-2-336 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис провода в пролёте опор №20--21 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-Ш-2-336.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №20--21 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-2-336	04.12.2019	04.12.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-2-337	320	04.12.2019	04.12.2019	В результате воздействия гололедно-изморозевых отложений и порывов ветра до 21 м/с в пролете опор № 16--17 ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ Ш-2-337 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис провода в пролёте опор №16--17 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-Ш-2-337.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №16--17 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ Ш-2-337	04.12.2019	04.12.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-8-393	321	04.12.2019	04.12.2019	В результате воздействия гололедно-изморозевых отложений и порывов ветра до 21 м/с в пролете опор № 10--13 ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ Ш-8-393 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис провода в пролёте опор №10--13 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-Ш-8-393.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №10--13 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-8-393	04.12.2019	04.12.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш-9-254	322	04.12.2019	04.12.2019	В результате воздействия гололедно-изморозевых отложений и порывов ветра до 21 м/с в пролете опор № 19--20 ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ Ш-9-254 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис провода в пролёте опор №19--20 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-Ш-9-254.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №19--20 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ Ш-9-254	04.12.2019	04.12.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-307	323	04.12.2019	04.12.2019	В результате воздействия гололедно-изморозевых отложений и порывов ветра до 21 м/с в пролете опор № 1-12--1-13 ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ Ш-2-337 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис провода в пролёте опор №1-12--1-13 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-Ш-10-307.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор № 1-12--1-13 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ Ш-2-337.	04.12.2019	04.12.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-125	324	04.12.2019	04.12.2019	В результате воздействия гололедно-изморозевых отложений и порывов ветра до 21 м/с в пролете опор № 6--7 ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Пв-2-125 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис провода в пролёте опор №6--7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-Пв-2-125.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор № 6-7 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Пв-2-125.	04.12.2019	04.12.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-9-338	325	04.12.2019	04.12.2019	В результате воздействия гололедно-изморозевых отложений и порывов ветра до 21 м/с в пролете опор № 8-9 ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Ш-9-338 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис провода в пролёте опор №8--9 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-Ш-9-338.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №8-9 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Ш-9-338.	04.12.2019	04.12.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-129	326	04.12.2019	04.12.2019	В результате воздействия гололедно-изморозевых отложений в пролете опор № 2-13--2-14 ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Пв-2-129 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис провода в пролёте опор №2-13--2-14 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-Пв-2-129.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №2-13--2-14 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Пв-2-129.	04.12.2019	04.12.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пв-2-127	327	04.12.2019	04.12.2019	В результате воздействия гололедно-изморозевых отложений и порывов ветра до 21 м/с в пролете опор № 16-17 ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Пв-2-127 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис провода в пролёте опор №16-17 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-Пв-2-127.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №16-17 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Пв-2-127.	04.12.2019	04.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-9-259	328	04.12.2019	04.12.2019	В результате воздействия гололедно-изморозевых отложений и порывов ветра до 21 м/с в пролете опор 36--38 ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Ш-9-259 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис провода в пролёте опор 36--38 ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Ш-9-259 .	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №36--38 ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Ш-9-259 .	04.12.2019	04.12.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-9-206	329	04.12.2019	04.12.2019	В результате воздействия гололедно-изморозевых отложений и порывов ветра до 21 м/с в пролете опор № 1-3--1-4 ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Ш-9-206 произошел кратковременный схлест двух проводов.	Провис провода в пролёте опор № 1-3--1-4 ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Ш-9-206 .	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор № 1-3--1-4 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-9-206 .	04.12.2019	04.12.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Бс-1	333	16.12.2019	16.12.2019	В результате порывов ветра произошло приближение двух нижних проводов на недопустимое расстояние в пролёте опор №107--108 ВЛ 10 кВ Бс-1.	Провис провода в пролёте опор №107--108 ВЛ 10 кВ Бс-1.	Выполнить регулировку стрелы провиса на ВЛ-10кВ "Бс-1" в пролётах опор 107--108. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Бс-1" по всей длине.	16.12.2019	16.12.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Г-1	334	20.12.2019	20.12.2019	В результате порывов ветра произошло приближение двух нижних проводов на недопустимое расстояние в пролёте опор №95--96 ВЛ 10 кВ Г-1.	Увеличенный провис провода в пролёте опор №95--96 ВЛ 10 кВ Г-1	Выполнить регулировку стрелы провиса на ВЛ-10кВ "Г-1" в пролётах опор 95--96. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Г-1" по всей длине.	20.12.2019	20.12.2019
Мостовской РЭС филиала Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ун-5	343	29.12.2019	29.12.2019	В результате порывов ветра произошло приближение двух нижних проводов на недопустимое расстояние в пролёте опор №7--8 ВЛ 10 кВ Ун-5.	Увеличенный провис провода в пролёте опор №7--8 ВЛ 10 кВ Ун-5	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Ун-5" по всей длине. Выполнить регулировку стрелы провиса на ВЛ-10кВ "Ун-5" в пролётах опор 7--8.	29.12.2019	29.12.2019
Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Константиновская - Водозабор	85	20.05.2019	20.05.2019	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) на ВЛ 35 кВ Константиновская - Водозабор произошло электродуговое перекрытие в гирлянде изоляторов фазы «А» и фазы «С» на опоре № 28.	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) на ВЛ 35 кВ выявлено повреждение по одному изолятору ПС-70Е фазы «А» и фазы «С» на опоре № 28 ВЛ 35 кВ Константиновская - Водозабор.	Произвести измерения заземляющего устройства опор ВЛ 35 кВ "Константиновская - Водозабор" № 27; № 28; № 29. Выполнить замену изолятора фазы "А" и "С" на опоре № 28 ВЛ 35 кВ "Константиновская - Водозабор"	-	-
Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	СДТУ	до 1 (вторичные цепи)	СДТУ в направлении Лабинские ЭС - КРДУ	92	28.05.2019	28.05.2019	По сообщениям дежурного связи произошло повреждение ВОЛС в районе Усть-Лабинска (арендованный канал связи в ПАО «Ростелеком»).	Техническая причина отсутствует	Направить письмо в ПАО "Ростелеком"	-	-
Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Промышленная	108	03.06.2019	03.06.2019	Повреждение грызунами контрольного кабеля в кабельном лотке ГЗТ Т-1 между КРУН-10 кВ и Т-1.	На ПС 110 кВ Промышленная произошло повреждение изоляции контрольного кабеля газовой защиты между клемным шкафом силового трансформатора Т-1 и шкафом защит Т-1 в КРУН-10 кВ.	Произвести дератизацию КРУН 10 кВ и в кабельных лотках на ПС 110 кВ Промышленная.	-	-
Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Андреевская - Водозабор	112	08.06.2019	08.06.2019	В результате атмосферные перенапряжения (гроза) произошло отключение ВЛ 35 кВ "Андреевская - Водозабор".	В результате разряда молнии произошло перекрытие между двух проводов на линейном портале ПС 110 кВ Андреевская в сторону опоры №1 ВЛ 35 кВ "Андреевская - Водозабор".	Произвести измерения заземляющего устройства опор ВЛ 35 кВ Андреевская - Водозабор № 1, 2. Выполнить ремонт провода фазы "А" и "В" ВЛ 35 кВ Андреевская - Водозабор в пролете опор № 1- ЛП.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Курганная тяговая - Родниковская	123	14.06.2019	14.06.2019	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) на ВЛ 110 кВ Курганная тяговая - Родниковская произошло электродуговое перекрытие в гирлянде изоляторов фазы «А» на опоре № 81.	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) на ВЛ 110 кВ выявлено повреждение одного изолятора ПС-70Е в гирлянде изоляторов фазы «А» на опоре № 81 ВЛ 110 кВ Курганная тяговая - Родниковская.	Произвести измерения заземляющего контура опор №80 №81 №82 ВЛ 110 кВ Курганная тяговая - Родниковская. Произвести замену гирлянды изоляторов на опоре №81 фазы "А" ВЛ 110 кВ Курганная тяговая - Родниковская.	-	-
Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Мостовская - Промышленная	142	24.06.2019	24.06.2019	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) на ВЛ 110 кВ Мостовская - Промышленная произошло электродуговое перекрытие в гирлянде изоляторов фазы «А» на опоре № 25.	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) на ВЛ 110 кВ выявлено повреждение одного изолятора ПС-70Е в гирлянде изоляторов фазы «А» на опоре № 25 ВЛ 110 кВ Мостовская - Промышленная.	Выполнить измерение сопротивления заземляющих устройств опор № 24-№25 №26 ВЛ 110 кВ Мостовская - Промышленная. Выполнить замену изолятора на опоре № 25 ВЛ 110 кВ Мостовская - Промышленная	-	-
Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Мостовская - Псебай	143	24.06.2019	24.06.2019	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 110 кВ Мостовская - Псебай.	В результате разряда молнии произошло электродуговое перекрытие между трёх проводов фазы "АВС" на ВЛ 110 кВ Мостовская -Псебай в пролете опор 39-:40; 40-:41.	Произвести измерения заземляющего устройства опор № 38 №39 №40 №41 №42 ВЛ 110 кВ Мостовская - Псебай.	-	-
Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Упорная - Подгорная Синюха	153	04.07.2019	04.07.2019	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 110 кВ Упорная - Подгорная Синюха.	В результате разряда молнии произошло электродуговое перекрытие в гирлянде изоляторов ПС-70Е фазы «А» на опоре № 48 ВЛ 110 кВ Упорная - Подгорная Синюха.	Провести ИТР осмотр ВЛ 110 кВ Упорная - Подгорная Синюха	-	-
Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Курганная тяговая - Андреедмитриевс кая с отпайкой на ПС Комплекс ВЛ 110 кВ Шовгеновская- Армавир с отпайкой на ПС Комплекс	154	18.07.2019	18.07.2019	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошли отключения: ВЛ 110 кВ Курганная тяговая - Андреедмитриевская с отпайкой на ПС Комплекс; ВЛ 110 кВ Шовгеновская- Армавир с отпайкой на ПС Комплекс.	В результате разряда молнии произошло электродуговое перекрытие в гирлянде изоляторов ПС-70Е фазы «В» на опоре № 432 (2-х цепной участок ВЛ 110 кВ) ВЛ 110 кВ Шовгеновская- Армавир с отпайкой на ПС Комплекс; В результате разряда молнии произошло электродуговое перекрытие в гирлянде изоляторов ПС-70Е фазы «В» на опоре № 432 (2-х цепной участок ВЛ 110 кВ) ВЛ 110 кВ Курганная тяговая - Андреедмитриевская с отпайкой на ПС Комплекс.	Выполнить измерение сопротивления заземляющих устройств опор № 431; 432; 433 на 2-х цепном участке ВЛ 110 кВ Курганная тяговая - Андреедмитриевская с отпайкой на ПС Комплекс и ВЛ 110 кВ Шовгеновская- Армавир с отпайкой на ПС Комплекс.	-	-
Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Шедок - Псебай	179	11.08.2019	11.08.2019	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) на ВЛ 110 кВ Шедок - Псебай произошло электродуговое перекрытие в гирлянде изоляторов фазы «А» на опоре № 25.	В результате осмотра выявлено повреждение одного изолятора ПС-70Е в гирлянде изоляторов фазы «А», следы перекрытия на двух изоляторах в гирлянде изоляторов фазы "А", следы перекрытия повива провода без повреждения провода на опоре № 25 ВЛ 110 кВ Шедок - Псебай	Выполнить ИТР осмотр ВЛ 110 кВ Шедок - Псебай Произвести замену гирлянды изоляторов на опоре №25 фазы "А" ВЛ 110 кВ Шедок - Псебай	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Курджиново - Псебай	197	06.09.2019	06.09.2019	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) на ВЛ 110 кВ Курджиново - Псебай произошло электродуговое перекрытие в гирлянде изоляторов фазы «С» на опоре № 26.	Выявлено повреждение одного изолятора ПС-70Е в гирлянде изоляторов фазы «С», следы перекрытия на двух изоляторах в гирлянде изоляторов фазы "С", следы перекрытия повива провода без повреждения провода на опоре № 26 ВЛ 110 кВ Курджиново - Псебай	Выполнить ИТР осмотр ВЛ 110 кВ Курджиново - Псебай.	-	-
Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ВЛ ВЛ	110	ПС 110 кВ Вознесенская ВЛ 110 кВ Мостовская - Зассовская ВЛ 110 кВ Упорная - Эфирос	192	10.09.2019	10.09.2019	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло раскачивание шлейфа 110 кВ ф «С» между ОД-110 Т-1 и Т-1.	Изом аппаратного зажима типа А2-95 в месте сварного соединения в следствии динамической нагрузки при порывах ветра до 25м/с.	Провести осмотр ПС 35 кВ и выше и составить план график по замене аппаратных зажимов типа А2-95 (сварного типа). Произвести замену аппаратных зажимов типа А2-95 (сварного типа) согласно утвержденного план графика составленного по результатам осмотра ПС 35 кВ и выше.	10.09.2019	10.09.2019
Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Восточная - Кавказ	205	23.09.2019	23.09.2019	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) на ВЛ 35 кВ Восточная - Кавказ произошло электродуговое перекрытие в гирлянде изоляторов фазы «А» и фазы «В» на опоре № 27.	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) на ВЛ 35 кВ Восточная - Кавказ выявлено повреждение по одному изолятору ПС-70Е фазы «А» и фазы «В» на опоре № 27 ВЛ 35 кВ Восточная - Кавказ.	Произвести ИТР осмотр Вл 35 кВ Восточная Кавказ. Произвести замену изоляторов ПС-70Е фазы «А» и фазы «В» на опоре № 27 Вл 35 кВ Восточная Кавказ Произвести измерения заземляющего устройства опор № 26 № 27 № 28 ВЛ 35 кВ Вл 35 кВ Восточная Кавказ	23.09.2019	23.09.2019
Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Упорная - Подгорная Синюха	257	08.11.2019	08.11.2019	В результате оседания паутины на изоляторах с последующим увлажнением росой привело к перекрытию изоляции на опоре №57 фаза "С" и отключению ВЛ 110 кВ Упорная - Подгорная Синюха.	Перекрытие изолятора фазы "С" на опоре №57 ВЛ 110 кВ Упорная - Подгорная Синюха.	Произвести замеры заземляющего устройство опоры № 57 ВЛ 110 кВ Упорная - Подгорная Синюха. Выполнить верховой осмотр опоры № 57 ВЛ 110 кВ Упорная - Подгорная Синюха.	-	-
Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Мостовская - Промышленная	330	04.12.2019	04.12.2019	Вследствие налипания снега на ГЗТ в пролёте опор №7-8 ВЛ 110 Шедок-Псебай произошло приближение ГЗТ к проводу фазы "А".	Вследствие налипания снега произошло приближение ГЗТ на недопустимое расстояние к проводу фазы "А" с последующим электродуговым перекрытием между ГЗТ и проводом фазы "А" ВЛ 110 кВ Шедок - Псебай.	Произвести замену ГЗТ в пролете опор 7-8 ВЛ 110 Шедок-Псебай Выполнить ИТР осмотр ВЛ 110 Шедок-Псебай по всей длине	-	-
Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Мостовская - Каладжинская ВЛ 35 кВ Комсомольская - Первомайская	331	08.12.2019	09.12.2019	ВЛ-35 Мостовская-Каладжинская: под тяжестью гололедно-изморозевых отложений и порывах ветра произошло раскачивание ГЗТ на опоре № 12. ВЛ-35 Комсомольская - Первомайская: в результате образования на проводах гололедно-изморозевых отложений и воздействия порывов ветра до 22 м/с произошло повреждение верхнего повива провода.	ВЛ-35 Мостовская-Каладжинская: под тяжестью гололедно-изморозевых отложений и порывах ветра произошел разрыв натяжного болтового зажима ГЗТ НБ-2-6А на опоре № 12. ВЛ-35 Комсомольская - Первомайская: в результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности провода в пролете опор № 30-31.	Выполнить ИТР осмотр ВЛ 35 кВ Мостовская - Каладжинская по всей длине. Выполнить ИТР осмотр ВЛ 35 кВ Комсомольская - Первомайская по всей длине	08.12.2019	09.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Мостовская	341	24.12.2019	24.12.2019	Снижение уровня масла в ТН-110 кВ БСК, в следствии капельной течи масла через масломерное стекло фазы "С" . Нарушение свойств прокладки масломерного стекла, в следствии длительной эксплуатации.	В результате усадки резиновой прокладки между маслоуказательным стеклом и корпусом образовался зазор, приведший к капельной течи масла из под маслоуказательного стекла.	Составить график осмотра ТН 110 кВ типа ТФН-110 57 У1 Выполнить осмотр ТН 110 кВ типа ТФН-110 57 У1 согласно графика	-	-
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП А-2-641 П	2	07.01.2019	07.01.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации.	Обрыв шлейфа фазы "В" на Р-КТП А-2-641 в следствии длительного срока эксплуатации.	Произвести внеплановый осмотр разъединителей, подключенных от ВЛ-10 кВ А-2 на предмет целостности контактных соединений.	07.01.2019	07.01.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кх-3	3	07.01.2019	07.01.2019	Потеря прочности вязки в результате длительной эксплуатации.	В результате длительной эксплуатации, произошёл обрыв вязки на ВЛ-10кВ КХ-3 опора №3/5 фаза "С".	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ КХ-3 от опоры №3/1 до опоры №3/15 на предмет обнаружения окисления или разрушения вязок на опорах.	07.01.2019	07.01.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП ПК-5-140	8	16.01.2019	16.01.2019	Несвоевременное выявление нарушения герметичности уплотнительного соединения двери в РЩ-0,4кВ повлекло проникновение снега в отсек 0,4кВ.	Из-за плохого уплотнения двери в РЩ-0,4кВ произошло проникновение снега и в следствии этого перегорание ПН-0,4кВ фаза "А".	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.01.2019	16.01.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП ПО-9-117	9	16.01.2019	16.01.2019	Несвоевременное выявление нарушения герметичности уплотнительного соединения двери в РЩ-0,4кВ повлекло проникновение снега в отсек 0,4кВ.	Из-за плохого уплотнения двери в РЩ-0,4кВ произошло проникновение снега и в следствии этого перегорание ПН-0,4кВ фаза "А"	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.01.2019	16.01.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП А-6-30	10	16.01.2019	16.01.2019	Несвоевременное выявление нарушения герметичности уплотнительного соединения двери в РЩ-0,4кВ повлекло проникновение снега в отсек 0,4кВ.	Из-за плохого уплотнения двери в РЩ-0,4кВ произошло проникновение снега и в следствии этого перегорание ПН-0,4кВ фаза "А".	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.01.2019	16.01.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП Ур-2-163	11	16.01.2019	16.01.2019	Несвоевременное выявление нарушения герметичности уплотнительного соединения двери в РЩ-0,4кВ.	Из-за плохого уплотнения двери в РЩ-0,4кВ произошло проникновение снега и в следствии этого перегорание ПН-0,4кВ фаза "А".	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.01.2019	16.01.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП Кх-1-96	12	16.01.2019	16.01.2019	Несвоевременное выявление нарушения герметичности уплотнительного соединения двери в РЩ-0,4кВ повлекло проникновение снега в отсек 0,4кВ.	Из-за плохого уплотнения двери в РЩ-0,4кВ произошло проникновение снега и в следствии этого перегорание ПН-0,4кВ фаза "А".	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.01.2019	16.01.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КМ-2	30	27.02.2019	27.02.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации.	В результате длительной эксплуатации произошёл обрыв провода Фазы "В" и перехлест с проводом фазы "А" на опоре №15 ВЛ-10кВ КМ-2.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	27.02.2019	27.02.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КТП КМ-4-278 Л-1	40	11.03.2019	11.03.2019	Сторонним транспортом ударена опора №2/7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КМ-4-278.	Сторонним транспортом ударена опора № 2/7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КМ-4-278 в следствии чего произошло повреждение конструкции опоры (образовались трещины и обрушение бетона).	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.03.2019	11.03.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП КП-8-407 Л-1	44	25.03.2019	25.03.2019	Проводимый плановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КП-8-407 произведен в не полном объеме. В следствии чего не был обнаружен дефект на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-8-407.	Расплетён провод фазы "А" на опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-8-407 из-за износа жил алюминия.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-8-407.	25.03.2019	25.03.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КТП ЯС-1-356 Л-1	46	26.03.2019	26.03.2019	Проводимое техническое обслуживание выполнено не в полном объеме, что привело к повреждению нулевого провода на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯС-1-356 опора №6.	Обрыв нулевого провода на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯС-1-356 на опоре №6 в сторону опоры №6а в следствии длительного срока эксплуатации линии.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	26.03.2019	26.03.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЗЕ-3	47	26.03.2019	26.03.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации.	В результате длительной эксплуатации и потери механической прочности, произошёл обрыв провода фазы "В" с перекрытием провода фазы "С" в пролёте опор №24-25 на ВЛ-10кВ ЗЕ-3.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ЗЕ-3 с целью выявления возможных дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	26.03.2019	26.03.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛМ-3	49	27.03.2019	27.03.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации.	В результате длительной эксплуатации и потери механической прочности, произошёл обрыв провода фазы "В" с перекрытием провода фазы "А" на опоре №16 в сторону опоры №15 на ВЛ-10кВ ЛМ-3.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ЛМ-3 с целью выявления возможных дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	27.03.2019	27.03.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП-М-1-225 Л-1	54	02.04.2019	02.04.2019	Проводимое техническое обслуживание выполнено не в полном объеме, что привело к повреждению провода фазы "В" и нулевого провода в пролёте опор №5 - №6 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-М-1-225.	Обрыв проводов в пролёте опор №5 - №6 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-М-1-225 в следствии длительного срока эксплуатации.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ-0,4кВ.	02.04.2019	02.04.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АЗ-7	62	05.04.2019	05.04.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации.	В результате длительной эксплуатации и потери механической прочности, произошёл обрыв провода фазы "С" в пролёте опор №85 - №86 на ВЛ-10кВ АЗ-7.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ АЗ-7 с целью выявления возможных дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	05.04.2019	05.04.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ПК-5-КТП-609-Л-1	66	10.04.2019	10.04.2019	В результате планового осмотра не был выявлен дефект провода фазы "А" в пролёте опор №6 - №7 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ПК-5-609.	В результате длительной эксплуатации ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ПК-5-609 произошел обрыв провода фазы "А" на опоре №6 в сторону опоры №7. Произошло К.З, в результате чего отключился АВ-0,4кВ Л-1 от КТП-ПК-5-609.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ПК-5-609	10.04.2019	10.04.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП КХ-1-158 Л-2	72	17.04.2019	17.04.2019	В результате плановых осмотров ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КХ-1-158 не был выявлен дефект вводного провода от опоры №2.	В результате дефекта изоляции вводного провода, произошло К.З., что привело к обрыву провода и отключению АВ-0,4кВ Л-2 от КТП-КХ-1-158.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КХ-1-158	17.04.2019	17.04.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП ЕС-1-28 Л-1	77	24.04.2019	24.04.2019	На ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЕС-1-28 не был своевременно выявлен дефект нулевого провода от опоры №2.	В результате ненадёжного соединения контакта нулевого провода на опоре №2, произошёл его обрыв на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЕС-1-28.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЕС-1-28	24.04.2019	24.04.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КТП КМ-1-204 Л-1	90	06.05.2019	06.05.2019	Плановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-1-204 был проведен не в полном объеме, в следствии чего не было обнаружено ненадежное соединение провода фазы "А" опоре №5.	Дефект контактного соединения и обрыв провода А-25 на опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КМ-1-204.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-1-204.	06.05.2019	06.05.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП Ур-2-183 Л-2	97	14.05.2019	14.05.2019	Плановый осмотр ВЛ-0,4кВ от КТП УР-2-183 был проведен не в полном объеме, в следствии этого не было своевременно выявлено ненадежное соединение провода фазы "А" на опоре №4 .	Дефект контактного соединения на опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП УР-2-183 , в следствии которого произошел обрыв провода фазы №А".	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-УР-2-183.	14.05.2019	14.05.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КТП КМ-5-241 Л-1	98	14.05.2019	14.05.2019	Проводимое техническое обслуживание было проведено не в полном объеме. В результате не был устранен ненадежный контакт соединения провода на опоре №6, что привело к повреждению провода фазы "В" и его обрыв.	Обрыв провода А-25 на опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-5-241 в следствии длительного срока эксплуатации.	Произвести внеплановый осмотр на предмет обнаружения дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-5-241	14.05.2019	14.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ 3Е-1-КТП-388-Л-1	99	15.05.2019	15.05.2019	Несвоевременное выявление дефекта провода на опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-3Е-1-388.	Дефект контактного соединения на опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-3Е-1-388 и обрыв провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-3Е-1-388	15.05.2019	15.05.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП КП-7-401 Л-2	100	15.05.2019	15.05.2019	В результате планового осмотра не был выявлен дефект провода фазы "А" на опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КП-7-401.	Дефект контактного соединения на опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КП-7-401 и обрыв провода фазы "А".	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КП-7-401.	15.05.2019	15.05.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП А3-3-575 Л-5	102	16.05.2019	16.05.2019	Потеря механической прочности в результате длительной эксплуатации, в следствии чего произошёл обрыв провода на опоре №11 ВЛ-0,4кВ Л-5 от ЗТП-А3-3-575.	В результате нарушения структуры материала, произошёл обрыв провода фазы "В" на опоре №11 ВЛ-0,4кВ Л-5 от ЗТП-А3-3-575.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-5 от ЗТП-А3-3-575.	16.05.2019	16.05.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ А3-1	110	23.05.2019	23.05.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации.	Обрыв шлейфа фазы "В" на Р-951 ВЛ-10кВ Аз-1 в следствии длительного срока эксплуатации.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Аз-1 с целью выявления возможных дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	23.05.2019	23.05.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП-С-1-480 Л-1	135	10.06.2019	10.06.2019	Плановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-С-1-480 был проведен не в полном объеме, в следствии чего не было обнаружено ненадежное соединение провода фазы "А" на опоре №2/5.	Дефект контактного соединения и обрыв провода на опоре № 2/5 фаза "А" ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-С-1-480	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-С-1-480	10.06.2019	10.06.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ 3Е-1-КТП-359-Л-1	138	13.06.2019	13.06.2019	При проведении планового осмотра, не было обнаружено ненадежное соединение провода на опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-3Е-1-359. В следствии чего произошёл обрыв провода фазы "В" на опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-3Е-1-359.	Обрыв провода фазы "В" на опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 3Е-1-359 в следствии длительного срока эксплуатации.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-3Е-1-359	13.06.2019	13.06.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КТП ЯСН-1-330 Л-2	143	21.06.2019	21.06.2019	Проводимый плановый осмотр был проведен не в полном объеме, в результате чего не был выявлен дефект соединения провода на опоре №9 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЯСН-1-330.	Дефект контактного соединения и обрыв фазного провода на опоре №9 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЯСН-1-330.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЯСН-1-330.	21.06.2019	21.06.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП ПК-3-132 Л-1	146	24.06.2019	24.06.2019	При плановом осмотре ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ПК-3-132 не было обнаружено ненадежное соединение провода фаза "В" на опоре №4.	Дефект контактного соединения провода на опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ПК-3-132 и обрыв провода фаза "В".	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1, Л-2 от КТП-ПК-3-132 с целью выявления дефектов и причин возможных отключения ВЛ.	24.06.2019	24.06.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ А-2	147	24.06.2019	24.06.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации.	Разрушение шлейфа фазы "В" Р-979 ВЛ-10кВ А-2 в результате длительной эксплуатации.	Произвести внеплановый осмотр разьединителей, подключенных от ВЛ-10кВ А-2 на предмет целостности контактных соединений.	24.06.2019	24.06.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ М-3	151	25.06.2019	25.06.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации.	В результате длительной эксплуатации и потери механической прочности, произошёл обрыв провода фазы "В" в пролёте опор №43 - №44 на ВЛ-10кВ М-3.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ М-3 с целью выявления возможных дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	25.06.2019	25.06.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП А-2-46 Л-2	152	25.06.2019	25.06.2019	При проведении планового осмотра ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-А-2-46 не был обнаружен дефект колпачка.	Разрушение колпачка изолятора привело к тому, что слетел изолятор фазы "А" на опоре №7 и произошел схлест провода фазы "А" с проводом фазы "В". В результате КЗ отключение АВ-0,4кВ Л-2 от КТП-А-2-46.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1, Л-2 от КТП-А-2-46 с целью выявления дефектов.	25.06.2019	25.06.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кх-5	155	26.06.2019	26.06.2019	Потеря механической прочности в результате длительного срока эксплуатации, что привело к дефекту вязки провода.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, что привело к разрушению вязки провода фазы "В" ВЛ-10кВ КХ-5 опоры №11.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Кх-5, с целью выявления возможных дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	26.06.2019	26.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ УР-3	163	27.06.2019	27.06.2019	Потеря механической прочности в результате длительного срока эксплуатации, что привело к дефекту провода.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, что привело к разрушению провода фазы "В" на опоре №23 ВЛ-10кВ УР-3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ УР-3, с целью выявления дефектов.	27.06.2019	27.06.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ УР-7	181	09.07.2019	09.07.2019	Потеря механической прочности в результате длительного срока эксплуатации, что привело к дефекту вязки провода.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, что привело к разрушению вязки провода фазы "А" на опоре №11 ВЛ-10кВ УР-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ УР-7.	09.07.2019	09.07.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КМ-6	183	09.07.2019	09.07.2019	Умышленное повреждение ВЛ-10кВ КМ-6. Похищение проводов 3-х фаз в пролётах опор №20 - №46.	Демонтаж проводов 3-х фаз в пролётах опор №20 - №46 ВЛ-10кВ КМ-6.	Результат розыскных работ по краже провода АС-50 на ВЛ-10кВ КМ-6. Выполнить демонтаж провода в пролётах опор №9 - №20 ВЛ-10кВ КМ-6.	-	-
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП ЕС-3-37 Л-1	185	09.07.2019	09.07.2019	Плановый осмотр выполнен не в полном объеме, в результате не выявлен дефект соединения провода на опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЕС-3-37.	Дефект соединения провода, в результате которого произошел обрыв провода на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЕС-3-37 опоры №6 фазы "А".	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ от КТП-ЕС-3-37.	09.07.2019	09.07.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ А-5	186	10.07.2019	10.07.2019	Потеря механической прочности в результате длительного срока эксплуатации, что привело к дефекту вязки провода.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, что привело к разрушению вязки провода фаз "В" и "С" на опоре №12 ВЛ-10кВ А-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ А-5 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	10.07.2019	10.07.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Д-7	187	10.07.2019	10.07.2019	Несвоевременно выявлен дефект траверсы.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала, что привело к дефекту траверсы на опоре №32 ВЛ-10кВ Д-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Д-7 от опоры №1 до опоры №56, от опоры №2-1 до опоры №2-12 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	10.07.2019	10.07.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП КХ-3-160 Л-3	190	11.07.2019	11.07.2019	В результате плановых осмотров не было выявлено ненадежное соединение провода на опоре №8 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-КХ-3-160.	Дефект контактного соединения провода на опоре №8 и обрыв провода фазы "А" на опоре №8 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-КХ-3-160.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-КХ-3-160	11.07.2019	11.07.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КТП ЯСН-3-351 Л-1	189	12.07.2019	12.07.2019	При плановом осмотре не было выявлено, что изолятор фазы "В" на опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯСН-3-351 имеет трещину, в следствии длительного срока эксплуатации.	В следствии длительной эксплуатации на опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП-ЯСН-3-351 на изоляторе фазы "В" образовалась трещина, а потом разрушение изолятора фазы «В», повлекшее замыкание и обрыв фазного провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯСН-3-351.	12.07.2019	12.07.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ А3-1	194	12.07.2019	12.07.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации.	Обрыв провода фазы "А" в пролёте опор №17 - №18 ВЛ-10кВ А3-1, в результате длительной эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ А3-1 от опоры №1 до опоры №57 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	12.07.2019	12.07.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП ЗЕ-7-470	195	13.07.2019	13.07.2019	В результате длительной эксплуатации оборудования, произошло изменение свойств металла, что привело к ослаблению контактного соединения на шпильке трансформатора.	В результате нарушения свойств металла, произошло ослабление контактного соединения шпильки фазы "В" 10кВ трансформатора, что привело к отторганию шпильки и обрыву электрической цепи.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I, II габаритов.	13.07.2019	13.07.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП Ур-5-175 Л-1	198	15.07.2019	15.07.2019	При плановом осмотре ВЛ-0,4кВ от КТП УР-5-175 не был своевременно обнаружен дефект контактного соединения фазного провода на опоре №1-6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-5-175.	Дефект контактного соединения провода на опоре №1-6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП УР-5-175, в результате чего произошел обрыв провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-5-175 с целью выявления дефектов.	15.07.2019	15.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ М-5	199	15.07.2019	15.07.2019	Потеря механической прочности в результате длительного срока эксплуатации, что привело к дефекту траверсы.	В результате длительной эксплуатации, произошло нарушение структуры материала, что привело к излому крюка траверсы фазы "А" на опоре №7 ВЛ-10кВ М-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ М-5, с целью выявления возможных дефектов.	15.07.2019	15.07.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП А-6-30	200	16.07.2019	16.07.2019	В результате длительного срока эксплуатации, произошло разрушение изоляции обмоток, что привело к электродуговому межвитковому перекрытию в трансформаторе ТМ-160кВа от КТП-А-6-30.	В результате разрушения изоляции произошло электродуговое межвитковое перекрытие обмоток силового трансформатора ТМ-160кВа от КТП-А-6-30.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I, II габаритов.	16.07.2019	16.07.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП Ур-4-76 Л-1	201	17.07.2019	17.07.2019	Плановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТПП УР-4-76 был проведен не в полном объеме, в результате не было обнаружено ненадежное соединение провода на опоре №3.	Дефект контактного соединения провода фазы "А" на опоре №3 ВЛ-0,4кВ КТПП УР-4-76, в результате замыкания фазного провода на нулевой произошло КЗ и их отгорание.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ от КТПП-УР-4-76 с целью выявления дефектов.	17.07.2019	17.07.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЕС-7	202	17.07.2019	17.07.2019	Потеря механической прочности в результате длительного срока эксплуатации, что привело к дефекту провода.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, что привело к разрушению провода фазы "В" на опоре №35 ВЛ-10кВ ЕС-7.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ЕС-7, с целью выявления возможных дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	17.07.2019	17.07.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП По-5-174 Л-1	218	04.08.2019	04.08.2019	Плановый ремонт ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ПО-5-174 был проведен не в полном объеме, в следствии этого не было устранено ненадежное соединение провода на опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ПО-5-174.	Дефект ненадежного контактного соединения провода фазы "А" на опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ПО-5-174, в результате этого произошел обрыв провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ПО-5-174.	04.08.2019	04.08.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КТП ЛМ-1-735 Л-3	219	04.08.2019	04.08.2019	Плановый ремонт ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-ЛМ-1-735 был проведен не в полном объеме, в следствии этого не было устранено ненадежное соединение провода на опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-ЛМ-1-735.	Дефект контактного соединения провода фазы "С" на опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-ЛМ-1-735, в результате чего произошел обрыв провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-ЛМ-1-735.	04.08.2019	04.08.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП Кх-1-50 Л-1	220	04.08.2019	04.08.2019	Плановый ремонт ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КХ-1-50 был проведен не в полном объеме, в следствии этого не было устранено ненадежное соединение провода на опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КХ-1-50.	Дефект ненадежного контактного соединения провода фазы "В" на опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КХ-1-50, в результате этого произошел обрыв провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КХ-1-50	04.08.2019	04.08.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП Ур-1-69 Л-2	221	04.08.2019	04.08.2019	Плановый ремонт ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП УР-1-69 был проведен не в полном объеме, в следствии этого не было устранено ненадежное соединение провода на опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-УР-1-69.	Дефект ненадежного контактного соединения провода фазы "А" на опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-УР-1-69, в результате этого произошел обрыв провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-УР-1-69.	04.08.2019	04.08.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЗЕ-7	231	09.08.2019	09.08.2019	Наезд стороннего транспорта на опору.	Сторонним транспортом сбита опора №2/43 ВЛ-10кВ ЗЕ-7.	Направить претензионное письмо лицу сбившему опору, о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	09.08.2019	09.08.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП По-5-174 Л-1	237	18.08.2019	18.08.2019	плановый осмотр был проведен не полным объеме, что привело к не выявлению ненадежного соединения провода на опоре №4.	дефект контактного соединения на опоре №4 и обрыв провода фазы "В" ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ПО-5-174	провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ПО-5-174 на предмет выявления дефектов.	18.08.2019	18.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пк-7	238	16.08.2019	16.08.2019	В результате длительной эксплуатации и загнивания траверсы произошел излом крюка изолятора на подставной конструкции РКТП-ПК-7-148 и обрыв провода фазы "С" на опоре №3/9 ВЛ-10кВ ПК-7.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала траверсы и излом крюка изолятора на подставной конструкции РКТП-ПК-7-148 и обрыв провода фазы "С" на опоре №3/9 ВЛ-10кВ ПК-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Пк-7 от опоры №3/1-3/9, от опоры 2/1-2/9 на предмет выявления коррозии металлических частей траверс и провода.	16.08.2019	16.08.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП Кх-3-41 Л1	262	14.09.2019	14.09.2019	Несвоевременное выявление дефекта на ВЛ-0,4кВ Л1 от КТП-КХ-3-41.	В результате падения ветки из вне охранной зоны на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КХ-1-41 произошло КЗ, отключение АВ-0,4кВ Л-1 от КТП-КХ-1-41.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КХ-3-41.	14.09.2019	14.09.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП А-2-105 Л-1	263	14.09.2019	14.09.2019	Несвоевременное выявление дефекта на ВЛ-0,4кВ Л1 от КТП-А-2-105.	В результате падения ветки из вне охранной зоны в пролёте опор №3 - №4 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-А-2-105, произошло КЗ. Отключение АВ-0,4кВ Л-1 КТП-А-2-105.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-А-2-105.	14.09.2019	14.09.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП ЕС-5-145 Л-2	269	18.09.2019	19.09.2019	Плановый осмотр был проведен не в полном объеме, не был обнаружен дефект ненадежного соединения провода на опоре №4.	Дефект контактного соединения провода в пролете на опоре №4 в сторону опоры № 5 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЕС-1-145. и обрыв провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЕС-5-145 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	18.09.2019	19.09.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛМ-5	284	30.09.2019	30.09.2019	Неудовлетворительное техническое состояние провода в пролёте опор №64 - №65 ВЛ-10кВ ЛМ-5.	В результате обрыва провода фазы "А" в пролете опор №64 - №65 ВЛ-10кВ ЛМ-5, произошло КЗ.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ЛМ-5, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	30.09.2019	30.09.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП УР-2-185 Л-2	288	10.10.2019	10.10.2019	Плановый осмотр был произведен не в полном объеме, не было обнаружено ненадежное соединение провода на опоре №20 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-УР-2-185.	Дефект контактного соединения и обрыв провода фаза "В" на опоре №20 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-УР-2-185.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-УР-2-185.	10.10.2019	10.10.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КТП КМ-5-241 Л-1	291	16.10.2019	16.10.2019	Плановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-5-241 был проведен не в полном объеме, не было обнаружено ненадежное соединение нулевого провода в пролете опор №9а-№9.	Дефект контактного соединения и обрыв нулевого провода в пролете опор №9а - №9.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КМ-5-241.	16.10.2019	16.10.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КТП ЯСН-6-344 Л-1	292	17.10.2019	17.10.2019	Плановый осмотр был проведен не в полном объеме, не было обнаружено ненадежное соединение нулевого провода в пролете опор №1-2 - №1/3 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯСН-6-344.	Дефект контактного соединения нулевого провода в пролете опор №1/2- №1/3 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯСН-6-344 и обрыв провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯСН-6-344.	17.10.2019	17.10.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ А-3	293	17.10.2019	17.10.2019	Неудовлетворительное техническое состояние провода в пролёте опор №40 - №3/1 ВЛ-10кВ А-3.	В результате обрыва провода фазы "В" в пролете опор №40 - №3/1 ВЛ-10кВ А-3, произошло КЗ.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ А-3, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	17.10.2019	17.10.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КТП ЯС-7-335 Л-2	297	18.10.2019	18.10.2019	Плановый осмотр был проведен не в полном объеме, осмотром не было обнаружено ненадежное соединение провода фазы "С" на опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ЯС-7-335.	Дефект контактного соединения провода фазы "С" на опоре №6 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЯС-7-335 и обрыв провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-С-7-335.	18.10.2019	18.10.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП КП-4-421 Л-1	298	18.10.2019	18.10.2019	Плановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КП-4-421 был выполнен не в полном объеме, не было обнаружено ненадежное соединение провода фазы "В" на опоре №4.	Дефект контактного соединения провода фазы "В" на опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КП-4-412 и обрыв провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КП-4-412.	18.10.2019	18.10.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП-С-1-480 Л-1	305	21.10.2019	21.10.2019	Плановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-С-1-480 был проведен не в полном объеме, осмотром не было обнаружено ненадежное соединение провода фазы "А" на опоре №1-4.	Дефект контактного соединения провода фазы "А" на опоре №1-4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-С-1-480 и обрыв провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-С-1-480.	21.10.2019	21.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП Кх-3-157 Л-1	306	21.10.2019	21.10.2019	Плановый осмотр был проведен не в полном объеме, не было выявлено ненадежное соединение нулевого провода на опоре №11 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КХ-3-157.	Дефект контактного соединения нулевого провода на опоре №11 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КХ-3-157 и обрыв провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КХ-3-157.	21.10.2019	21.10.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЯС-7	307	21.10.2019	21.10.2019	В результате несвоевременного выявления дефекта изолятора, произошёл его срыв с траверсы, что привело к КЗ и обрыву провода.	Разрушение изолятора повлекло соприкосновение провода с траверсой, что привело к КЗ и обрыву провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ЯС-7, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	21.10.2019	21.10.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КТП ЯСН-5-398 Л-1	317	05.11.2019	05.11.2019	Плановый осмотр был произведен не в полном объеме, не было выявлено ненадежное соединение провода фазы "А" на опоре №8 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯСН-5-398.	Дефект контактного соединения провода на опоре №8 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯСН-5-398 и обрыв провода фазы "А".	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯСН-5-398.	05.11.2019	05.11.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЗЕ-1-КТП-681-Л-1	329	18.11.2019	18.11.2019	Плановый осмотр был проведен не в полном объеме, не было обнаружено ненадежное соединение провода на опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЗЕ-1-681.	Дефект контактного соединения и обрыв провода на опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЗЕ-1-681.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЗЕ-1-681.	18.11.2019	18.11.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП КП-8-405 Л-1	330	18.11.2019	18.11.2019	Плановый осмотр был проведен не в полном объеме, не было обнаружено ненадежное соединение провода на опоре №3.	Дефект контактного соединения провода на опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КП-8-405.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КП-8-405.	18.11.2019	18.11.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП КП-6-436 Л-2	332	19.11.2019	19.11.2019	Плановый осмотр оборудования был проведен не в полном объеме, не было обнаружено ненадежное соединение провода фазы "В" на опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КП-6-436.	Дефект контактного соединения провода фазы "В" на опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КП-6-436.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КП-6-436.	19.11.2019	19.11.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП Ур-1-177 Л-1	333	19.11.2019	19.11.2019	Плановый осмотр был проведен не в полном объеме, не было обнаружено ненадежное соединение провода фазы "В" на опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-1-177.	Дефект контактного соединения провода фазы "В" на опоре №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-1-177 и обрыв провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-УР-1-177.	19.11.2019	19.11.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП Кх-7-150 Л-1	343	20.11.2019	20.11.2019	Плановый осмотр был проведен не в полном объеме, не было обнаружено ненадежное соединение провода фазы "А" на опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КХ-7-150.	Дефект контактного соединения провода фазы "А" на опоре №7 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КХ-7-150 и обрыв провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КХ-7-150.	20.11.2019	20.11.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП-МР-5-231 Л-2	344	20.11.2019	20.11.2019	Несвоевременное выявление дефекта соединения нулевого провода на опоре №4 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-МР-5-231.	Дефект контактного соединения нулевого провода на опоре №4 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-МР-5-231 и обрыв провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-МР-5-231.	20.11.2019	20.11.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КП-7	346	20.11.2019	20.11.2019	Потеря механической прочности в результате длительного срока эксплуатации, что привело к дефекту провода.	В результате длительной эксплуатации, произошло нарушение структуры материала, что привело к обрыву провода фазы "В" в пролете опор №26-№27 ВЛ-10кВ КП-7.	Произвести внеплановый осмотр МВ-10кВ КП-7, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	20.11.2019	20.11.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП Пк-1-127 Л-2	352	21.11.2019	21.11.2019	Плановый осмотр был проведен не в полном объеме, не было обнаружено ненадежное соединение провода фазы "В" на опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ПК-1-127.	Дефект контактного соединения провода фазы "В" на опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ПК-1-127 и обрыв провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ПК-1-127.	21.11.2019	21.11.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП ЕС-7-56 Л-3	354	21.11.2019	21.11.2019	Плановый осмотр оборудования был проведен не в полном объеме, не было обнаружено ненадежное соединение провода на ВЛ-0,4кВ Л-3 опора №16 обрыв провода фаза "В" от КТП-ЕС-7-56.	Дефект контактного соединения и обрыв провода на опоре №16 фаза "В" ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-ЕС-7-56.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-ЕС-7-56.	21.11.2019	21.11.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КТП ЛМ-3-482 Л-2	365	22.11.2019	22.11.2019	Плановый осмотр оборудования был проведен не в полном объеме, не было обнаружено ненадежное соединения провода фазы "А" на опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЛМ-3-482.	Дефект контактного соединения провода фазы "А" на опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЛМ-3-482 и обрыв провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЛМ-3-482.	22.11.2019	22.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ 3Е-1-КТП-359-Л-2	366	22.11.2019	22.11.2019	Плановый осмотр оборудования был произведен не в полном объеме, не было выявлено ненадежное соединение провода фазы "В" на опоре №14 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-3Е-1-359.	Дефект контактного соединения провода фазы "В" на опоре №14 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-3Е-1-359 и обрыв провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-3Е-1-359.	22.11.2019	22.11.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЕС-7	369	22.11.2019	22.11.2019	Потеря механической прочности в результате длительного срока эксплуатации, что привело к дефекту провода.	В результате длительной эксплуатации, произошло нарушение структуры материала, что привело к обрыву провода фазы "С" в пролёте опор №22 - №23 ВЛ-10кВ ЕС-7.	Произвести внеплановый осмотр МВ-10кВ ЕС-7, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	22.11.2019	22.11.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КТП ЯСН-1-304 Л-1	377	25.11.2019	25.11.2019	Плановый осмотр оборудования был проведен не в полном объеме, не было обнаружено ненадежное соединение фазного провода на опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯСН-1-304.	Дефект контактного соединения фазного провода на опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯСН-1-304 и обрыв провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЯСН-1-304.	25.11.2019	25.11.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП ЕС-5-145 Л-1	378	25.11.2019	25.11.2019	Плановый осмотр оборудования был проведен не в полном объеме, не было обнаружено ненадежное соединение провода фазы "С" на опоре №9 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЕС-5-145.	Дефект контактного соединения провода фазы "С" на опоре №9 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЕС-5-145 и обрыв провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЕС-5-145.	25.11.2019	25.11.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АЗ-3	380	25.11.2019	25.11.2019	В результате длительного срока эксплуатации, произошло изменение свойств материала колпачка изолятора, что привело к его разрушению.	В результате разрушения колпачка изолятора произошёл срыв изолятора фазы "В" с траверсы, что привело к межфазному КЗ на опоре №103 ВЛ-10кВ АЗ-3.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ АЗ-3, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	25.11.2019	25.11.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЯСН-1	383	27.11.2019	27.11.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительного срока эксплуатации.	Нарушение структуры материала привело к провису и схлесту проводов фаз "А" и "С" в пролёте опор №9/1 - №9/2 ВЛ-10кВ ЯСН-1. В результате межфазного КЗ, произошёл обрыв проводов.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ЯСН-1 от опоры №350 до опоры №409, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	27.11.2019	27.11.2019
Ейский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КТП КМ-5-281 Л-4	400	07.12.2019	07.12.2019	Не умышленное повреждение ВЛ, сторонним транспортом.	Сторонним транспортом сбита опора №1/ба ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-КМ-5-281.	Направить претензионное письмо лицу сбившему опору, о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	07.12.2019	07.12.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сч-5-916	6	16.01.2019	16.01.2019	Несвоевременно выявлено провисание провода в пролете опор № 1-2 - 1-3	В результате провисания провода в пролете опор № 1-2 - 1-3 произошел схлест проводов	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор № 1-2 - 1-3 по ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сч-5-916	16.01.2019	16.01.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ст-6-738	7	16.01.2019	16.01.2019	Несвоевременно выявлен провис провода в пролете опор №2-9 - 2-10 Л-1 от КТП Ст-6-738.	В результате провисания провода в пролете опор № 2-9 - 2-10 Л-1 от КТП Ст-6-738 произошел схлест проводов.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор № 2-9 - 2-10 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ст-6-738.	16.01.2019	16.01.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Г-1-296	16	30.01.2019	30.01.2019	Умышленное повреждение КТП-Г-1-296 (кража Т-1).	Отключен разъединитель РКТП-Г-1-296, сняты и разбиты ПК-10 (3шт), демонтаж и кража Т-1 на КТП Г-1-296.	В СМИ опубликовать информацию для населения о материальной ответственности за нанесенный урон электрооборудованию.	-	-
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ЗТП 10/0,4 кВ Шкр-5-635	20	14.02.2019	14.02.2019	Умышленное повреждение ЗТП-Шкр-5-635 (кража).	Отключен разъединитель Р-ЗТП-Шкр-5-635, демонтированы и похищены выхода 0,4кВ и 10кВ, на Т-1 разрушены изоляторы 0,4кВ.	При проведении совещания с главами сельских поселений провести разъяснительную работу о сохранности электрооборудования и материальной ответственности за нанесенный урон.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Ч-1-563	21	15.02.2019	15.02.2019	Умышленное повреждение КТП-Ч-1-563 (кража).	Отключен разъединитель Р-КТП-Ч-1-563, в КТП-Ч-1-563 разграблены Т-1, РУ-0,4кВ.	При проведении совещания с главами сельских поселений провести разъяснительную работу о сохранности электрооборудования и материальной ответственности за нанесенный урон.	-	-
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Э-6	22	14.02.2019	14.02.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации.	Обрыв шлейфа фазы "В" на Р-333 в следствии длительного срока эксплуатации.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	14.02.2019	14.02.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сч-3	24	18.02.2019	18.02.2019	Умышленное повреждение ВЛ-10кВ Сч-3 в пролётах опор №1-4 - №1-14.	Демонтаж и кража провода фаз "А", "В", "С" на ВЛ-10кВ Сч-3 в пролётах опор №1-4 - №1-14.	При проведении совещания с главами сельских поселений провести разъяснительную работу о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	-	-
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К-4	33	28.02.2019	28.02.2019	Недопустимый провис провода в пролётах опор №11-:-12 на ВЛ-10кВ К-4 вследствие длительной эксплуатации и потери механической прочности.	В результате длительной эксплуатации и нарушения структуры материала, в пролётах опор №11-:-12 на ВЛ-10кВ К-4 выявлен недопустимый провис провода (без повреждения).	Произвести перетяжку провода в пролёте опор №11-12 на ВЛ-10кВ К-4.	28.02.2019	28.02.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Э-2-1075	43	23.03.2019	23.03.2019	Несвоевременно выявлено нарушение структуры материала провода.	Нарушение структуры материала провода в результате длительной эксплуатации.	Принять меры к повышению качества проводимых осмотров ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 Э-2-1075.	23.03.2019	23.03.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Стп-11-62	56	30.03.2019	30.03.2019	Несвоевременно выявлен провис провода в пролете опор №9 - №10 на ВЛ-0,4 Л-2 от КТП-Стп-11-62.	В результате нарушения структуры материала произошёл провис провода в пролёте опор №9 - №10 на ВЛ-0,4 Л-2 от КТП-Стп-11-62.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №9 - №10 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Стп-11-62.	30.03.2019	30.03.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Стп-3-115	59	30.03.2019	30.03.2019	Несвоевременно выявлен провис провода в пролете опор №3-3 - №3-4 по ВЛ-0,4 Л-2 от КТП-Стп-3-115.	В результате провисания провода в пролете опор №3-3 - №3-4 на ВЛ-0,4 Л-2 от КТП-Стп-3-115 происходил схлест проводов.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №3-3 - №3-4 по ВЛ-0,4 Л-2 от КТП-Стп-3-115.	30.03.2019	30.03.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-763	60	03.04.2019	03.04.2019	Воздействие на ЭУ уличным освещением на опоре №10 ВЛ-0,4 Л-3 от КТП-Р-5-763.	В результате соприкосновение фазного провода и корпуса фонаря уличного освещения на опоре №10 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Р-5-763 произошло к.з.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Р-5-763 с целью выявления возможных дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	03.04.2019	03.04.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кз-1	67	10.04.2019	10.04.2019	В результате длительного срока эксплуатации, произошло разрушение изоляции обмоток, что привело к электродуговому межвитковому перекрытию в Т-1 от КТП-Э-6-133.	В результате разрушения изоляции произошло электродуговое межвитковое перекрытие обмоток силового трансформатора, что привело к перегреву и выбросу масла из расширительного бака Т-1 КТП-Э-6-133.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I, II габаритов.	10.04.2019	10.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сч-3-801	73	19.04.2019	19.04.2019	Несвоевременное выявление дефекта провода от КТП до опоры №1 на ВЛ-0,4 Л-1 КТП-Сч-3-801	В результате длительной эксплуатации и нарушения структуры материала, произошел провис провода, что привело к склесту двух проводов. Произошло К.З, в результате чего отключился АВ-0,4кВ Л-1 КТП-Сч-3-801.	Произвести перетяжку провода от КТП до опоры №1 на ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП-Сч-3-801.	19.04.2019	19.04.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП-Кс-3-312	82	26.04.2019	26.04.2019	В следствии ДТП, автомобилем повреждено электрооборудование на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кс-3-312.	В следствии ДТП, автомобилем сбита опора №65/1-16, упала опора №64/1-15, обрыв проводов в пролётах опор №63/1-14 - №66/1-17 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кс-3-312.	Направить претензионное письмо лицу сбившему опору, о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	26.04.2019	26.04.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кс-1	84	26.04.2019	26.04.2019	В следствии ДТП, автомобилем повреждено электрооборудование на ВЛ-10кВ Кс-1.	В следствии ДТП, автомобилем сбита опора №65/1-16, упала опора №64/1-15, обрыв проводов в пролётах опор №63/1-15 - №66/1-18 на ВЛ-10кВ Кс-1.	Направить претензионное письмо лицу сбившему опору, о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	26.04.2019	26.04.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ К-6-83	120	31.05.2019	31.05.2019	Несвоевременно выявлен наклон опоры №1-5 на ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП-К-6-83.	Наклон опоры №1-5 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-К-6-83.	Повысить качество проводимых осмотров ВЛ с целью своевременного выявления дефектов.	31.05.2019	31.05.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ис-5-727	121	31.05.2019	31.05.2019	Несвоевременно проведена вырубка веток, угрожающих падением на провода ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Ис-5-727.	Механическое воздействие при падении ветки на провода ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Ис-5-727.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Ис-5-727 с целью своевременного выявления веток деревьев, угрожающих падением на провода.	31.05.2019	31.05.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Стп-9	122	31.05.2019	31.05.2019	В результате длительного срока эксплуатации произошло разрушение изолятора на опоре №8-1 ВЛ-10кВ Стп-9.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, что привело к разрушению изолятора на опоре №8-1 ВЛ-10кВ Стп-9.	Произвести замену дефектного изолятора на опоре №8-1 ВЛ-10кВ Стп-9.	31.05.2019	31.05.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К-3-186	142	19.06.2019	19.06.2019	Потеря механической прочности в результате длительной эксплуатации, в следствии чего произошло расплетение провода в пролете опор №10 - №11 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-К-3-186	В результате расплетения провода в пролете опор №10 - №11 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-К-3-186, произошло межфазное перекрытие.	Устранить дефект провода в пролёте опор №10 - №11 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-К-3-186.	19.06.2019	19.06.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кз-5-144	153	25.06.2019	25.06.2019	Потеря механической прочности в результате длительной эксплуатации, в следствии чего произошёл обрыв провода в пролете опор №9 - №10 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кз-5-144.	В результате обрыва провода в пролете опор №9 - №10 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кз-5-144, произошло КЗ.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кз-5-144 на предмет наличия дефектов.	25.06.2019	25.06.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ст-6-825	158	26.06.2019	26.06.2019	В следствии ДТП, автомобилем повреждено электрооборудование на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Ст-6-825.	В следствии ДТП, автомобилем повреждена опора №7 и сорвана вязка по ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Ст-6-825.	Направить претензионное письмо лицу сбившему опору, о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	26.06.2019	26.06.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Шкр-5-1601	160	26.06.2019	26.06.2019	В результате длительного срока эксплуатации, произошло разрушение изоляции обмоток, что привело к электродуговому межвитковому перекрытию в трансформаторе от КТП-Шкр-5-1601.	В результате разрушения изоляции произошло электродуговое межвитковое перекрытие обмоток силового трансформатора, что привело к перегреву и выбросу масла из расширительного бака ТМ-63кВА от КТП-Шкр-5-1601	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I, II габаритов.	26.06.2019	26.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Нм-1	161	26.06.2019	26.06.2019	Несвоевременно выявлен дефект изолятора	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала, что привело к дефекту изолятора фазы "С" опоры №18 ВЛ-10кВ Нм-1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Нм-1 с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	26.06.2019	26.06.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К-3-177	162	27.06.2019	27.06.2019	Потеря механической прочности вязки в результате длительного срока эксплуатации.	Обрыв вязки на опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-3-177 привело к соприкосновению фазного провода с траверсой.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 и Л-2 от КТП-К-3-177 на предмет наличия дефектов.	27.06.2019	27.06.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кз-1-87	164	27.06.2019	27.06.2019	В результате старения изоляции произошло КЗ.	В результате нарушения электрической изоляции, произошло короткое замыкание на вводе к дому потребителя от опоры №1-10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кз-1-87.	На ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кз-1-87 провести внеочередной осмотр вводов к домам потребителей, с целью выявления дефектного провода.	27.06.2019	27.06.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пм-5	168	27.06.2019	27.06.2019	Потеря прочности колпачка изолятора в результате длительного срока эксплуатации, что привело к его разрушению.	Разрушение колпачка изолятора повлекло срыв изолятора с траверсы, что привело к межфазному замыканию на опоре №1-2 ВЛ-10кВ Пм-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Пм-5 от опоры 1-1 до опоры 1-27, с целью выявления дефектов.	27.06.2019	27.06.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Э-2	169	28.06.2019	28.06.2019	Потеря механической прочности в результате длительного срока эксплуатации, что привело к дефекту вязки провода.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, что привело к разрушению вязки провода фазы "С" ВЛ-10кВ Э-2 опоры №57.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Э-2 от опоры №1 до опоры №83, с целью выявления возможных дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	28.06.2019	28.06.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Э-2-32	172	30.06.2019	30.06.2019	В результате изменения свойств материала произошел обрыв одной жилы провода ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Э-2-32.	Нарушение структуры материала провода ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Э-2-32 в результате длительной эксплуатации.	Устранение дефекта провода на опоре №17 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Э-2-32.	30.06.2019	30.06.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Э-6	188	11.07.2019	11.07.2019	В следствии ДТП, автомобилем повреждено электрооборудование на ВЛ-10кВ Э-6.	В следствии ДТП, автомобилем поврежден укос опоры №21 ВЛ-10кВ Э-6, что спровоцировало схлоп проводов и межфазное КЗ.	Направить претензионное письмо лицу сбившему опору, о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	-	-
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пл-3-256	229	07.08.2019	07.08.2019	Несвоевременное выявление дефекта провода.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, что привело к разрушению изоляции и межфазному перекрытию.	Провести внеплановый осмотр КТП-Пл-3-256 и ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Пл-3-256.	07.08.2019	07.08.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Стп-5-183	243	28.08.2019	28.08.2019	Наезд стороннего транспорта на опору.	Сторонним транспортом повреждена опора №4 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Стп-5-183.	Направить претензионное письмо лицу сбившему опору, о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	28.08.2019	28.08.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К-10-90	260	14.09.2019	14.09.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации, в следствии чего произошло расплетение жил провода в пролете опор №1-9 - №1-10 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-10-90.	В результате расплетения провода в пролете опор №1-9 - №1-10 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-10-90, произошло межфазное перекрытие.	Устранить дефект провода в пролёте опор №1-9 - №1-10 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-10-90	14.09.2019	14.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Э-6-22	261	15.09.2019	15.09.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Э-6-22.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала, что привело к провису и схлёсту проводов в пролёте опор №7 - №8 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Э-6-22.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Э-6-22 с целью выявления дефектов угрожающих надежности электроснабжения потребителей.	15.09.2019	15.09.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кз-1-16	273	18.09.2019	18.09.2019	Несвоевременное выявление дефектов ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кз-1-16.	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации, в следствии чего произошёл провис и схлест проводов в пролете опор №9 - №10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кз-1-16.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кз-1-16, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К-6-80	274	22.09.2019	22.09.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации, в следствии чего произошёл провис и схлест проводов в пролете опор №3-1 - №3-2 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-6-80.	В результате схлеста проводов в пролете опор №3-1 - №3-2 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-6-80, произошло межфазное перекрытие.	Выполнить перетяжку провода в пролете опор №3-1 - №3-2 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-6-80.	22.09.2019	22.09.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Шк-1-601	326	14.11.2019	14.11.2019	Несвоеременно выявлен провис провода в пролете опор №2-5 - №2-6 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Шк-1-601.	В результате нарушения структуры материала произошёл провис провода в пролёте опор №2-5 - №2-6 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Шк-1-601.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Шк-1-601 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений.	14.11.2019	14.11.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сч-1-923	338	19.11.2019	19.11.2019	В результате старения изоляции произошло КЗ.	В результате нарушения электрической изоляции, произошло короткое замыкание на вводе к дому потребителя от опоры №60/21 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сч-1-923.	На ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сч-1-923 провести внеочередной осмотр вводов к домам потребителей, с целью выявления дефектов.	19.11.2019	19.11.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Шк-3-586	339	19.11.2019	19.11.2019	В результате старения изоляции произошло КЗ.	В результате нарушения электрической изоляции, произошло короткое замыкание на вводе к дому потребителя от опоры №4 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Шк-3-586.	На ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Шк-3-586 провести внеочередной осмотр вводов к домам потребителей, с целью выявления дефектов.	19.11.2019	19.11.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кт-2-323	345	20.11.2019	20.11.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кт-2-323.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала, что привело к провису и схлёсту проводов в пролёте опор №2-№3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кт-2-323.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кт-2-323 с целью выявления дефектов угрожающих надежности электроснабжения потребителей.	20.11.2019	20.11.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Шк-3-643	349	20.11.2019	20.11.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Шк-3-643.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала, что привело к межфазному перекрытию в пролёте опор №1-1 - №1-2 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Шк-3-643.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Шк-3-643 с целью выявления дефектов угрожающих надежности электроснабжения потребителей.	20.11.2019	20.11.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Шкр-1-649	355	21.11.2019	21.11.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Шкр-1-649.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала, что привело к провису и схлёсту проводов в пролёте опор №12-№13 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Шкр-1-649.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Шкр-1-649 с целью выявления дефектов угрожающих надежности электроснабжения потребителей.	21.11.2019	21.11.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Стп-3-106	357	21.11.2019	21.11.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Стп-3-106.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала, что привело к провису и схлёсту проводов в пролёте опор №6-№7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Стп-3-106	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Стп-3-106 с целью выявления дефектов угрожающих надежности электроснабжения потребителей.	21.11.2019	21.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К-10-119	367	22.11.2019	22.11.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-10-119.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала, что привело к провису и схлесту проводов в пролёте опор №6-№7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-10-119.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-10-119 с целью выявления дефектов угрожающих надежности электроснабжения потребителей.	22.11.2019	22.11.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кз-1-88	371	22.11.2019	23.11.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кз-1-88.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала, что привело к провису и схлесту проводов в пролёте опор №7-№8 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кз-1-88	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кз-1-88 с целью выявления дефектов угрожающих надежности электроснабжения потребителей.	22.11.2019	23.11.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ Кт-2-307	381	25.11.2019	25.11.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кт-2-307.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала, что привело к провису и схлесту проводов в пролёте опор №1/1 - №1/2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кт-2-307.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кт-2-307 с целью выявления дефектов угрожающих надежности электроснабжения потребителей.	25.11.2019	25.11.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Стп-11	384	28.11.2019	28.11.2019	В результате приближения птицы на недопустимое расстояние к траверсе и проводу ВЛ-10кВ, произошло нарушение электрической изоляции.	В результате нарушения электрической изоляции, произошло однофазное замыкание на землю (без повреждения оборудования).	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Стп-11, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	28.11.2019	28.11.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нм-5-465	385	28.11.2019	29.11.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нм-5-465.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала, что привело к провису и схлесту проводов отведения к домовладению от опоры №20 к дому №14 по ВЛ-0,4кВ Л-2 от Нм-5-465.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от Нм-5-465 с целью выявления дефектов угрожающих надежности электроснабжения потребителей.	28.11.2019	29.11.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кз-5-18	391	29.11.2019	29.11.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кз-5-18.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала, что привело к провису и схлесту проводов в пролёте опор №27 - №28 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кз-5-18.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Кз-5-18 с целью выявления дефектов угрожающих надежности электроснабжения потребителей.	29.11.2019	29.11.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К-3-138	396	30.11.2019	30.11.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-3-138.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала, что привело к провису и схлесту проводов в пролёте опор №5 - №6 по ВЛ-0,4 Л-1 от КТП-К-3-138.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-3-138 с целью выявления дефектов угрожающих надежности электроснабжения потребителей.	30.11.2019	30.11.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Бк-5	397	01.12.2019	01.12.2019	Неудовлетворительное техническое состояние опоры №179 ВЛ-10кВ Бк-5.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала, что привело к разрушению опоры №179 ВЛ-10кВ Бк-5.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Бк-5 от Р-449 до опоры №191, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	01.12.2019	01.12.2019
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К-10-77	407	19.12.2019	19.12.2019	Несвоевременное выявление провиса провода в ходе плановых осмотров ВЛ-0,4кВ.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала, что привело к провису и схлесту проводов в пролёте опор №10 - №11 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-10-77.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1, Л-2, Л-3 от КТП-К-10-77 с целью выявления дефектов угрожающих надежности электроснабжения потребителей.	19.12.2019	19.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кушевский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К-10-90	409	21.12.2019	21.12.2019	Несвоевременное выявление провиса провода в ходе плановых осмотров ВЛ-0,4кВ.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала, что привело к провису и сходу проводов в пролёте опор №1-9 - №1-10 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-К-10-90.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1, Л-2, Л-3 от КТП-К-10-90 с целью выявления дефектов угрожающих надежности электроснабжения потребителей.	21.12.2019	21.12.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП -Рщ-3-143	17	07.02.2019	07.02.2019	В результате несвоевременного осмотра произошел провис провода.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала и перекрытие между фаз ВЛ.	Повысить качество осмотров и ремонтов обслуживаемого оборудования	07.02.2019	07.02.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Рщ-5	18	09.02.2019	09.02.2019	В результате потери механической прочности произошёл обрыв провода двойного крепления на опоре №5-9 ВЛ-10кВ РЩ-5. Недопустимый провис провода в пролётах опор №5-9-5-12 на ВЛ-10кВ РЩ-5 вследствие длительной эксплуатации и потери механической прочности.	В результате длительной эксплуатации и потери механической прочности, произошёл обрыв провода двойного крепления на опоре №5-9 ВЛ-10кВ РЩ-5. В результате длительной эксплуатации и нарушения структуры материала, в пролётах опор №5-9-5-12 на ВЛ-10кВ РЩ-5 выявлен недопустимый провис провода (без повреждения).	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	09.02.2019	09.02.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП -Лг-9-156	25	20.02.2019	20.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошло провис провода ВЛ-0,4 кВ Л-3	Провис провода в результате длительной эксплуатации	Произвести перетяжку проводов в пролетах опор №1-15 Л-3 от КТП-Лг-9-156	20.02.2019	20.02.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ У-7	26	25.02.2019	25.02.2019	Потеря механической прочности вязки в результате длительной эксплуатации.	Произошёл обрыв вязки на ВЛ-10кВ У-7 опора №38 фаза "В" в следствии чего провод соприкоснулся с траверсой.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ У-7 от опоры №1 до опоры №62 на предмет обнаружения разрушения или повреждения вязок на опорах.	25.02.2019	25.02.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП - Рщ-5-51	27	26.02.2019	26.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошел провис провода.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала и провис провода.	Произвести перетяжку провода в пролете опор 1-3-1-3А.	26.02.2019	26.02.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП-Б-5-257	32	28.02.2019	28.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошел провис провода.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала	Повысить качество осмотров и ремонтов обслуживаемого оборудования	28.02.2019	28.02.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Рщ-5	36	01.03.2019	01.03.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации.	Разрушение шлейфа фазы "В" Р-3 Рщ-5 ВЛ-10кВ в результате длительной эксплуатации.	Произвести внеплановый осмотр разъединителей, подключенных от Рщ-5 ВЛ-10кВ на предмет целостности контактных соединений.	01.03.2019	01.03.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП- Лг-3-37	45	25.03.2019	25.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошёл провис провода на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Лг-3-37 в пролете опор №7 -:- №1-1.	Провис провода в результате длительной эксплуатации.	Произвести перетяжку проводов в пролете опор №7 -:- №1-1 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Лг-3-37.	25.03.2019	25.03.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП -Лг-1-5	50	28.03.2019	28.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала.	В результате нарушения структуры материала произошел провис провода в пролёте опор №9 - №10 на ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Лг-1-5.	Произвести перетяжку провода в пролёте опор №9 - №10 на ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Лг-1-5.	28.03.2019	28.03.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП -Рм-9-174	58	30.03.2019	30.03.2019	По причине несвоевременного выявления дефектов произошел схлест проводов.	В результате нарушения структуры материала произошел провис провода в пролёте опор №12 - №13 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Рм-9-174.	Произвести перетяжку провода в пролёте опор №12 - №13 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Рм-9-174.	30.03.2019	30.03.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП Лг-6-131	61	04.04.2019	04.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала.	В результате нарушения структуры материала произошел провис провода в пролёте опор №2 - №3 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-ЛГ6-131.	Произвести перетяжку провода в пролёте опор №2 - №3 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-ЛГ6-131.	04.04.2019	04.04.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП -Рщ-4-736	76	23.04.2019	23.04.2019	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролёте опор №1-13 - №1-14 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-РЩ-4-736.	В результате длительной эксплуатации и нарушения структуры материала, произошел провис провода в пролёте опор №1-13 - №1-14 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-РЩ-4-736.	Произвести перетяжку провода в пролёте опор №1-13-1-14 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-РЩ4-736.	23.04.2019	23.04.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП-Кл-3-243	78	24.04.2019	24.04.2019	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролёте опор №1-12 - №1-13 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Кл-3-243.	В результате длительной эксплуатации и нарушения структуры материала, произошел провис провода, что привело к схлесту двух проводов. Произошло КЗ, в результате чего отключился АВ-0,4кВ Л-1 от КТП Кл-3-243.	Произвести перетяжку провода в пролёте опор №12-13 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КЛ3-243	24.04.2019	24.04.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП -Рщ-4-53	83	27.04.2019	27.04.2019	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролёте опор №4 - №5 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Рщ-4-53.	В результате длительной эксплуатации и нарушения структуры материала, произошел провис провода, что привело к схлесту двух проводов. Произошло КЗ, в результате чего отключился АВ-0,4кВ Л-1 от КТП-Рщ-4-53.	Произвести перетяжку проводов в пролёте опор №4 - №5 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Рщ-4-53.	27.04.2019	27.04.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП-КР-1-494	93	10.05.2019	10.05.2019	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролёте опор №12-1-2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КР-1-494.	В результате длительной эксплуатации и нарушения структуры материала, произошел провис провода, что привело к схлесту двух проводов. Произошло КЗ, в результате чего отключился АВ-0,4кВ Л-1 от КТП КР-1-494.	Произвести перетяжку провода в пролёте опор №12-1-2 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КР-1-494.	10.05.2019	10.05.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП -Л-11-193	117	28.05.2019	28.05.2019	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролёте опор №13 - №14 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Л-11-193.	В результате длительной эксплуатации и нарушения структуры материала, произошел провис провода, что привело к схлесту двух проводов. Произошло КЗ, в результате чего отключился АВ-0,4кВ Л-3 от КТП-Л-11-193.	Произвести перетяжку провода в пролёте опор №13 - №14 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Л-11-193	28.05.2019	28.05.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП -Лг-3-37	124	31.05.2019	31.05.2019	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролёте опор №2-6 - №2-7 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЛГ-3-37.	Провис и схлест проводов в пролёте опор №2-6 - 2-7 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЛГ-3-37.	Произвести перетяжку провода в пролёте опор №2-6 - №2-7 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЛГ-3-37.	31.05.2019	31.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП Лг-1-752	125	31.05.2019	31.05.2019	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролёте опор №7 - №8 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Лг-1-752	Провис и схлест проводов в пролёте опор №7 - №8 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Лг-1-752.	Произвести перетяжку провода в пролёте опор №7 - №8 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-ЛГ-1-752.	31.05.2019	31.05.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-6 от ЗТП -Рщ-4-142	133	08.06.2019	08.06.2019	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролёте опор №5 - №6 ВЛ-0,4кВ Л-6 от ЗТП-Рщ-4-142.	Провис и схлест проводов в пролёте опор №5 - №6 ВЛ-0,4кВ Л-6 от ЗТП-Рщ-4-142.	Произвести перетяжку провода в пролёте опор №5 - №6 на ВЛ-0,4кВ Л-6 от ЗТП-Рщ-4-142.	08.06.2019	08.06.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ум-1	148	24.06.2019	24.06.2019	В результате длительного срока эксплуатации произошло разрушение траверсы на опоре №52 ВЛ-10 УМ-1.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, что привело к разрушению траверсы и обрыву провода фазы "В" на опоре №52 ВЛ-10кВ Ум-1.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Ум-1, с целью выявления возможных дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	24.06.2019	24.06.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Рщ-4-190	149	24.06.2019	24.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала, что привело к выходу из строя АВ-0,4кВ.	В результате нарушения структуры материала произошёл выход из строя АВ-0,4кВ Л-2 от КТП-РЩ-4-190.	Провести ТО оборудования КТП-Рщ-4-190 в полном объеме.	24.06.2019	24.06.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Рщ-5	150	24.06.2019	24.06.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительного срока эксплуатации, что привело к недопустимому провису провода.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, что привело к недопустимому провису провода в пролёте опор №59 - №60 ВЛ-10кВ РЩ-5.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ РЩ-5 от опоры №60 до опоры №172, с целью выявления возможных дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	24.06.2019	24.06.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Л-13	157	26.06.2019	26.06.2019	В результате изменения свойств материала и прочности, произошёл обрыв вязки.	В результате длительной эксплуатации, произошло изменение свойств металла, что привело к обрыву вязки провода на опоре №63 ВЛ-10кВ Л-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Л-13 от опоры №64 до опоры №131, с целью выявления дефектов, для предотвращения причин отключений ВЛ	26.06.2019	26.06.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Рщ-4-148	159	27.06.2019	27.06.2019	Несвоевременное выявление дефекта вязки провода.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации повлекло обрыв вязки на опоре №5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Рщ-4-148.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1, Л-2, Л-3 от КТП-Рщ-4-148 с целью выявления дефектов.	27.06.2019	27.06.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП - Рщ-5-51	166	28.06.2019	28.06.2019	Наезд стороннего транспорта на опору	Наезд стороннего транспорта на опору № 8 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-РЩ-5-51.	Произвести замену опоры №8 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-РЩ-5-51.	28.06.2019	28.06.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Рм-3	170	28.06.2019	28.06.2019	Наезд стороннего транспорта на опору.	Сторонним транспортом сбита опора №142 ВЛ-10кВ РМ-3.	Направить претензионное письмо лицу сбившему опору, о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	28.06.2019	28.06.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Нпл-9	174	02.07.2019	02.07.2019	Наезд стороннего транспорта на опору.	Сторонним транспортом сбита опора №32 ВЛ-10кВ Нпл-9.	Направить претензионное письмо лицу сбившему опору, о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	02.07.2019	02.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Нпл-11	175	03.07.2019	03.07.2019	Наезд стороннего транспорта на опору.	Сторонним транспортом сбиты опоры №54, №55 ВЛ-10кВ Нпл-11.	Направить претензионное письмо лицу сбившему опору, о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	03.07.2019	03.07.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП -Рщ-4-736	205	20.07.2019	20.07.2019	В ходе плановых осмотров, несвоевременно выявлен дефект вводного провода к потребителю.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, что привело к провису и схлёсту проводов опоры №1-10 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-РЩ-4-736	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-РЩ-4-736, с целью выявления возможных дефектов.	20.07.2019	20.07.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Л-1	206	20.07.2019	20.07.2019	Неумышленное воздействие на ВЛ-10кВ сторонним транспортом.	Сторонним транспортом соприкосновение с опорой №32 ВЛ-10кВ Л-1, что привело к схлёсту проводов и межфазному замыканию.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ пролёты опор №1 - №39, №1-1 - №1-14а, №2-1 - 2-9 с целью выявления дефектов.	-	-
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП -Рщ-3-836	208	24.07.2019	24.07.2019	В ходе плановых осмотров, несвоевременно выявлен дефект провода.	Нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации, что привело к провису и схлёсту проводов в пролёте опор №10 - №11 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Рщ-3-836	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Рщ-3-836, с целью выявления возможных дефектов.	24.07.2019	24.07.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП - Л-9-21	212	29.07.2019	29.07.2019	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролёте опор №3 - №4.	Расплетение провода в пролёте опор №3 - №4 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Л-9-21.	Произвести восстановление провода в пролёте опор №3 - №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Л-9-21.	29.07.2019	29.07.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пг-7	214	31.07.2019	31.07.2019	В ходе плановых осмотров, несвоевременно выявлен дефект крепления изолятора.	Разрушение колпачка изолятора, повлекло срыв изолятора с траверсы на опоре №5-23 ВЛ-10кВ ПТ-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ПТ-7 от опоры №5-23 до опоры №5-180 с целью выявления дефектов.	31.07.2019	31.07.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП-Б-3-272	239	17.08.2019	17.08.2019	Наезд стороннего транспорта на опору.	Сторонним транспортом сбиты опоры № 28 на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-Б-3-272	Направить претензионное письмо лицу сбившему опору, о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	17.08.2019	17.08.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП-Б-7-236	242	25.08.2019	25.08.2019	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролёте опор №10-:-11 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Б-7-236.	В результате длительной эксплуатации проводов в пролёте опор №10-:-11 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Б-7-236	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Б-7-236 с целью выявления дефектов угрожающих надежности электроснабжения потребителей.	25.08.2019	25.08.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП -Лг-6-803	264	15.09.2019	15.09.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Лг-6-803.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала, что привело к провису и схлёсту проводов.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Лг-6-803.	15.09.2019	15.09.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП-СР-3-454	265	14.09.2019	14.09.2019	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролёте опор №3 - №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СР-454.	В результате длительной эксплуатации проводов, что привело к схлёсту проводов в пролёте опор №3 - №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СР-454.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СР-454 с целью выявления дефектов угрожающих надежности электроснабжения потребителей.	14.09.2019	14.09.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП - Лг-9-95	287	05.10.2019	05.10.2019	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролёте опор №2 - №1-1 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЛГ-9-95.	ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЛГ-9-95 обрыв провода фазы «С» в пролёте опор №2 - №1-1.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ЛГ-9-95.	05.10.2019	05.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ О-8	304	20.10.2019	20.10.2019	В результате несвоевременного выявления дефекта изолятора, произошёл его срыв с траверсы.	В результате длительной эксплуатации произошло разрушение изолятора, что привело к его срыву с траверсы.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ О-8, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	20.10.2019	20.10.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Л-13-114	321	07.11.2019	07.11.2019	В следствии длительного срока эксплуатации, произошло изменение свойств и характеристик материала, что привело к повреждению изоляции обмоток силового трансформатора ТМ-160 в КТП-Л-13-114.	В результате разрушения изоляции произошло электродуговое межвитковое перекрытие обмоток силового трансформатора.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I, II габаритов.	07.11.2019	07.11.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП-КРЛ-7-420	325	14.11.2019	14.11.2019	Невыполнение в требуемых объемах ремонта оборудования, что привело к провису провода в пролёте опор №13 - №14 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КРЛ-7-420.	В результате длительной эксплуатации произошел недопустимый провис проводов, что привело к возможному схлёсту проводов в пролёте опор №13 - №14 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КРЛ-7-420.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КРЛ-7-420 с целью выявления дефектов угрожающих надежности электроснабжения потребителей.	14.11.2019	14.11.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП -Лг-6-130	327	14.11.2019	14.11.2019	Невыполнение в требуемых объемах ремонта оборудования, что привело к провису провода в пролёте опор №11 - №12 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Лг-6-130.	В результате длительной эксплуатации произошел недопустимый провис проводов, что привело к возможному схлёсту проводов в в пролете опор №11 - №12 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Лг-6-130.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ЛГ-6-130 с целью выявления дефектов угрожающих надежности электроснабжения потребителей.	14.11.2019	14.11.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП Лг-6-131	328	15.11.2019	15.11.2019	Невыполнение в требуемых объемах ремонта оборудования, что привело к схлесту провода в пролёте опор №5 - №2-6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-Лг-6-131.	В результате длительной эксплуатации произошел недопустимый провис проводов, что привело схлесту проводов в в пролете №5 - №2-6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-Лг-6-131.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-ЛГ-6-131 с целью выявления дефектов угрожающих надежности электроснабжения потребителей.	15.11.2019	15.11.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НПЛ-7	331	18.11.2019	18.11.2019	Не умышленное воздействие сторонним транспортом на ВЛ-10кВ НПЛ-7 опора №2-7.	Сторонним транспортом сбита опора №2-7 ВЛ-10кВ НПЛ-7.	Направить претензионное письмо лицу сбившему опору №2-7, о сохранности электрооборудования ВЛ-10кВ НПЛ-7 и материальной ответственности за нанесенный урон.	18.11.2019	18.11.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП-Лг-9-52	337	19.11.2019	19.11.2019	В результате плановых и внеочередных осмотров, несвоевременно выявлен дефекта провода.	Провис провода выше нормы в пролете опор №5-№6 КТП-Лг-9-52 в результате длительной эксплуатации.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Лг-9-52 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	19.11.2019	19.11.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП -Л-9-29	340	19.11.2019	19.11.2019	Плановый осмотр был проведен не в полном объеме, не своевременно выявлен провис провода в пролёте опор №8 - №9 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Л-9-29.	Схлест проводов в результате провиса провода в пролёте опор №8 - №9 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Л-9-29.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Л-9-29.	19.11.2019	19.11.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП-КР-9-519	350	20.11.2019	21.11.2019	Наезд стороннего транспорта на опору.	Сторонним транспортом повреждена опора №20 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Кр-9-519.	Направить претензионное письмо лицу сбившему опору, о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	20.11.2019	21.11.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП -Рщ-3-836	372	23.11.2019	23.11.2019	Несвоевременно выявлено повреждение вводного провода на опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Рщ-3-836.	Обрыв провода на опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Рщ-3-836.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Рщ-3-836 с целью выявления дефектов.	23.11.2019	23.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Л-11-227	382	26.11.2019	26.11.2019	При проведении плановых ТО и ремонтов оборудования, не был своевременно выявлен низкий уровень масла или нарушение герметичности расширительного бака трансформатора.	В результате возможного нарушения герметичности трансформатора, выявлен низкий уровень трансформаторного масла в КТП-Л-11-227.	Произвести внеплановый осмотр КТП-Л-11-227 с целью проверки уровня масла и герметичности трансформатора.	26.11.2019	26.11.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП Лг-1-752	387	28.11.2019	28.11.2019	Несвоевременно выявлен дефект провода к дому потребителя.	В результате длительной эксплуатации произошло разрушение изоляции провода, что привело к КЗ.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-ЛГ-1-752 для выявления возможных дефектов.	28.11.2019	28.11.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП -Рщ-10-898	388	28.11.2019	28.11.2019	Несвоевременно выявлен провис провода, что привело к схлесту и КЗ.	Произошёл схлест проводов из-за нарушения структуры материала в результате длительной эксплуатации, в пролетах опор №25 - №26 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-РЩ-10-898 (без повреждения оборудования).	Произвести перетяжку провода в пролете опор №25 - №26 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-РЩ-10-898.	28.11.2019	28.11.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП-КРЛ-9-515	390	29.11.2019	29.11.2019	В результате плановых и внеочередных осмотров, несвоевременно выявлен наклон опоры.	В результате длительной эксплуатации произошел недопустимый наклон опоры №17 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КРЛ-9-515.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КРЛ-9-515 с целью выявления дефектов угрожающих надежности электроснабжения потребителей.	29.11.2019	29.11.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП -Л-11-213	395	29.11.2019	29.11.2019	Невыполнение в требуемых объемах ремонта оборудования, что привело к провису провода в пролёте опор №12 - №13 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Л-11-213.	В результате провиса провода произошёл схлест проводов, что привело к КЗ в пролёте опор №12 - №13 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Л-11-213.	Произвести перетяжку провода в пролете опор №12 - №13 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Л-11-213.	29.11.2019	29.11.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП-КР-9-408	406	18.12.2019	18.12.2019	Неумышленное повреждение ВЛ, сторонним транспортом.	Сторонним транспортом сбита и разрушена опора №2-4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Кр9-408.	Направить претензионное письмо лицу сбившему опору, о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	18.12.2019	18.12.2019
Ленинградский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Л-11	411	28.12.2019	28.12.2019	Приближение птицы на недопустимое расстояние к проводу фазы "А" ВЛ-10кВ, что привело к короткому замыканию и работе устройств РЗА.	Перекрытие фазы "А" ВЛ-10кВ Л-11 птицей, снижение сопротивления электрической изоляции, что привело к КЗ.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Л-11, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	28.12.2019	28.12.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМ-14	4	12.01.2019	12.01.2019	В следствии ДТП автомобилем повреждено электрооборудование на ВЛ-10 кВ СМ-14.	В следствии ДТП произошло повреждение опоры №79/1-4 на ВЛ-10 кВ СМ-14.	Направить претензионное письмо лицу сбившему опору, о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	12.01.2019	12.01.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ СМ-20 от ПС 220 Староминская	13	16.01.2019	16.01.2019	Сильное налипание мокрого снега на изоляторах и токоведущих частях Р-248, Р-279, Р-219; Р-КТП-СМ-20-73; КТП-СМ-20-146, КТП-СМ-20-22, КТП-СМ-20-520, КТП-СМ-20-25.	На проходных, штыревых изоляторах и токоведущих частях сильное налипание мокрого снега, уменьшен воздушный изолирующий зазор.	Произвести внеплановые осмотры КТП и Р-КТП с целью выявления возможных дефектов после неблагоприятных погодных условий.	16.01.2019	16.01.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ СМ-26-18	15	23.01.2019	23.01.2019	Умышленное повреждение КТП-СМ-26-18 (кража).	Демонтаж КТП-СМ-26-18.	В СМИ опубликовать информацию для населения о материальной ответственности за нанесенный урон электрооборудованию.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМ-7	19	11.02.2019	11.02.2019	Умышленное повреждение ВЛ-10кВ СМ-7. В пролётах опор №45 - №94 похищен провод фаз "А", "В", "С".	Демонтаж провода на ВЛ-10кВ СМ-7 в пролётах опор №45 - №94.	При проведении совещания с главами сельских поселений провести разъяснительную работу о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	-	-
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТД-4	31	27.02.2019	27.02.2019	В РУ-10кВ КТП-ТД-4-134 произошло попадание воды и электродуговое перекрытие из-за недостаточной герметичности РУ-10кВ.	Электродуговое перекрытие в РУ-10кВ КТП-ТД-4-134 (Без повреждения оборудования).	Провести внеплановый осмотр КТП-ТД-4-134 с целью выявления и устранения дефектов. Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I, II габаритов.	-	-
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Я-1-152	34	01.03.2019	01.03.2019	В результате не выполнения в полном объеме ТО и ремонта на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Я-152 произошел обрыв фазного провода между опорами №8 и №9.	В результате нарушения структуры материала на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Я-1-152 в пролете опор №8 и №9 произошел обрыв фазного провода.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Я-1-152, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	01.03.2019	01.03.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ СМ-14-93	35	01.03.2019	01.03.2019	В результате не выполнения в полном объеме ТО и ремонта на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-СМ-14-93 произошел обрыв фазного провода в пролетах опор №3-4 и №3-5	В результате нарушения структуры материала на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-СМ-14-93 произошел обрыв провода в пролетах пор №3-4 и №3-5.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-СМ-14-93, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	01.03.2019	01.03.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КН-1-259	53	29.03.2019	29.03.2019	В результате несоблюдения сроков ТО и ремонта, на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КН-3-259 произошел обрыв провода в пролете опор №1-4 - №1-4а.	В следствии нарушения структуры материала на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КН-3-259 произошел обрыв фазного провода в пролёте опор №1-4 - №1-4а.	Своевременно выполнять в требуемых объемах техническое обслуживание и ремонт оборудования.	29.03.2019	29.03.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМ-1	63	08.04.2019	08.04.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации.	В результате длительной эксплуатации и потери механической прочности, произошло расплетение провода фазы "А" ВЛ-10кВ СМ-1 в пролёте опор №3 - №4.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ СМ-1 от опоры №1 до опоры №35, с целью выявления возможных дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	08.04.2019	08.04.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-20-55	64	09.04.2019	09.04.2019	Из-за несвоевременной вырубке деревьев (веток) угрожающих падением на провода, произошел обрыв ввода от опоры №7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-СМ-20-55.	Из-за изменения структуры и старения провода, падения веток на провода, произошел обрыв ввода к потребителю от опоры №7 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-20-55.	Включить ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-20-55 в график плановых отключений электроэнергии на май 2019г и произвести обрезку веток деревьев.	09.04.2019	09.04.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТД-2	70	16.04.2019	16.04.2019	Умышленное повреждение ВЛ-10кВ ТД-2. Похищение проводов 3-х фаз в пролётах опор №19-№20 и провода 1-ой фазы в пролётах опор №20-№22 и №28-№37 на ВЛ-10кВ ТД-2.	Демонтаж проводов 3-х фаз в пролётах опор №19-№20 и провода 1-ой фазы в пролётах опор №20-№22 и №28-№37 на ВЛ-10кВ ТД-2.	При проведении совещания с главами сельских поселений провести разъяснительную работу о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	-	-
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ТД-4-6	80	25.04.2019	25.04.2019	В следствии несвоевременного выявления дефекта, произошло короткое замыкание на опоре №24 (схлест проводов) на ВЛ-0,4 Л-3 от КТП-ТД-4-6, с последующим повреждением провода (расплетение жил).	Из-за короткого замыкания проводов на опоре №24 ВЛ-0,4 Л-3 от КТП-ТД-4-6 произошло повреждение провода (расплетение жил)	Устранить повреждение провода (расплетение жил) на опоре №24 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-ТД-4-6.	25.04.2019	25.04.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМ-26	85	29.04.2019	29.04.2019	Потеря механической прочности вязки в результате длительной эксплуатации.	Произошёл обрыв вязки на ВЛ-10кВ СМ-26 опора №6-3 фазы "В", в следствии чего провод соприкоснулся с траверсой.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ СМ-26, с целью выявления возможных дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	29.04.2019	29.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Я-3-95	87	30.04.2019	30.04.2019	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролёте опор №5-6 - №5-7 на ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Я-3-95.	В результате длительной эксплуатации и нарушения структуры материала, произошел провис провода, что привело к схлесту двух проводов пролёте опор №5-6 - №5-7 на ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Я-3-95.	Произвести техническое обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Я-3-95.	30.04.2019	30.04.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-14-28	95	12.05.2019	12.05.2019	В следствии ДТП автомобилем повреждена опора №2-4 на ВЛ-0,4 Л-1 от КТП-СМ-14-28.	В следствии ДТП автомобилем повреждена опора №2-4 на ВЛ-0,4 Л-1 от КТП-СМ-14-28.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-14-28.	12.05.2019	12.05.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ СМ-25-43	104	18.05.2019	18.05.2019	Несвоевременная вырубка веток деревьев на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-СМ-25-43.	В следствии несвоевременной вырубке веток деревьев на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-СМ-25-43, в пролете опор №2 - №3 произошел схлест проводов.	Произвести обрезку веток деревьев на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-СМ-25-43.	18.05.2019	18.05.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ СМ-25-56	114	24.05.2019	24.05.2019	В следствии несоблюдения сроков проведения ТО и ремонта оборудования и устройств произошло отключение АВ-0,4кВ Л-1 в РУ-0,4кВ КТП-СМ-14-368.	Из-за не своевременного ТО и ремонта ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-СМ-25-56 в пролете опор №7 - №8 произошел схлест проводов.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-СМ-25-56, с целью выявления дефектов и причин возможных отключения ВЛ.	24.05.2019	24.05.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-14-368	119	31.05.2019	31.05.2019	Из-за не соблюдения сроков ТО и ремонта оборудования, устройств произошло отключение АВ-0,4кВ Л-1 в РУ-0,4кВ КТП-СМ-14-368.	В результате длительной эксплуатации и нарушение структуры материала, произошёл провис и схлест проводов в пролете опор №3 - №4 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-14-368.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 Л-1 от КТП-СМ-14-368, на предмет выявления причин возможных отключений линии.	31.05.2019	31.05.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-25-39	123	03.06.2019	03.06.2019	Из-за несоблюдения сроков ТО и ремонта оборудования, допущено попадание веток деревьев на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-25-39.	Из-за воздействия веток деревьев на провода, произошел схлест проводов в пролёте опор №2 - №3 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-25-39.	Провести перетяжку провода в пролёте опор №2 - №3 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-25-39.	03.06.2019	03.06.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ СМТ-3-75	126	06.06.2019	06.06.2019	Несвоевременное выявление веток деревьев в охранной зоне ВЛ, пролет опор №1-2 - №1-3 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-СМТ-3-75.	Из-за несвоевременной расчистки трассы ВЛ произошел схлест проводов в пролете опор №1-2 - №1-3 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-СМТ-3-75.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-СМТ-3-75 на предмет выявления возможных причин отключения линии.	06.06.2019	06.06.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМ-26	127	03.06.2019	03.06.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации.	В результате длительной эксплуатации и потери механической прочности, произошёл провис провода, что привело к схлесту проводов в пролёте опор №2-1 - №2-2 на ВЛ-10кВ СМ-26.	Произвести перетяжку провода в пролёте опор №2-1 - №2-2 на ВЛ-10кВ СМ-26.	03.06.2019	03.06.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-14-26	137	12.06.2019	12.06.2019	Не своевременное проведение технического обслуживания ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-14-26.	Из-за воздействия древесно-кустарниковой растительности в пролете опор №20 - №21 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-14-26 произошел схлест проводов.	Произвести обрезку древесно-кустарниковой растительности в пролетах опор №20 - №21 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-14-26.	12.06.2019	12.06.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-20-337	139	17.06.2019	17.06.2019	Несвоевременное выявление дефектов проводов в пролёте опор №4 - №5 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-20-337.	В результате длительной эксплуатации и нарушении структуры материала произошел провис провода, что привело к схлесту двух проводов в пролёте опор №4 - №5 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-20-337.	Провести техническое обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-20-337 согласно графика ремонтов на июль 2019года.	17.06.2019	17.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТД-4	154	25.06.2019	25.06.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительного срока эксплуатации, что привело к провису провода.	Нарушение структуры материала привело к провису провода в пролёте опор №58 - №59 ВЛ-10кВ ТД-4, в результате чего произошёл срыв проводов.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ТД-4 от опоры №59 до опоры №114, с целью выявления возможных дефектов, для предотвращения аварийных отключений. Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролёте опор №58 - №59 на ВЛ-10кВ ТД-4	25.06.2019	25.06.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СТЖ-5	167	27.06.2019	27.06.2019	Несвоевременно выявлен провис провода, что привело к межфазному замыканию.	В результате длительной эксплуатации, произошло нарушение структуры металла, что привело к провису и срыву проводов на ВЛ-10кВ СТЖ-5 в пролёте опор №17-№18.	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов на ВЛ-10кВ СТЖ-5 в пролёте опор №17-№18.	27.06.2019	27.06.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-14-436	171	28.06.2019	28.06.2019	В результате несоблюдения сроков ТО и ремонта оборудования, на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-14-436 произошел обрыв фазного провода в пролетах опор №7 - №8.	В результате нарушения структуры и старения материала произошел обрыв фазного провода на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-14-436 в пролете опор №7 - №8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-14-436 на предмет выявления возможных причин отключения линии.	28.06.2019	28.06.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КН-3-279	178	06.07.2019	06.07.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КН-3-279.	Нарушение структуры материала провода в результате длительной эксплуатации, что привело к провису провода на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КН-3-279, в пролете опор №1-6 - №1-7.	Выполнить перетяжку провода в пролёте опор №1-6 - №1-7 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КН-3-279.	06.07.2019	06.07.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СМ-24-72	182	09.07.2019	09.07.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМ-24-72.	В следствии нарушения структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМ-24-72 в пролете опор №10 - №11 произошёл срыв проводов.	Произвести перетяжку провода в пролёте опор №10 - №11 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМ-24-72.	09.07.2019	09.07.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМТ-2	191	11.07.2019	11.07.2019	Несвоевременно выявлен провис провода, что привело к межфазному замыканию.	В результате длительной эксплуатации, произошло нарушение структуры металла, что привело к провису и срыву проводов фаз "В" и "С" в пролёте опор №1 - №2 ВЛ-10кВ СМТ-2.	Произвести регулировку стрелы провиса в пролёте опор №1 - №2 ВЛ-10 СМТ-2.	11.07.2019	11.07.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМ-25 от ПС 220 Староминская	192	12.07.2019	12.07.2019	Несвоевременно выявлен провис провода в пролете опор №10-2 - №10-3 на ВЛ-10кВ СМ-25.	В результате длительной эксплуатации, произошло нарушение структуры металла, что привело к провису и срыву проводов фаз "А" и "В" в пролете опор №10-2 - №10-3 на ВЛ-10кВ СМ-25.	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор №10-2 - №10-3 на ВЛ-10кВ СМ-25.	12.07.2019	12.07.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КН-5	203	18.07.2019	18.07.2019	Не в полном объеме выполнено техническое обслуживание КТП-КН-5-374.	Повреждение ПКТ-101-10-16-12,5 фаз "А", "В", "С".	Повысить качество проводимых осмотров, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений.	18.07.2019	18.07.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЗС-7	207	22.07.2019	22.07.2019	Умышленное повреждение провода в пролетах опор №5-1 - №5-6 и трансформатора в КТП-СЗС-7-162 (кража).	Демонтаж и хищение провода в пролетах опор №5-1 - №5-6 и силового трансформатора в КТП-СЗС-7-162.	Предоставить результат розыскных работ по краже провода А-35 на ВЛ-10кВ СЗС-7 и хищении трансформатора ТМ-63кВа в КТП-СЗС-7-162.	-	-
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Я-1	210	26.07.2019	26.07.2019	Потеря механической прочности в результате длительного срока эксплуатации, что привело к дефекту вязки провода.	Обрыв вязки провода фазы "В", что привело к срыву провода с фазой "С" на опоре №94 ВЛ-10кВ Я-1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Я-1 от опоры №95, с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	26.07.2019	26.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-24-15	211	29.07.2019	29.07.2019	Не своевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-24-15.	В результате длительной эксплуатации материала, произошел провис провода в пролете опор №3 и №4-2/4 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-24-15.	Произвести внеплановый осмотр, на предмет выявления возможных причин и дефектов отключения ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-24-15.	29.07.2019	29.07.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СМТ-7-196	215	31.07.2019	31.07.2019	Из-за несоблюдения сроков технического обслуживания и ремонта оборудования в пролете опор №4-5 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМТ-7-196 произошел сжест проводов.	В следствии длительной эксплуатации оборудования произошел провис и сжест проводов в пролете опор №4 - №5 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМТ-7-196.	Согласно годового графика ремонтов на 2019г., включить в месячный график ремонтов на сентябрь 2019г. проведение технического обслуживания на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМТ-7-196.	31.07.2019	31.07.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-24-387	217	04.08.2019	04.08.2019	В следствии несоблюдение сроков технического обслуживания и ремонта оборудования на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-24-387 произошел сжест проводов в пролете опор №3-5 - №3-6.	В следствии длительной эксплуатации оборудования произошел провис и сжест проводов в пролете опор №3-5 - №3-6 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-24-387.	Включить в месячный график ремонтов на сентябрь месяц 2019г. проведение технического обслуживания на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-24-387.	04.08.2019	04.08.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ТД-4-5	228	08.08.2019	08.08.2019	Не умышленное повреждение сторонним транспортом опоры №16 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ТД-4-5.	Повреждение опоры №16 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-ТД-4-5.	Направить претензионное письмо лицу сбившему опору, о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	08.08.2019	08.08.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-25-70	232	10.08.2019	10.08.2019	В следствии несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, устройств на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-25-70 произошел сжест проводов в пролетах опор №6 - №7.	Из-за нарушения структуры материала провода в следствии длительной эксплуатации на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-25-70 в пролете опор №6 - №7 произошел сжест проводов.	Согласно годового графика ремонтов на 2019, внести в график отключений на сентябрь техническое обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-25-70.	10.08.2019	10.08.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-14-50	249	06.09.2019	06.09.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-14-50.	В результате длительной эксплуатации материала, произошел провис провода в пролете опор №7 и №4-1 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-14-50.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-14-50 и по результатам осмотра включить в график ремонтов на октябрь месяц 2019г. техническое обслуживание линии.	06.09.2019	06.09.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СМ-14-201	250	06.09.2019	06.09.2019	Несвоевременное выявление и устранение дефектов на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-СМ-14-201.	В результате длительной эксплуатации материала, произошел провис провода в пролете опор №14-2/12 и №14-1/13 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМ-14-201.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-СМ-14-201 и по результатам осмотра включить в график ремонтов на октябрь месяц 2019г. техническое обслуживание линии.	06.09.2019	06.09.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СМ-14-87	251	06.09.2019	06.09.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМ-14-87.	В результате длительной эксплуатации материала, произошел провис провода в пролете опор №10 и №11 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМ-14-87.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМ-14-87 и по результатам осмотра включить в график ремонтов на октябрь месяц 2019г. техническое обслуживание линии.	06.09.2019	06.09.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Я-1-54	252	07.09.2019	07.09.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Я-1-54.	В результате длительной эксплуатации материала, произошел провис провода в пролете опор №1-6 и №1-6а на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Я-1-54.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Я-1-54 и по результатам осмотра внести в график ремонтов на октябрь месяц 2019г. техническое обслуживание линии.	07.09.2019	07.09.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КН-3-277	259	15.09.2019	15.09.2019	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, устройств на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КН-3-277.	В результате длительной эксплуатации материала на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КН-3-277 произошел сжест вводных проводов к дому потребителя по адресу, переулок Чапаева 17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КН-3-277 и по результатам осмотра включить в график ремонтов на октябрь месяц 2019г. техническое обслуживание линии.	15.09.2019	15.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Я-3-95	266	18.09.2019	18.09.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Я-3-95.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала, что привело к провису и сходу проводов.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Я-3-95, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ СМ-14-68	267	18.09.2019	18.09.2019	Несвоевременное выявление дефектов ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-СМ-14-68.	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации, в следствии чего произошёл провис и сход проводов в пролете опор №3 - №1-1 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-СМ-14-68.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-СМ-14-68, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Я-3-83	268	18.09.2019	18.09.2019	Несвоевременное выявление дефектов ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Я-3-83.	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации, в следствии чего произошёл провис и сход проводов в пролете опор №3 - №4 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Я-3-83.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Я-3-83, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-14-368	278	22.09.2019	22.09.2019	Из-за несоблюдения сроков ТО и ремонта оборудования, устройств на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-14-368 в пролете опор №1-1 - №1-2 произошел сход проводов.	В результате нарушения структуры материала на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-14-368 в пролете опор №1-1 - №1-2 произошел провис провода и сход проводов.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-14-368 и по результатам осмотра включить в график ремонтов на октябрь месяц 2019г. техническое обслуживание линии	22.09.2019	22.09.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ СМ-25-30	281	27.09.2019	27.09.2019	Неумышленное столкновение стороннего автомобиля с опорой №1-3 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-СМ-25-30.	Из-за механического воздействия стороннего автомобиля на опору №1-3 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-СМ-25-30 произошел обрыв вязок и разрушение изоляторов фазы "А", "В", "С" .	Лицу допустившему повреждение ЭУ, направить претензионное письмо о сохранности электрооборудования ВЛ и материальной ответственности за нанесенный урон.	27.09.2019	27.09.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ СМТ-3	282	28.09.2019	28.09.2019	Неумышленное воздействие на ВЛ-10кВ СМТ-3	В результате попадания воздушных шаров на ВЛ-10кВ СМТ-3 произошло двухфазное КЗ фазы "А" и фазы "В" от опоры №3-8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ СМТ-3 с целью выявления дефектов и посторонних предметов на ВЛ.	-	-
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СМ-20-88	290	14.10.2019	14.10.2019	Из-за несоблюдение объемов ТО и ремонта оборудования на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМ-20-88 в пролете опор №8 и №9 произошел сход проводов.	В результате длительной эксплуатации материала, произошел провис провода в пролете опор №8 и №9 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМ-20-88.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМ-20-88 и по результатам осмотра включить в график ремонтов на ноябрь месяц 2019г. техническое обслуживание линии.	14.10.2019	14.10.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Я-3-83	294	17.10.2019	17.10.2019	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Я-3-83.	В результате длительной эксплуатации материала, на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Я-3-83 в пролете опор №5-2 и №5-3 произошел провис и сход проводов.	Провести внеплановый осмотр и по результатам осмотра включить ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Я-3-83 в график отключений на ноябрь месяц, для технического обслуживания линии.	17.10.2019	17.10.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ СМ-20-337	303	20.10.2019	20.10.2019	Несвоевременно выявлен дефект крепления изолятора на траверсе опоры №7 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-СМ-20-337.	В результате длительной эксплуатации произошло разрушения колпачка изолятора, что привело к его срыву с траверсы.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1, Л-2, Л-3, Л-4 от КТП-СМ-20-337.	20.10.2019	20.10.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТД-6	308	21.10.2019	21.10.2019	Умышленное повреждение провода в пролетах опор №2-4 - №2-20 ВЛ-10кВ ТД-6.	Демонтаж и хищение провода в пролетах опор №2-4 - №2-20 ВЛ-10кВ ТД-6.	Предоставить результат розыскных работ по краже провода А-70 на ВЛ-10кВ ТД-6.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СТЖ-11-197	334	19.11.2019	19.11.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СТЖ-11-197.	В результате длительной эксплуатации материала, произошел провис и слёст проводов в пролете опор №15 и №16 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СТЖ-11-197.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СТЖ-11-197, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе оборудования.	19.11.2019	19.11.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СМ-25-69	336	19.11.2019	19.11.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМ-25-69.	В результате длительной эксплуатации материала, произошел провис провода в пролете опор №8 и №9 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМ-25-69.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМ-25-69, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе оборудования.	19.11.2019	19.11.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КН-3-277	351	20.11.2019	20.11.2019	Несвоевременное выявление провиса провода от опоры №10 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КН-3-277.	В результате провиса вводных проводов, произошел слест от опоры №10 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КН-3-277 до домовладения потребителя, что привело к КЗ.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-КН-3-277, для выявления дефектов угрожающих нормальной работе оборудования	20.11.2019	20.11.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Я-3	356	21.11.2019	21.11.2019	Несвоевременное выявление дефекта контактного соединения фазы "А" на Р-КТП-Я-3-404.	Дефект контактного соединения фазы "А" на Р-КТП-Я-3-404.	Провести внеплановые осмотры Р-КТП ВЛ-10кВ Я-3, с целью выявления возможных дефектов контактных соединений.	21.11.2019	21.11.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЗ-5	360	21.11.2019	21.11.2019	В ходе плановых осмотров не был своевременно выявлен провис провода фазы "А".	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала, что привело к провису и слёсту проводов фаз "А" и "В" в пролёте опор №111 - №112 ВЛ-10кВ СЗ-5	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ СЗ-5, с целью выявления возможных дефектов.	21.11.2019	21.11.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Я-3-95	363	22.11.2019	22.11.2019	Из-за несвоевременного выявления дефекта на опоре №3-11 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Я-3-95 произошел обрыв фазного провода.	Обрыв фазного провода на опоре №3-11 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Я-3-95.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Я-3-95 на предмет выявления дефектов угрожающих нормальной работе оборудования.	22.11.2019	22.11.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЗС-7	364	22.11.2019	22.11.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительного срока эксплуатации, что привело к разрушению.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала, что привело к обрыву провода фазы "А" в пролёте опор №85-№86 ВЛ-10кВ СЗС-7.	Произвести внеплановый осмотр МВ-10кВ СЗС-7, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	22.11.2019	22.11.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СТЖ-11-377	368	22.11.2019	22.11.2019	Из-за несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СТЖ-11-377 на опоре №7 слетел изолятор фазного провода.	Из-за нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СТЖ-11-377 слетел изолятор фазного провода.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СТЖ-11-377 на предмет выявления дефектов.	22.11.2019	22.11.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-14-50	370	23.11.2019	23.11.2019	Из-за несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-14-50 в пролете опор №7 и №8 произошел слест проводов.	В результате нарушения структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-14-50 в пролете опор №7 и №8 произошел слест проводов.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-14-50 на предмет выявления дефектов угрожающих нормальной работе линии.	23.11.2019	23.11.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ТД-4-105	374	24.11.2019	24.11.2019	Несвоевременное выявление дефектов на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-ТД-4-105 в пролетах опор №18 - №19 произошел слест проводов.	Произошел слест проводов из-за нарушения структуры материала в результате длительной эксплуатации, в пролетах опор №18 - №19 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-ТД-4-105 (без повреждения оборудования).	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-ТД-4-105, на предмет выявления дефектов.	24.11.2019	24.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-25-386	389	28.11.2019	28.11.2019	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-25-386.	Обрыв ввода и схлест проводов опоры №1-5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-25-386.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-25-386 для выявления дефектов.	28.11.2019	28.11.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СТЖ-11-180	392	29.11.2019	29.11.2019	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СТЖ-11-180.	Из-за нарушение структуры материала в результате длительной эксплуатации на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СТЖ-11-180 произошел схлест вводных проводов от опоры №15Б.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СТЖ-11-180 на предмет выявления дефектов.	29.11.2019	29.11.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КН-1-254	393	30.11.2019	30.11.2019	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КН-1-254.	В результате ослабления контакта в ответвительном прокалывающем зажиме, произошло нарушение электрического контакта.	Произвести ревизию ответвительных прокалывающих зажимов на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КН-1-254.	30.11.2019	30.11.2019
Староминский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ТД-4-110	394	30.11.2019	30.11.2019	Наброс посторонних предметов на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ТД-4-110.	На опоре №16 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ТД-4-110 в проводах запутана металлизированная лента воздушного шарика, что привело к межфазному КЗ.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-ТД-4-110.	30.11.2019	30.11.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Н-3-34	28	26.02.2019	26.02.2019	не в полном объеме выполнено тех обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Н-3-34	В результате длительной эксплуатации произошло окисление контактного соединения и его нагрев.	Обеспечить ТО в полном объеме. Произвести замену выхода ВЛ-0,4кВ Л-1.	26.02.2019	26.02.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЕК-1	29	27.02.2019	27.02.2019	Неумышленное воздействие на ВЛ-10кВ ЕК-1.	В результате попадания воздушных шаров на ВЛ-10кВ ЕК-1 произошло двухфазное КЗ фазы "А" и фазы "В" в пролете опор №1-9 - №1-10.	В СМИ опубликовать статью о не допущении попадания воздушных шаров в охранную зону ВЛ, с целью предотвращения аварийных отключений.	-	-
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Щс-3-56	42	23.03.2019	23.03.2019	В результате не выполнения в полном объеме ТО и ремонта на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-3-56 произошел обрыв фазного провода от опоры №20 к дому.	В результате нарушения структуры материала на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-3-56 произошел обрыв провода от опоры №20 к дому.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-3-56 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	23.03.2019	23.03.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л2 от КТП 10/0,4 кВ Еу7-326	48	26.03.2019	26.03.2019	Не в полном объеме выполнено техническое обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Еу-7-326.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала, что привело к недопустимому провису провода и перекрытию между фаз ВЛ.	Обеспечить техническое обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Еу-7-326 в полном объеме.	26.03.2019	26.03.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сщ5	51	28.03.2019	28.03.2019	В результате длительного срока эксплуатации произошло разрушение изолятора фазы "В" на опоре №7-53 ВЛ-10 кВ Сщ-5.	Нарушение электрической изоляции из-за разрушения изолятора фазы "В" на опоре №7-53 ВЛ-10кВ Сщ-5.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ. Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Сщ-5 от опоры №7-1 до опоры №7-56 с целью выявления возможных дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	28.03.2019	28.03.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сщ-5-604	55	29.03.2019	29.03.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации, в следствии чего произошёл обрыв фазного провода в пролете опор №4 - №5 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СЩ-5-604.	В результате нарушения структуры материала на ВЛ-0,4 Л-2 от КТП-Сщ-5-604 произошел обрыв фазного провода в пролете опор №4 - №5.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Сщ-5-604 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	29.03.2019	29.03.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Щс3	69	15.04.2019	15.04.2019	В результате длительной эксплуатации оборудования, произошло изменение свойств металла, что привело к повреждению нулевой шпильки трансформатора.	В результате нарушения свойств металла, произошло отгорание нулевой шпильки трансформатора, что привело к обрыву электрической цепи.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I, II габаритов.	15.04.2019	15.04.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Щс-3-77	81	27.04.2019	27.04.2019	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролёте опор №3 - №4 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-3-77.	В результате длительной эксплуатации и нарушения структуры материала, произошел провис провода, что привело к схлесту двух проводов в пролёте опор №3 - №4 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-3-77.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-3-77 с целью выявления возможных дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	27.04.2019	27.04.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л4 от КТП 10/0,4 кВ Еу9-318	86	29.04.2019	29.04.2019	Потеря механической прочности в результате длительной эксплуатации, в следствии чего произошёл обрыв провода АПВ-10 на ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Еу-9-318 от опоры №15 к дому потребителя.	В результате нарушения структуры материала на ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Еу-9-318 произошёл обрыв провода АПВ-10 от опоры №15 к дому потребителя.	Произвести замену провода на ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Еу-9-318 опоры №15 к дому №113.	29.04.2019	29.04.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-6 от КТП 10/0,4 кВ Сщ-5-108	88	30.04.2019	30.04.2019	Техническое обслуживание выполнено не в полном объеме на ВЛ-0,4кВ Л-6 от КТП-Сщ-5-108.	В результате длительной эксплуатации произошло окисление и нарушение электрического контакта провода АПВ-35 в наконечнике выхода ВЛ-0,4кВ Л-6 от КТП-Сщ-5-108.	Обеспечить ТО в полном объеме. Произвести замену выхода ВЛ-0,4кВ Л-6 от КТП-Сщ-5-108.	30.04.2019	30.04.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Щс-3-178	91	06.05.2019	06.05.2019	Потеря механической прочности в результате длительной эксплуатации, в следствии чего произошёл обрыв провода АПВ-10 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Щс-3-178 от опоры №10 к дому потребителя.	В результате нарушения структуры материала на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Щс-3-178 произошёл обрыв провода АПВ-10 от опоры №10 к дому потребителя.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Щс-3-178 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключению ВЛ.	06.05.2019	06.05.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Сщ-5-8	101	15.05.2019	15.05.2019	Несвоевременное выявление дефекта провода в пролёте опор №8 - №9 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Сщ-5-8.	В результате нарушения структуры материала на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Сщ-5-8 произошёл обрыв провода в пролете опор №8 - №9.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1, Л-2, Л-3, Л-4 от КТП-Сщ-5-8 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	15.05.2019	15.05.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-3-460	103	16.05.2019	16.05.2019	Из-за несвоевременной вырубке веток деревьев на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ш-3-460 произошёл обрыв провода в пролетах опор №4 - №5.	В результате нарушения структуры материала на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ш-3-460 произошёл обрыв провода в пролетах опор №4 - №5.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1, Л-3, Л-4 от КТП-Ш-3-460 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	16.05.2019	16.05.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сщ-7-4	105	20.05.2019	20.05.2019	В результате не выполнения в полном объеме ТО и ремонта на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-7-4 произошёл обрыв фазного провода в пролете опор №1-1 - №1-2.	В результате нарушения структуры материала на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-7-4 произошёл обрыв провода в пролете опор №1-1 - №1-2.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-7-4 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	20.05.2019	20.05.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Зг-3	109	22.05.2019	22.05.2019	Потеря механической прочности вязки в результате длительной эксплуатации ВЛ-10кВ ЗГ-3.	Произошёл обрыв вязки на ВЛ-10кВ Зг-3 опоры №4-3 фазы "С", в следствии чего провод соприкоснулся с траверсой.	Произвести внеплановый осмотр разъединителей на ВЛ-10кВ Зг-3 с целью выявления возможных дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	22.05.2019	22.05.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ек-1-509	115	25.05.2019	25.05.2019	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ек-1-509.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №1 - №2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ек-1-509 в результате длительной эксплуатации.	Произвести перетяжку провода ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ек-1-509.	25.05.2019	25.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Щс-3-105	116	26.05.2019	26.05.2019	Несвоевременно выявлен провис провода в пролёте опор №5 - №6 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щс-3-105.	Провис провода выше нормы в пролете опор №5 - №6 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щс-3-105 в результате длительной эксплуатации.	Произвести перетяжку провода на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щс-3-105.	26.05.2019	26.05.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Щс-5-10	132	07.06.2019	07.06.2019	В результате несвоевременного выявления провиса провода, произошёл схлест проводов на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-5-10.	В результате длительной эксплуатации произошёл провис провода выше нормы в пролете опор №1-3 - №1-4 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-5-10.	Произвести перетяжку провода в пролетах опор №1-3 - №1-4 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-5-10.	07.06.2019	07.06.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сщ5	136	10.06.2019	10.06.2019	В результате длительного срока эксплуатации произошло разрушение траверсы на опоре №211 ВЛ-10кВ Сщ-5.	Нарушение структуры материала в результате длительного срока эксплуатации, что привело к разрушению траверсы и обрыву провода фазы "А" на опоре №211 ВЛ-10кВ Сщ-5.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Сщ-5 от опоры №194 до опоры №301, с целью выявления возможных дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	10.06.2019	10.06.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Глф-7-416	141	19.06.2019	19.06.2019	Не в полном объеме выполнено тех обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Глф-7-416	Провис и схлест провода в пролете опор №3 - №4 на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Глф-7-416 в результате длительной эксплуатации.	Произвести перетяжку провода ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Глф-7-416 в пролете опор №3 - №4.	19.06.2019	19.06.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Нщ-3-251	144	22.06.2019	22.06.2019	Потеря механической прочности в результате длительной эксплуатации, в следствии чего произошёл провис провода в пролете опор №1-7 - №1-8 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-3-251.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №1-7 - №1-8 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-3-251.	Произвести перетяжку провода в пролете опор №1-7 - №1-8 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-3-251.	22.06.2019	22.06.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-3-436	145	22.06.2019	22.06.2019	Не в полном объеме выполнено тех обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ш-3-436	Провис провода выше нормы в пролете опор №13-14 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ш-3-436	Произвести перетяжку провода в пролете опор №13 - №14 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ш-3-436.	22.06.2019	22.06.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сщ1	156	26.06.2019	26.06.2019	Потеря прочности изолятора в результате длительного срока эксплуатации, что привело к его разрушению.	Разрушение изолятора повлекло соприкосновение провода с траверсой, что привело к КЗ и обрыву провода в пролёте опор №71 - №72 на ВЛ-10кВ СЩ-1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ СЩ-1 от опоры №72 до опоры №138, с целью выявления дефектов.	26.06.2019	26.06.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Щс-3-178	165	27.06.2019	27.06.2019	В результате длительной эксплуатации, произошло изменение свойств материалов, что привело к провису и схлесту проводов.	Нарушение структуры материала привело к провису провода выше нормы в пролете опор №9 - №10 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щс-7-178.	Произвести перетяжку провода в пролёте опор №9 - №10 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щс-7-178	27.06.2019	27.06.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Щс-3-87	173	01.07.2019	01.07.2019	В результате длительной эксплуатации, произошло изменение свойств материалов, что привело к провису и схлесту проводов.	Нарушение структуры материала привело к провису провода выше нормы в пролете опор №10 - №11 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щс-3-87.	Произвести перетяжку провода в пролете опор №10 - №11 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щс-3-87.	01.07.2019	01.07.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Еу-11	184	09.07.2019	09.07.2019	Изменения свойств материалов в результате длительной эксплуатации, что привело к дефекту изолятора.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала, что привело к дефекту изолятора фазы "С" опора №30 ВЛ-10кВ Еу-11.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Еу-11 от опоры №1 до опоры №86, с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	09.07.2019	09.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ек-7	193	12.07.2019	12.07.2019	Несвоевременно выявлен дефект траверсы на опоре №12 ВЛ-10кВ ЕК-7.	В результате длительной эксплуатации, произошло нарушение структуры материала, что привело к излому траверсы и обрыву провода фазы "В" на опоре №12 ВЛ-10кВ ЕК-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Ек-7, с целью выявления дефектов, для предотвращения аварийных отключений.	12.07.2019	12.07.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Щс-7-86	196	13.07.2019	13.07.2019	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-7-86	Провис провода выше нормы в пролетах опор №5 - №6 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-7-86 в результате длительной эксплуатации.	Провести перетяжку провода в пролете опор №5 - №6 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щс-7-86	13.07.2019	13.07.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Щс-3-173	197	14.07.2019	14.07.2019	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щс-3-173	Провис провода выше нормы в пролетах опор №11 - №12 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щс-3-173 в результате длительной эксплуатации.	Произвести перетяжку провода в пролете опор №11 - №12 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щс-3-173.	14.07.2019	14.07.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Н-1-194	204	18.07.2019	18.07.2019	Несвоевременно выявлен провис провода.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала и перекрытие между фаз ВЛ.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Н-1-194 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	18.07.2019	18.07.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-3-470	223	04.08.2019	04.08.2019	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ш-3-470	Провис провода выше нормы в пролетах опор №13-14 от ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ш-3-470 в результате длительной эксплуатации.	Произвести перетяжку провода ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Ш-3-470 в пролете опор №13-14.	04.08.2019	04.08.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Н-1-194	224	04.08.2019	04.08.2019	Не в полном объеме выполнено тех. обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Н-1-194	Провис провода выше нормы в пролетах опор №3 - №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Н-1-194 в результате длительной эксплуатации.	Произвести перетяжку провода ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Н-1-194 в пролетах опор №3 - №4.	04.08.2019	04.08.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ НЩ-2-207	225	04.08.2019	04.08.2019	Не в полном объеме выполнено тех обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Нщ-2-207.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №2-8 - №2-9 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Нщ-2-207 в результате длительной эксплуатации.	Произвести перетяжку провода ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Нщ-2-207 в пролете опор №2-8 - №2-9.	04.08.2019	04.08.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ек-3-526	226	05.08.2019	05.08.2019	Несвоевременно выявлен провис провода в пролетах опор №3-4 - №3-6 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Ек-3-526.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №3-4 - №3-6 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Ек-3-526 в результате длительной эксплуатации.	Провести перетяжку провода ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Ек-3-526 в пролетах опор №3-4 - 3-6.	05.08.2019	05.08.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сщ-1-191	235	17.08.2019	17.08.2019	Не в полном объеме выполнено тех обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-1-191	Провис провода выше нормы в пролетах опор№6-7 Л-1 от КТП-Сщ-1-191 в результате длительной эксплуатации.	Произвести перетяжку провода ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-1-191 в пролетах опор№6-7	17.08.2019	17.08.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сщ-5-72	236	18.08.2019	18.08.2019	В результате не выполнения в полном объеме ТО и ремонта на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-5-72 произошел обрыв провода в пролете опор №5-6.	В результате нарушения структуры материала провода на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-5-72 произошел обрыв провода в пролетах№5-6	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-5-72 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	18.08.2019	18.08.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Нщ-6-219	258	14.09.2019	14.09.2019	Не в полном объеме выполнено тех. обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-6-219.	Схлест проводов в результате провиса провода в пролете опор №1-9 - №1-10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-6-219.	Произвести перетяжку провода в пролете опор №1-9 - №1-10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-6-219.	14.09.2019	14.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Щц-2-1	270	19.09.2019	19.09.2019	Не в полном объеме выполнено тех обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Щц-2-1	Провис провода выше нормы в пролетах опор №1-3 - №1-4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Щц-2-1.	Произвести перетяжку провода ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Щц-2-1 в пролете опор №1-3 - №1-4.	19.09.2019	19.09.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Щц-3-77	271	18.09.2019	18.09.2019	В результате не выполнения в полном объеме ТО и ремонта на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щц-3-77 произошел обрыв фазного провода в пролетах опор №9 - №10.	В результате нарушения структуры материала на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щц-3-77 произошел обрыв провода в пролете опор №9 - №10	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щц-3-77 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Щц-3-173	272	18.09.2019	18.09.2019	В результате не выполнения в полном объеме ТО и ремонта на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щц-3-173 произошел обрыв провода в пролетах опор №2-4 - №2-5.	В результате нарушения структуры материала на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щц-3-173 произошел обрыв провода в пролетах опор №2-4 - №2-5	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щц-3-173 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Щц-1	283	30.09.2019	30.09.2019	Несвоевременное выявление провиса провода в пролёте опор №10 - №11 ВЛ-10кВ ЩЦ-1.	В результате схлеста проводов в пролете опор №10 - №11 ВЛ-10кВ ЩЦ-1, произошло межфазное перекрытие (без повреждения оборудования).	Выполнить перетяжку провода в пролёте опор №10-№11 ВЛ-10кВ ЩЦ-1.	-	-
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Щц-5-10	295	17.10.2019	17.10.2019	Не в полном объеме выполнено тех. обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щц-5-10.	Провис провода выше нормы в пролете опор №13 - №14 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щц-5-10 в результате длительной эксплуатации.	Произвести перетяжку провода в пролете опор №13 - №14 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щц-5-10.	17.10.2019	17.10.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нщ-1-258	299	20.10.2019	20.10.2019	Не в полном объеме выполнено тех. обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-1-258	Провис провода выше нормы в пролетах опор №1-3 - 1-4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-1-258 в результате длительной эксплуатации.	Произвести перетяжку провода в пролете опор №1-3 - 1-4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-1-258.	20.10.2019	20.10.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 10/0,4 кВ Еу7-310	300	20.10.2019	20.10.2019	Не в полном объеме выполнено тех. обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Еу-7-310	Провис провода выше нормы в пролетах опор №7-№8 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Еу-7-310 в результате длительной эксплуатации.	Произвести перетяжку провода ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Еу-7-310 в пролетах опор №7 - №8.	20.10.2019	20.10.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Нщ-6-217	301	19.10.2019	19.10.2019	Не в полном объеме выполнено тех. обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-6-217	Провис провода выше нормы в пролетах опор №5-6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-6-217 в результате длительной эксплуатации.	Произвести перетяжку провода в пролетах опор №5 - №6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Нщ-6-217.	19.10.2019	19.10.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Щц-5-8	302	18.10.2019	18.10.2019	Не в полном объеме выполнено тех. обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щц-5-8.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №2 - №3 на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щц-5-8	Произвести перетяжку провода в пролете опор №2 - №3 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Щц-5-8.	18.10.2019	18.10.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Щц-3-179	310	30.10.2019	30.10.2019	Не в полном объеме выполнено тех. обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щц-3-179.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №2 - №3 ВЛ-0,4кВ Л-2 От КТП-Щц-3-179 в результате длительной эксплуатации.	Произвести перетяжку провода в пролетах опор №2-№3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щц-3-179.	30.10.2019	30.10.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Щц-7-50	315	01.11.2019	01.11.2019	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Щц-7-50.	Наклон опоры №11, провис провода выше нормы в пролетах опор №11 - №12 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Щц-7-50.	Произвести выправку опоры №11 и перетяжку провода в пролетах опор №11 - №12 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Щц-7-50.	01.11.2019	01.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Зг-7	316	02.11.2019	02.11.2019	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала, что привело к расплетению провода.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ ЗГ-7 с целью выявления возможных дефектов, для предотвращения аварийных и неотложных отключений.	02.11.2019	02.11.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Щц-3-173	319	05.11.2019	05.11.2019	Не в полном объеме выполнено тех. обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Щц-3-173.	Провис провода выше нормы в пролете опор №9 - №10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Щц-173.	Произвести перетяжку провода в пролете опор №9 - №10 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Щц-3-173.	05.11.2019	05.11.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Щц-3-173	320	05.11.2019	05.11.2019	В результате не выполнения в полном объеме ТО и ремонта ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щц-3-173 произошел обрыв провода в пролете опор №2-5 - №2-6.	В результате нарушения структуры материала на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щц-3-173 произошел обрыв провода в пролете опор №2-5 - №2-6.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Щц-3-173 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	05.11.2019	05.11.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Зг-1	323	12.11.2019	12.11.2019	Потеря механической прочности в результате длительного срока эксплуатации, что привело к дефекту траверсы.	В результате длительной эксплуатации, произошло нарушение структуры материала, что привело к излому штыря траверсы на опоре №1-7 фаза "В" ВЛ-10кВ Зг-1.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Зг-1, с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	12.11.2019	12.11.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Сщ-5-8	335	19.11.2019	19.11.2019	В результате не выполнения в полном объеме ТО и ремонта на ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Сщ-5-8 произошел обрыв фазного провода в пролетах опор 11-12.	В результате нарушения структуры материала на ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Сщ-5-8 произошел обрыв фазного провода в пролетах опор №11 - №12.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Сщ-5-8 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений.	19.11.2019	19.11.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сщ-5-62	341	19.11.2019	19.11.2019	В результате не выполнения в полном объеме ТО и ремонта на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-5-62 произошел обрыв фазного провода в пролетах опор №7 - №8.	В результате нарушения структуры материала на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-5-62 произошел обрыв провода в пролетах опор №7 - №8.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-5-62 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	19.11.2019	19.11.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТП 10/0,4 кВ Сщ-7-5	342	19.11.2019	20.11.2019	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Сщ-7-5.	Провис провода выше нормы в пролетах опор №11-№12 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Сщ-7-5 в результате длительной эксплуатации.	Произвести перетяжку провода на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Сщ-7-5 в пролетах опор №11-№12.	19.11.2019	20.11.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Щц-3-77	358	21.11.2019	21.11.2019	В результате не выполнения в полном объеме ТО и ремонта на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Щц-3-77 произошел обрыв фазного провода в пролетах опор №4-5.	В результате нарушения структуры материала на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Щц-3-77 произошел обрыв провода в пролетах опор №4-5.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Щц-3-77 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Н-5-625	359	21.11.2019	21.11.2019	В результате не выполнения в полном объеме ТО и ремонта на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Н-5-625 произошел обрыв вязки фазы "В" опоры №10.	В результате нарушения структуры материала на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Н-5-625 произошел обрыв вязки на опоре №10 фаза "В".	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Н-5-625 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Сщ-2-121	361	21.11.2019	21.11.2019	В результате не выполнения в полном объеме ТО и ремонта на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Сщ-2-121 произошел обрыв провода в пролете опор №2-№3.	В результате нарушения структуры материала на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Сщ-2-121 произошел обрыв провода в пролетах опор №2-№3.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Сщ-2-121 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Глф-7-455	373	23.11.2019	24.11.2019	Не в полном объеме выполнено тех. обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Глф-7-455.	Провис и схлест провода в пролетах опор №3-2 - №3-3 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Глф-7-455 в результате длительной эксплуатации.	Произвести перетяжку провода ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Глф-7-455 в пролетах опор №3-2 - №3-3.	23.11.2019	24.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сщ-7-615	375	24.11.2019	24.11.2019	В результате не выполнения в полном объеме ТО и ремонта на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-7-615 произошел обрыв провода фазы "А" в пролете опор №1-1 - №1-2.	В результате нарушения структуры материала на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-7-615 произошел обрыв провода фазы "А" в пролетах опор №1-1 - №1-2.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-7-615 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	24.11.2019	24.11.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сщ-2-121	376	24.11.2019	24.11.2019	Не в полном объеме выполнено тех. обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-2-121 от КТП-Сщ-2-121.	В результате длительной эксплуатации произошёл провис провода выше нормы в пролетах опор №1 - №1-1 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-2-121	Произвести перетяжку провода ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-2-121 в пролете опор №1 - №1-1.	24.11.2019	24.11.2019
Щербиновский РЭС филиала Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сщ-5-125	386	28.11.2019	28.11.2019	Не в полном объеме выполнено тех. обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Сщ-5-125	Провис провода выше нормы в пролетах опор №18-№19 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Сщ-5-125.	Произвести перетяжку провода ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Сщ-5-125 в пролете опор №18-№19.	28.11.2019	28.11.2019
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ПС	110	ВЛ 110 кВ Староминская-Ейск 1 цепь ПС 110/35/10 кВ Щербиновский свиновхоз	5	16.01.2019	16.01.2019	<p>Причиной разрушения опорного изолятора фазы "А" в РУ-10 кВ ячейки ТСН-1, стало возможным вследствие некачественно проведенного внешнего осмотра верхних опорных изоляторов в РУ-10 кВ ячейки ТСН-1 10 кВ персоналом СИЗП, перед высоковольтными испытаниями изоляции в 2017 году. При осмотре изоляторов не было выявлено наличие микротрещин на теле верхнего опорного изолятора фазы "А" между верхней и нижней юбкой (наличие следов микротрещин подтверждается изменением окраса (более темный цвет) в месте разрушения изолятора). Фактором способствующим разрушению изолятора, так-же стало изменение погодных условий (перепады среднесуточных температур воздуха) от минусовых до положительных в течении нескольких часов при повышенной влажности воздуха.</p> <p>Отказ в отключении ОД-110 Т-1 произошел из-за несоответствия проектной схемы смонтированных устройств РЗА, возникшей в результате 3-х фазное КЗ на шинах РУ-10 кВ ячейки ТСН-1 10 кВ, что привело к исчезновению напряжения в цепях переменного тока реле повторителя типа РП-12.</p>	<p>Электродуговое разрушение высоковольтных предохранителей ПКТ-10кВ фазы "А" и "В" в РУ-10кВ ячейки ТСН - 1.</p> <p>В результате возникшего перенапряжения произошло межфазное короткое замыкание на шинах в РУ-10кВ ячейки ТСН-1, что привело к электродуговому повреждению опорных изоляторов ИО-10-750 фаз "А" и "В".</p>	<p>Внести изменения в схему отключения отделителя ОД-110 Т-1 на ПС 110/35/10 кВ «Щербиновский свиновхоз».</p> <p>Произвести анализ схем отключения ОД-35-110 на всех ПС 35-110кВ филиала Ленинградские электрические сети. При выявлении организации схем аналогично ПС 110кВ «Щербиновский свиновхоз» разработать график по их корректировке и обеспечить его реализацию.</p> <p>Произвести внеочередной осмотр изоляторов в ячейках и на секции шин на ПС 110/35/10 кВ «Щербиновский свиновхоз».</p> <p>Произвести внеочередные высоковольтные испытания изоляции ячеек и секции шин на ПС 110/35/10 кВ «Щербиновский свиновхоз».</p> <p>Произвести внеочередные инструктажи персоналу СПС и ОВБ по организации проведения осмотров электрооборудования ПС 35-110кВ.</p> <p>Провести внеочередной инструктаж персоналу СИЗП по организации работ при выполнении высоковольтных испытаний электрооборудования.</p>	16.01.2019	16.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская - Кисляковская тяговая с отпайкой на ПС Октябрьская	23	17.02.2019	17.02.2019	В результате воздействия грозových перенапряжений, возникших в период с мая по август 2018 года, произошло воздействие электрических разрядов молнии грозотрос ВЛ 110кВ "Крыловская - Кисляковская тяговая с отпайкой на ПС Октябрьская" опоры №27(без ее отключения), в результате термического воздействия произошло повреждение внешних проволок прядей грозотроса, что явилось причиной изменения свойств металла из-за уменьшения его сечения. При дальнейшей эксплуатации (в течение 2018 и 2019 гг) вышеуказанной ВЛ дефект не был выявлен. Меняющиеся по направлению и силе ветровые нагрузки привели к механическому разрушению грозотроса, его падению и КЗ с магистральным проводом фазы "А" на опоре №27 ВЛ 110кВ "Крыловская - Кисляковская тяговая с отпайкой на ПС Октябрьская. Произошедшее КЗ привело к действию устройств релейной защиты - 2 ступени ТЗНП и отключению ВЭ-110кВ на ПС 220/11/35/10кВ "Крыловская", а также действию 1 ст. ЗЗ, ускорение 3 зоны ДЗ, междуфазной ТО и отключению СМВ - 110кВ на ПС 110/27,5/10кВ "Кисляковская тяговая".	Изменение свойств материала грозотроса при воздействии грозových перенапряжений, уменьшение его сечения на опоре №27, снижения допустимой статической нагрузки, механическое разрушение вследствие ветровых нагрузок.	Провести внеплановый инструктаж персоналу СЛ 35кВ и выше, о том что при проведении верховых осмотров ВЛ 110кВ обращать внимание на состояние грозотроса (наличие воздействия грозových перенапряжений). Произвести замену грозотроса в пролетах опор №20÷31 ВЛ110кВ "Крыловская - Кисляковская тяговая с отпайкой на ПС Октябрьская".	-	-
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Староминская - Староминской зерносовхоз 2	68	10.04.2019	10.04.2019	В результате воздействия грозových перенапряжений, возникших 10.04.2019 года, произошло воздействие электрических разрядов молнии, на провод фазы "А" и "С" и гирлянду изоляторов расположенных на опоре №99 ВЛ 35кВ "Староминская - Староминской зерносовхоз 2", что привело к ионизации воздуха и кратковременному междуфазному замыканию, которое воздействовало на устройства релейной защиты и автоматики (3 ступень ДЗ). После кратковременного обесточения ВЛ 35кВ "Староминская - Староминской зерносовхоз 2" действием защит, произошло успешное срабатывание АПВ и восстановление электроснабжения.	Электродуговое поверхностное перекрытие проводов фаз "А" и "С" и гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №99 с повреждением одного изолятора в гирлянде.	Произвести измерение контура заземления опор №98, 99, 100 ВЛ-35кВ "Староминская - Староминской зерносовхоз 2" Произвести замену в гирлянде поврежденного изолятора фазы "А" на опоре №99.	-	-
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ВЛ	110	ПС 110/35/10 кВ Старощербиновск ая ВЛ 110 кВ Староминская- Ейск 1 цепь	79	24.04.2019	24.04.2019	Разрушение опорных изоляторов фаз "А", "В", "С" в РУ-10кВ ячейки ТСН-2 стало возможным вследствие некачественного проведения планового ТО РУ-10кВ ТСН-2, согласно графику выполнения технического обслуживания оборудования подстанций 35-110кВ в апреле 2019 года, что соответственно привело к не выявлению микротрещин на теле верхнего опорного изолятора фазы "В" между верхней и нижней юбкой.	В результате нарушения электрической изоляции опорного изолятора фазы "В" в РУ-10кВ ячейки ТСН - 2 произошло межфазное короткое замыкание на шинах в РУ-10кВ ячейки ТСН-2, что привело к электродуговому повреждению опорных изоляторов ИОР-10 фаз "А", "В", "С" и высоковольтных предохранителей ПК-10кВ фазы "А", "В", "С".	Произвести внеочередное техническое обслуживание изоляторов в ячейках и на секции шин на ПС 110/35/10кВ Старощербиновская.	24.04.2019	24.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ромашки - Ленинградская	89	01.05.2019	01.05.2019	В результате воздействия грозových перенапряжений, возникших 01.05.2019 года, произошло воздействие электрических разрядов молнии, на гирлянду изоляторов фаза "С" на опоре №15 ВЛ 110кВ "Ромашки - Ленинградская", что привело к ионизации воздуха и кратковременному замыканию на землю, которое воздействовало на устройства релейной защиты и автоматики (1 ступень ТЗНП и ТО). После кратковременного обесточения ВЛ 110кВ "Ромашки - Ленинградская", действием защит, произошло успешное срабатывание АПВ и восстановление электроснабжения.	Электродуговое поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фаза "С" на опоре №15 с повреждением одного изолятора в гирлянде.	Произвести измерение контура заземления опор №14, 15, 16 ВЛ-110кВ Ромашки - ленинградская Произвести замену в гирлянде поврежденного изолятора фаза "С" на опоре №15.	-	-
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Староминская - Шкуринская	92	07.05.2019	07.05.2019	В результате воздействия продуктов жизнедеятельности птицы на гирлянду изоляторов фаза "С" опоры №94 ВЛ-110кВ Староминская - Шкуринская произошло снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПС-70.	Поверхностное электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фаза "С" опоры №94 ВЛ-110кВ Староминская - Шкуринская продуктами жизнедеятельности птицы.	Провести установку птице отпугивающего устройства на опору №94 ВЛ-110кВ Староминская - Шкуринская	-	-
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Староминская- Ейск 2 цепь	106	21.05.2019	21.05.2019	Предположительно действием потока воздуха (завихрений) произошел подъем полимерной пленки с металлической фольгой с мусорной свалки, расположенной невдалеке от ВЛ 110кВ Староминская - Ейск 2 цепь и занос ее на траверсу и провод опоры №76 фаза "А", что явилось причиной снижения электрической прочности и замыкания между фазой "А" и траверсой. Однофазное замыкание на землю привело к действию устройства релейной защиты и автоматики: 1 ступень ТЗНП, 1 зона ДЗ. Образовавшаяся электрическая дуга воздействовала на полимерную пленку с металлической фольгой, вследствие чего она была подвержена термическому разложению.	Однофазное короткое замыкание между проводом фаза "А" и траверсой на опоре №76 образованная полимерной пленкой с металлической фольгой.	На ВЛ-110кВ Староминская - Ейск 2 цепь опоры №76 фаза "А" выполнить верховой осмотр провода, на который воздействовала электрическая дуга.	21.05.2019	21.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Сторожевская - Заводская	108	23.05.2019	23.05.2019	В результате воздействия грозových перенапряжений, возникших 23.05.2019 года, произошло воздействие электрических разрядов молнии, на провод фаза "А", "В", "С" в пролете опор №26÷27 ВЛ 35кВ Сторожевская - Заводская, что привело к ионизации воздуха и кратковременному междуфазному замыканию, которое воздействовало на устройства релейной защиты и автоматики (ТО). После кратковременного обесточения ВЛ 35кВ Сторожевская - Заводская, действием защит, произошло успешное срабатывание АПВ и восстановление электропитания.	Нарушение электрической изоляции между проводами фаз "А", "В", "С" в пролете опор №26÷27 ВЛ 35кВ Сторожевская - Заводская.	Произвести измерение контура заземления опор №26, 27 ВЛ-35кВ Сторожевская - Заводская.	-	-
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Кушевская - Степнянская	213	30.07.2019	30.07.2019	В результате воздействия грозových перенапряжений, возникших 30.07.2019 года, произошло воздействие электрических разрядов молнии, на гирлянды изоляторов фаз А,В,С на опоре №46 ВЛ 35кВ Кушевская - Степнянская, что привело к ионизации воздуха и междуфазному замыканию, которое воздействовало на устройства релейной защиты и автоматики (1 степень дистанционной защиты).	Электродуговое поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фаза А и электродуговое повреждение (разрушение) гирлянд изоляторов фаз В,С на опоре №46.	Провести замеры контура заземления опор №45,46,47.	30.07.2019	30.07.2019
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Отпайка Ясенская 2 цепь- ВЛ 110 кВ Отпайка Ясенская 1 цепь-	216	31.07.2019	31.07.2019	В результате проведения сельскохозяйственных работ, при проезде крупногабаритной сельскохозяйственной техники под ВЛ-110кВ отпайка Ясенская 2 цепь, машинист не оценил габариты техники, что привело к соприкосновению ее с проводом и дальнейшему механическому повреждению (обрыву) провода фаза "С" в пролете опор 43÷44. В результате возникшего замыкания на землю на ПС 220/110/35/10кВ Староминская отработало устройство РЗА (1 степень ТЗНП), что привело к отключению ВЭ-110кВ ВЛ Староминская - Ейск 2 цепь.	Механическое повреждение (обрыв) провода фаза "С" в пролете опор 43÷44.	Направить письмо главе администрации Ейского района о необходимости информировать руководителей сельскохозяйственных организаций о соблюдении требований НТД по охраняемым зонам при производстве сельскохозяйственных работ.	31.07.2019	31.07.2019
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ПС	110	ВЛ 110 кВ Кисляковская тяговая - Кушевская ПС 110/35/6 кВ Кушевская	233	12.08.2019	12.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных характеристик материала изоляторов в гирлянде фаза "В" на опоре №38, что привело к образованию токов утечки по поверхности изоляторов и срабатыванию устройств РЗА (1 степень ТЗНП). В результате длительной эксплуатации произошло испарение аэрозолей смазки привода выключателя (ЗПМ-70000) и попадание этих аэрозолей на блок - контакты цепей управления привода, следствием чего явилось налипание пыли и их загрязнение и увеличение переходного сопротивления между блок - контактами .	Перекрытие по поверхности гирлянды изоляторов, типа ПС-70, фаза "В" на опоре №38, с разрушением 2-х изоляторов. Увеличения переходного сопротивления между блок - контактами привода выключателя (налипание пыли), что явилось нарушением (отсутствием) электрического контакта, приведшее к не включению выключателя.	Произвести замер сопротивления контура заземления на опоре №38. При проведении средних и капитальных ремонтов масляных выключателей, проводить чистку блок-контактов привода выключателя.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ВЛ	110	ПС 110/35/10 кВ Моревская ВЛ 110 кВ Староминская-Ейск 2 цепь	241	21.08.2019	21.08.2019	В результате полета птицы произошло приближение ее на недопустимое расстояние к шинному мосту 10кВ между силовым трансформатором Т-2 и вводным масляным выключателем МВ-10кВ Т-2, что привело к снижению сопротивления воздушной изоляции между фазами В, С, короткому замыканию и работе устройств РЗА (работа ДЗТ), повлекшее за собой включение КЗ-110кВ Т-2, отключению ОД-110кВ Т-2 на ПС-110/35/10кВ Моревская.	Перекрытие шин 10кВ птицей, снижение сопротивления электрической изоляции, короткое замыкание на шинном мосту 10кВ между силовым трансформатором Т-2 и вводным масляным выключателем МВ-10кВ Т-2 на ПС 110/35/10кВ Моревская.	Рассмотреть возможность установки птице отпугивающих устройств на территории ПС 110/35/10кВ Моревская.	-	-
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Староминская-Ейск 1 цепь	254	08.09.2019	08.09.2019	В результате воздействия продуктов жизнедеятельности птицы на гирлянду изоляторов фаза "С" опора №105 ВЛ-110кВ Староминская - Ейск 1 цепь произошло снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПС-70.	Поверхностное электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фаза "С" опора №105 ВЛ-110кВ Староминская - Ейск 1 цепь по продуктам жизнедеятельности птицы.	Установить птице отпугивающее устройство на опоре №105 ВЛ 110кВ "Староминская - Ейск 1 цепь"	-	-
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Староминская-Ромашки	257	13.09.2019	13.09.2019	В результате воздействия продуктов жизнедеятельности птицы на гирлянду изоляторов фаза "А" опора №135 ВЛ-110кВ Староминская - Ромашки произошло снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПС-70.	Поверхностное электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фаза "А" опора №135 ВЛ-110кВ Староминская - Ромашки продуктами жизнедеятельности птицы.	Установить птице отпугивающее устройство на опоре №135 ВЛ 110кВ "Староминская - Ромашки"	-	-
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Староминская - Шкуринская	275	21.09.2019	21.09.2019	В результате воздействия продуктов жизнедеятельности птицы на гирлянду изоляторов фаза "С" опора №103 ВЛ-110кВ Староминская - Шкуринская произошло снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПС-70, что привело в действие устройства релейной защиты и автоматики (1 зона ДЗ, ТО, 1 ступень ТЗНП) с успешным АПВ (вследствие высыхания продуктов жизнедеятельности птиц).	Поверхностное электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фаза "С" опора №103 ВЛ-110кВ Староминская - Шкуринская продуктами жизнедеятельности птицы.	Установить птице отпугивающее устройство на опоре №103 ВЛ 110кВ "Староминская - Шкуринская"	-	-
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Шкуринская - Кущевская с отпайкой на ПС Червоная	279	25.09.2019	25.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции и снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПС-70, на опоре №63 фаза "В".	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №63 фаза "В" в результате снижения изоляционных характеристик изоляторов типа ПС-70 при увлажнении изоляторов вследствие снижения температуры окружающего воздуха, при которой водяной пар содержащийся в воздухе превратился в конденсат.	Произвести замену гирлянды изоляторов фаза "В" опора №63 ВЛ 110кВ Шкуринская - Кущевская с отпайкой на ПС Червоная.	-	-
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Староминская - Староминской зерносовхоз 2	280	27.09.2019	27.09.2019	В результате проведении сельскохозяйственных работ, при проезде крупной негабаритной сельскохозяйственной техники вдоль ВЛ-35кВ Староминская - Староминской зерносовхоз 2, машинист не оценил габариты техники, что привело к ее воздействию на тело опоры №127 и дальнейшему механическому повреждению (излому) опоры, вследствие чего данное событие привело к 3-х фазному короткому замыканию, срабатыванию устройств РЗА (3 зона ДЗ) и ее отключению.	Механическое повреждение (излом) опоры №127 ВЛ-35кВ Староминская - Староминской зерносовхоз 2.	Направить письмо в адрес администрации Староминского района о необходимости соблюдения охранных зон при производстве сельскохозяйственных работ.	27.09.2019	27.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Атамановская - Ленинградская	309	26.10.2019	26.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции и снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПС-70, на опорах фаза "В" №197 и №205, что привело к образованию токов утечки по поверхности изоляторов и действию токовой защиты нулевой последовательности (ТЗНП) на ПС 110/10кВ Ромашки и ПС 110/35/10кВ Атамановская.	Поверхностное перекрытие гирлянд изоляторов фаза "В" на опорах №197 и №205.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-110кВ Атамановская - Ленинградская, в пролетах опор №1+186, №224+291, с применением прибора УФК.	-	-
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Моревская - Урожайная с отпайкой на ПС 35 Должанская	401	15.12.2019	15.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции и снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПФ-70, на опоре №65 фаза "С", что привело к образованию микротрещин по поверхности изоляторов и наличию токов утечки выше допустимых значений, следствием чего явилось однофазное замыкание на землю и срабатывание сигнала на ПС 110/35/10кВ Моревская.	Поверхностное перекрытие и повреждение гирлянды изоляторов, типа ПФ-70, фаза "С" на опоре №65.	Провести замеры сопротивления контура заземления опоры №65.	15.12.2019	15.12.2019
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Ей.Укрепление - Глафиrowsкая	405	18.12.2019	18.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции и снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПФ-70, на опоре №25 фаза "С", что привело к образованию микротрещин по поверхности изоляторов и наличию токов утечки выше допустимых значений, следствием чего явилось их разрушение.	Поверхностное перекрытие и повреждение гирлянды изоляторов, типа ПФ-70, фаза "С" на опоре №25.	Провести замер сопротивления контура заземления опоры №25 ВЛ-35кВ Ей-Укрепление - Глафиrowsкая.	18.12.2019	18.12.2019
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Шкуринская-Большая Козинка	408	22.12.2019	23.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции и снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПФ-70, на опоре №5 фаза "С", что привело к образованию микротрещин по поверхности изоляторов и наличию токов утечки выше допустимых значений, следствием чего явилось однофазное замыкание на землю и срабатывание сигнала на ПС 110/35/10кВ Шкуринская.	Поверхностное перекрытие и повреждение гирлянды изоляторов, типа ПФ-70, фаза "С" на опоре №5 ВЛ-35кВ Шкуринская - Большая Козинка.	Провести замеры сопротивления контура заземления опоры №5 ВЛ-35кВ Шкуринская - Большая Козинка.	22.12.2019	23.12.2019
Ленинградские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Кушевская - Раздольная	410	27.12.2019	27.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции и снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПФ-70, на опоре №19 фаза "С", что привело к образованию микротрещин по поверхности изоляторов и наличию токов утечки выше допустимых значений, следствием чего явилось однофазное замыкание на землю на ВЛ-35кВ Кушевская - Раздольная.	Поверхностное перекрытие и повреждение гирлянды изоляторов, типа ПФ-70, фаза "С" на опоре №19.	Провести замеры сопротивления контура заземления на опоре №19 ВЛ-35кВ Кушевская - Раздольная.	27.12.2019	27.12.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К-9-442	238	12.01.2019	12.01.2019	Наезд автотранспорта на опору.	Разрушение опоры вследствие наезда автотранспорта.	Направить в СМИ информацию об охране ВЛ и ответственности лиц, наносящих своими действиями ущерб энергоснабжающей организации.	12.01.2019	12.01.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-3 от ТП КИ7-716	202	16.01.2019	16.01.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и налипанием мокрого снега на провода произошел обрыв провода в пролете опор №№8-9 ВЛ 0,4 Л-3 от ТП КИ7-716.	Обрыв провода в пролете опор №№8-9 ВЛ 0,4 Л-3 от ТП КИ7-716.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 Л-3 от ТП КИ7-716 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.01.2019	16.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К14-776	203	16.01.2019	16.01.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и налипанием мокрого снега на провода произошел обрыв вьзки провода фазы "В" на опоре №6 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К14-776.	Обрыв вьзки провода фазы "В" на опоре №6 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К14-776, провод лег на траверсу.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К14-776 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.01.2019	16.01.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП М8-905	206	16.01.2019	16.01.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и налипанием мокрого снега на провода произошел обрыв провода в пролете опор №№ 2/4-2/5 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП М8-905.	Обрыв провода в пролете опор №№ 2/4-2/5 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП М8-905.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП М8-905 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.01.2019	16.01.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ПЛ7-614	207	16.01.2019	16.01.2019	Падение веток деревьев на провода ВЛ из-за усиленного ветра и мокрого снега.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 5-6 веткой дерева, занесенной сильным порывом ветра.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ПЛ7-614 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	16.01.2019	16.01.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП М5-971	208	16.01.2019	16.01.2019	Схлест проводов в пролёте опор №№ 12-13 в связи с потерей механической прочности провода в результате длительного тяжения под воздействием ветровой нагрузки.	Схлест проводов в пролёте опор №№ 12-13 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП М5-971.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП М5-971 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.01.2019	16.01.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-3 от ТП К8-680	205	16.01.2019	16.01.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и налипанием мокрого снега на провода произошел обрыв провода в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 0,4 Л-3 от ТП К8-680	Обрыв провода в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 0,4 Л-3 от ТП К8-680.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-3 от ТП К8-680 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.01.2019	16.01.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП И5-239	204	16.01.2019	16.01.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и налипанием мокрого снега на провода произошел обрыв провода в пролете опор №10-11 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП И5-239.	Обрыв провода в пролете опор №10-11 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП И5-239.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП И5-239 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.01.2019	16.01.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП ПЛ3-591	209	16.01.2019	16.01.2019	Схлест проводов в пролёте опор №№ 7-8 в связи с потерей механической прочности провода в результате длительного тяжения под воздействием ветровой нагрузки.	Схлест проводов в пролёте опор №№ 7-8 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП ПЛ3-591.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП ПЛ3-591 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.01.2019	16.01.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ИВ5-266	210	16.01.2019	16.01.2019	Схлест проводов в пролёте опор №№ 5-6 в связи с потерей механической прочности провода в результате длительного тяжения под воздействием ветровой нагрузки.	Схлест проводов в пролёте опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ИВ5-266.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ИВ5-266 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.01.2019	16.01.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ИВ5-273	211	16.01.2019	16.01.2019	Схлест проводов в пролёте опор №№ 7-8 в связи с потерей механической прочности провода в результате длительного тяжения под воздействием ветровой нагрузки.	Схлест проводов в пролёте опор №№ 7-8 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ИВ5-273.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ИВ5-273 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.01.2019	16.01.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-3 от ТП П5-136	212	01.03.2019	01.03.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв вьзки провода фазы "В" на опоре №16 ВЛ 0,4 Л-3 от ТП П5-136.	Обрыв вьзки провода фазы "В" на опоре №16 ВЛ 0,4 Л-3 от ТП П5-136, провод лег на траверсу.	Организовать внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-3 от ТП П5-136 на предмет дефектных элементов ВЛ.	01.03.2019	01.03.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП МИ1-48	213	01.03.2019	01.03.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №4-5 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП МИ1-48 .	Обрыв провода в пролете опор №4-5 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП МИ1-48 .	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП МИ1-48 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	01.03.2019	01.03.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 ПЛ7	233	30.04.2019	30.04.2019	Прекрытие проводов фаз "А" и "В" ВЛ 10 ПЛ7в пролёте опор №№63-64 алюминиевой фольгой от воздушного фонаря.	Кратковременное перекрытие проводов фаз "А" и "В" ВЛ 10 ПЛ7в пролёте опор №№63-64 алюминиевой фольгой от воздушного фонаря.	Направить в СМИ информацию об охране ВЛ и ответственности лиц, наносящих своими действиями ущерб энергоснабжающей организации.	-	-
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП НС9-363	235	25.06.2019	25.06.2019	Несвоевременное выявление дефектной вьзки провода фазы "В" на опоре №20 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП НС9-363.	Обрыв вьзки провода фазы "В" на опоре №20 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП НС9-363, провод лег на траверсу.	Организовать внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП НС9-363 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	25.06.2019	25.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП ИВ5-211	236	25.06.2019	25.06.2019	Падение ветки дерева на ВЛ при порыве ветра, вследствие несвоевременной вырубki деревьев (веток), угрожающих падением на провода.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 14-15 веткой дерева, занесенной порывом ветра.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП ИВ5-211 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	25.06.2019	25.06.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП ИВ5-530	237	26.06.2019	26.06.2019	Выявление опасности падения (замыкания) веток деревьев на ВЛ.	Приближение веток деревьев на недопустимое расстояние к трассе ВЛ.	Организовать внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП ИВ5-530 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	26.06.2019	26.06.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП МИЗ-571	239	27.06.2019	27.06.2019	Износ вязки на опоре № 8, ф "В". Выявлен дефект вязки провода по жалобе потребителей на низкое напряжение.	Механическое разрушение вязки на опоре № 8, ф "В".	№8 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП МИЗ-571	27.06.2019	27.06.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП П5-136	240	28.06.2019	28.06.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 24-25 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП П5-136 .	Обрыв провода в пролете опор №№ 24-25 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП П5-136 .	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП П5-136 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	28.06.2019	28.06.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП НМ3-119	241	04.07.2019	04.07.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП НМ3-119.	Обрыв провода в пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП НМ3-119.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП НМ3-119 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	04.07.2019	04.07.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП МИ7-59	242	09.07.2019	09.07.2019	Наезд автотранспорта на опору №6В ВЛ-04 Ф2 от КТП МИ7-59.	Разрушение опоры вследствие наезда автотранспорта.	Направить в СМИ информацию об охране ВЛ и ответственности лиц, наносящих своими действиями ущерб энергоснабжающей организации.	09.07.2019	09.07.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП РС1-690	243	23.07.2019	23.07.2019	Износ вязки на опоре № 3, ф "В".	Механическое разрушение вязки на опоре № 3, ф "В".	Организовать внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП РС1-690 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	23.07.2019	23.07.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП О6-76	244	26.07.2019	26.07.2019	Падение ветки дерева на провода ВЛ при порыве ветра вследствие несвоевременной вырубki деревьев (веток), угрожающих падением на провода.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 1-2 веткой дерева, занесенной порывом ветра	Произвести осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП О6-76 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	26.07.2019	26.07.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП Д1-597	245	26.07.2019	26.07.2019	Падение ветки дерева на провода ВЛ при порыве ветра вследствие несвоевременной вырубki деревьев (веток), угрожающих падением на провода.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 11-12 веткой дерева, занесенной порывом ветра.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП Д1-597 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	26.07.2019	26.07.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ПЛ9-722	246	31.07.2019	31.07.2019	Падение ветки дерева на провода ВЛ при порыве ветра вследствие несвоевременной вырубki деревьев (веток), угрожающих падением на провода.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 3-4 веткой дерева, занесенной порывом ветра.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ПЛ9-722 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	31.07.2019	31.07.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ПЛ5-613	247	31.07.2019	31.07.2019	Обрыв вязки провода ф "А" на опоре № 10 вследствие износа материала и усиленного тяжения провода порывами ветра.	Обрыв вязки на опоре № 10, ф "А".	Организовать внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ПЛ5-613 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	31.07.2019	31.07.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К9-411	248	04.08.2019	04.08.2019	Падение ветки дерева на провода ВЛ при порыве ветра вследствие несвоевременной вырубki деревьев (веток), угрожающих падением на провода.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 3-4 веткой дерева, занесенной порывом ветра.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К9-411 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	04.08.2019	04.08.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП КИ7-726	249	04.08.2019	04.08.2019	Падение ветки дерева на провода ВЛ при порыве ветра вследствие несвоевременной вырубki деревьев (веток), угрожающих падением на провода.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 3-4 веткой дерева, занесенной порывом ветра.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП КИ7-726 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	04.08.2019	04.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-7 от ТП НМ3-459	250	04.08.2019	04.08.2019	Износ вязки на опоре № 4, ф "В".	Механическое разрушение вязки на опоре № 4, ф "В" вследствие усиленного тяжения провода при порывах ветра 20-22 м/сек.	Организовать внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-7 от ТП НМ3-459 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	04.08.2019	04.08.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-3 от ТП НС9-365	251	04.08.2019	04.08.2019	Износ вязки на опоре № 6а, ф "А".	Механическое разрушение вязки на опоре № 6а, ф "А" вследствие усиленного тяжения провода при порывах ветра 20-22 м/сек.	Организовать внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-3 от ТП НС9-365 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	04.08.2019	04.08.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП МИ1-55	252	04.08.2019	04.08.2019	Падение ветки дерева на провода ВЛ при порыве ветра вследствие несвоевременной вырубki деревьев (веток), угрожающих падением на провода.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 3-4 веткой дерева, занесенной порывом ветра.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП МИ1-55 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	04.08.2019	04.08.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП МИ1-51	253	04.08.2019	04.08.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 7-8 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП МИ1-51.	Обрыв провода в пролете опор №№ 7-8 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП МИ1-51.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП МИ1-51 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	04.08.2019	04.08.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП КИ7-626	254	04.08.2019	04.08.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 8-9 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП КИ7-626.	Обрыв провода в пролете опор №№ 8-9 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП КИ7-626.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП КИ7-626 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	04.08.2019	04.08.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К14-858	255	04.08.2019	04.08.2019	Износ вязки на опоре № 10, ф "С".	Механическое разрушение вязки на опоре № 10, ф "С" вследствие усиленного тяжения провода при порывах ветра 20-22 м/сек.	Организовать внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К14-858 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	04.08.2019	04.08.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ПЛ1-612	256	05.08.2019	05.08.2019	Падение ветки дерева на провода ВЛ при порыве ветра вследствие несвоевременной вырубki деревьев (веток), угрожающих падением на провода.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 10-11 веткой дерева, занесенной порывом ветра.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ПЛ1-612 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	05.08.2019	05.08.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-3 от ТП МИ3-87	257	05.08.2019	05.08.2019	Износ вязки на опоре № 7, ф "С".	Механическое разрушение вязки на опоре № 7, ф "С" вследствие усиленного тяжения провода при порывах ветра 21-23 м/сек.	Организовать внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-3 от ТП МИ3-87 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	05.08.2019	05.08.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП НМ1-132	258	09.09.2019	09.09.2019	Падение ветки дерева на провода ВЛ при порыве ветра вследствие несвоевременной вырубki деревьев (веток), угрожающих падением на провода.	Обрыв провода вследствие падения ветки.	Осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП НМ1-132 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	09.09.2019	09.09.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К8-609	259	09.09.2019	09.09.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 3-4 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К8-609.	Обрыв провода в пролете опор №№ 3-4 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К8-609.	Внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К8-609 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	09.09.2019	09.09.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К9-649	260	09.09.2019	09.09.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К9-649 .	Обрыв провода в пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К9-649 .	Внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К9-649 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	09.09.2019	09.09.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ПЛ5-593	261	09.09.2019	09.09.2019	Падения дерева под воздействием сильных ветровых нагрузок.	Обрыв провода в следствии падения дерева.	Осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ПЛ5-593 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	09.09.2019	09.09.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП МИ3-575	262	11.09.2019	11.09.2019	Падение ветки дерева на провода ВЛ при порыве ветра вследствие несвоевременной вырубki деревьев (веток), угрожающих падением на провода.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 7-8 веткой дерева, занесенной порывом ветра.	Внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП МИ3-575 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	11.09.2019	11.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП МИЗ-86	263	11.09.2019	11.09.2019	Падение ветки дерева на провода ВЛ при порыве ветра вследствие несвоевременной вырубki деревьев (веток), угрожающих падением на провода.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№1/1-1/12 веткой дерева, занесенной порывом ветра.	Внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП МИЗ-86 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	11.09.2019	11.09.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К8-652	264	17.09.2019	17.09.2019	Износ вязки на опоре № 1/2, ф "В".	Обрыв вязки на опоре № 1/2, ф "В".	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К8-652 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	17.09.2019	17.09.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-3 от ТП КИ5-608	265	18.09.2019	18.09.2019	Воздействие ветровых нагрузок и износ вязки на опоре № 5, ф "А".	Обрыв вязки на опоре № 5, ф "А".	Организовать внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-3 от ТП КИ5-608 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП К1-606	266	18.09.2019	18.09.2019	Падение ветки дерева на провода ВЛ при порыве ветра вследствие несвоевременной вырубki деревьев (веток), угрожающих падением на провода.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 6-7 веткой дерева, занесенной порывом ветра.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП К1-606 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП О3-1	267	18.09.2019	18.09.2019	Падение ветки дерева на провода ВЛ при порыве ветра вследствие несвоевременной вырубki деревьев (веток), угрожающих падением на провода.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 1-2 веткой дерева, занесенной порывом ветра.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП О3-1 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-3 от ТП К8-680	268	18.09.2019	18.09.2019	Падение ветки дерева на провода ВЛ при порыве ветра вследствие несвоевременной вырубki деревьев (веток), угрожающих падением на провода.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 2/12-2/13 веткой дерева, занесенной порывом ветра.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-3 от ТП К8-680 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП О6-28	269	18.09.2019	18.09.2019	Падение дерева на провода ВЛ под воздействием сильных ветровых нагрузок.	Обрыв провода в пролёте опор №№9-10 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП О6-28.	Осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП О6-28 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП ПЛ5-748	270	18.09.2019	18.09.2019	Падение дерева на провода ВЛ под воздействием сильных ветровых нагрузок.	Обрыв провода ВЛ 0,4 Л-2 от ТП ПЛ5-748 в пролёте опор №№3-4.	Выполнить осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП ПЛ5-748 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП Д5-564	269	24.09.2019	24.09.2019	Попытка хищения неустановленными лицами силового трансформатора 10/0,4 кВ с ТП Д5-564.	Демонтаж неустановленными лицами силового трансформатора 10/0,4 кВ с ТП Д5-564.	Разместить в СМИ информацию о запрете несанкционированного проникновения в действующие электроустановки, необходимости соблюдения требований Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, раздел III Правила охраны электрических сетей, размещенных на земельных участках, и ответственности лиц, наносящих своими действиями вред имуществу и ущерб филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети. Обеспечить взаимодействие с РОВД Красноармейского р-на по вопросу установления виновных в попытке хищения оборудования с ТП Д5-564 и привлечения их к уголовной ответственности.	-	-
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К1	270	28.09.2019	28.09.2019	Наезд автотранспорта на опору № 25 ВЛ 10 К1.	Разрушение опоры вследствие наезда автотранспорта. Усиленное тяжение провода в момент падения опоры привело к повреждению(деформации) разъединителя Р-91, находящегося на соседней опоре №24.	Направить в СМИ информацию об охране ВЛ и ответственности лиц, наносящих своими действиями ущерб энергоснабжающей организации. Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети понесенных убытков.	28.09.2019	28.09.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-3 от ТП Д5-558	271	08.10.2019	08.10.2019	Снижение механической прочности вязки провода фазы "А" на опоре №2/4 ВЛ 0,4 Л-3 от ТП Д5-558 в результате длительной эксплуатации.	Обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №2/4 ВЛ 0,4 Л-3 от ТП Д5-558.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-3 от ТП Д5-558 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	08.10.2019	08.10.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП И7-283	272	14.10.2019	14.10.2019	Снижение механической прочности вязки провода фазы "А" на опоре №5/1 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП И7-283 в результате длительной эксплуатации.	Обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №1/1Б ВЛ 0,4 Л-2 от ТП РС5-256.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП И7-283 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	14.10.2019	14.10.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП РС5-256	273	18.10.2019	18.10.2019	Снижение механической прочности вязки провода фазы "А" на опоре №1/1Б ВЛ 0,4 Л-2 от ТП РС5-256 в результате длительной эксплуатации.	Обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №1/1Б ВЛ 0,4 Л-2 от ТП РС5-256.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП РС5-256 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	18.10.2019	18.10.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП М5-909	274	29.10.2019	29.10.2019	Обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №2/2 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП М5-909 вследствие снижения механической прочности вязки в результате длительной эксплуатации.	Обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №2/2 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП М5-909.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП М5-909 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	29.10.2019	29.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП НМ1-264	275	29.10.2019	29.10.2019	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№7-8 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП НМ1-264 упавшей веткой дерева при порыве ветра вследствие несвоевременной вырубке землепользователем деревьев (веток), угрожающих падением на провода.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№7-8 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП НМ1-264 веткой дерева, занесенной порывом ветра.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП НМ1-264 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	29.10.2019	29.10.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП НС7-289	276	29.10.2019	29.10.2019	Обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №8 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП НС7-289 вследствие снижения механической прочности вязки в результате длительной эксплуатации.	Обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №8 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП НС7-289 .	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП НС7-289 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	29.10.2019	29.10.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-3 от ТП Д3-551	277	29.10.2019	29.10.2019	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 12-13 ВЛ 0,4 Л-3 от ТП Д3-551 веткой дерева, занесенной порывом вследствие несвоевременной вырубке деревьев (веток) , угрожающих падением на провода.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 12-13 ВЛ 0,4 Л-3 от ТП Д3-551 веткой дерева.	ВЛ 0,4 Л-3 от ТП Д3-551	29.10.2019	29.10.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-3 от ТП МИ4-294	278	30.10.2019	30.10.2019	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 9-10 ВЛ 0,4 Л-3 от ТП МИ4-294 веткой дерева, занесенной порывом, вследствие несвоевременной вырубке деревьев (веток) , угрожающих падением на провода.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 9-10 ВЛ 0,4 Л-3 от ТП МИ4-294 веткой дерева.	Организовать осмотр ВЛ 0,4 Л-3 от ТП МИ4-294 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	30.10.2019	30.10.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП И5-239	279	30.10.2019	30.10.2019	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 4-5 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП И5-239 веткой дерева, занесенной порывом ветра, вследствие несвоевременной вырубке деревьев (веток) , угрожающих падением на провода.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 4-5 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП И5-239 веткой дерева.	Организовать осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП И5-239 на предмет выявления ДКР в охранной зоне ВЛ.	30.10.2019	30.10.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЗЛЗ	280	30.10.2019	30.10.2019	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 96-97 ВЛ 10 кВ ЗЛЗ веткой дерева, занесенной порывом ветра вследствие несвоевременной вырубке землепользователем деревьев (веток) , угрожающих падением на провода.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 96-97 ВЛ 10 кВ ЗЛЗ веткой дерева.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ЗЛЗ на предмет выявления ДКР в охранной зоне ВЛ.	-	-
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К1-596	281	13.11.2019	13.11.2019	Обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №8 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К1-596 вследствие снижения механической прочности вязки в результате длительной эксплуатации.	Обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №8 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К1-596.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К1-596 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	13.11.2019	13.11.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП К9-644	282	13.11.2019	13.11.2019	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 1-2 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП К9-644 веткой дерева, занесенной порывом, вследствие несвоевременной вырубке деревьев (веток) , угрожающих падением на провода	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 1-2 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП К9-644 веткой дерева.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП К9-644 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	13.11.2019	13.11.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП НС7-332	283	12.11.2019	12.11.2019	Электродуговое повреждение ввода 10 кВ силового трансформатора вследствие износа уплотнительной резинки под изолятором в процессе длительной эксплуатации.	Электродуговое повреждение ввода 10 кВ силового трансформатора.	Организовать внеплановый осмотр ТП 10/0,4 на ВЛ 10 кВ НС7 с длительными сроками эксплуатации на предмет выявления дефектных элементов.	12.11.2019	12.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КИ11	284	21.11.2019	21.11.2019	<p>Хищение неустановленными лицами проводов ф "А, В, С" в пролете опор оп. №№ 67-92 ВЛ 10 кВ КИ-11.</p> <p>Хищение неустановленными лицами силового трансформатора S=160кВА КТП КИ11-627.</p>	<p>Демонтаж неустановленными лицами провода АС-50 в пролете опор оп. №№ 67-92.</p> <p>Демонтаж неустановленными лицами силового трансформатора S=160кВА КТП КИ11-627.</p>	<p>Разместить в СМИ информацию о запрете несанкционированного проникновения в действующие электроустановки, необходимости соблюдения требований Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, раздел III Правила охраны электрических сетей, размещенных на земельных участках, и ответственности лиц, наносящих своими действиями вред имуществу и ущерб филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети.</p> <p>Обеспечить взаимодействие с РОВД Красноармейского р-на по вопросу установления виновных в хищении провода с ВЛ 10 КИ-11 и оборудования с КТП КИ-11 - 627 и привлечения их к уголовной ответственности.</p> <p>В связи с отсутствием потребителей от КТП КИ-11-627 и нерентабельностью её восстановления исключить из схемы нормального режима участок ВЛ 10кВ КИ-11 опоры №№ 62-106 и КТП КИ-11 - 627.</p>	-	-
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП КИ7-774	285	21.11.2019	21.11.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 2-3 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП КИ7-774.	Обрыв провода в пролете опор №№ 2-3 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП КИ7-774.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП КИ7-774 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП К8-655	286	21.11.2019	21.11.2019	Износ вязки и её разрушение на опоре № 2, ф "В" ВЛ 0,4 Л-2 от ТП К8-655 вследствие длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв вязки на опоре № 2, ф "В" ВЛ 0,4 Л-2 от ТП К8-655.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП К8-655 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К8-655	287	21.11.2019	21.11.2019	Износ вязки и её разрушение на опоре № 5, ф "С". ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К8-655 вследствие длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв вязки на опоре №5, ф "С" ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К8-655	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К8-655 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-3 от ТП МИЗ-576	288	21.11.2019	21.11.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода ф"С" в пролете опор №№2-3 ВЛ 0,4 Л-3 от ТП МИЗ-576.	Обрыв провода ф"С" в пролете опор №№2-3 ВЛ 0,4 Л-3 от ТП МИЗ-576.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-3 от ТП МИЗ-576 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ПМ5-75	289	21.11.2019	22.11.2019	Износ вязки и её разрушение на опоре № 9, ф "В" ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ПМ5-75 вследствие длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв вязки на опоре № 9, ф "В" ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ПМ5-75 .	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ПМ5-75 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	22.11.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К1-596	290	22.11.2019	22.11.2019	Износ вязки и её разрушение на опоре № 5, ф "С". ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К1-596 вследствие длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв вязки на опоре №5, ф "С" ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К1-596 .	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП К1-596 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	22.11.2019	22.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП О2-9	291	22.11.2019	22.11.2019	Износ вязки и её разрушение на опоре № 5, ф "А". ВЛ 0,4 Л-2 от ТП О2-9 вследствие длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв вязки на опоре №5, ф "А" ВЛ 0,4 Л-2 от ТП О2-9.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП О2-9 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	22.11.2019	22.11.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-3 от ТП М8-903	292	07.12.2019	07.12.2019	Неумышленное повреждение ВЛ 0,4 Л-3 от ТП М8-903 негабаритной техникой.	Обрыв провода в пролете опор №№1-2 ВЛ 0,4 Л-3 от ТП М8-903 негабаритной техникой.	Разместить в СМИ информацию о запрете несанкционированного проникновения в действующие электроустановки, необходимости соблюдения требований Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, раздел III Правила охраны электрических сетей, размещенных на земельных участках, и ответственности лиц, наносящих своими действиями вред имуществу и ущерб филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети.	07.12.2019	07.12.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП МИ7-67	293	19.12.2019	19.12.2019	Износ вязки и её разрушение на опоре № 3, ф "С". ВЛ 0,4 Л-1 от ТП МИ7-67 вследствие длительного срока эксплуатации.	Обрыв вязки на опоре №3, ф "С" ВЛ 0,4 Л-1 от ТП МИ7-67 .	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП МИ7-67на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	19.12.2019	19.12.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К14	294	23.12.2019	23.12.2019	Неумышленный наезд автотранспорта на опору.	Разрушение опоры №214 ВЛ 10 кВ К14 вследствие наезда автотранспорта.	Разместить в СМИ информацию о запрете несанкционированного проникновения в действующие электроустановки, необходимости соблюдения требований Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, раздел III Правила охраны электрических сетей, размещенных на земельных участках, и ответственности лиц, наносящих своими действиями вред имуществу и ущерб филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети.	23.12.2019	23.12.2019
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НМ3	295	27.12.2019	27.12.2019	Вследствие несвоевременного выявления дефектной вязки провода на оп.№15 ф"В" ВЛ 10 кВ НМ3, произошел обрыв вязки.	Обрыв вязки на опоре №15, ф "В" ВЛ 10 кВ НМ3.	Организовать внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ НМ3 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	27.12.2019	27.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красноармейский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ПМ5-45	296	27.12.2019	27.12.2019	Неумышленное повреждение ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ПМ5-45 автотранспортом.	Разрушение опоры №1/2 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ПМ5-45 вследствие наезда автотранспорта.	Разместить в СМИ информацию о запрете несанкционированного проникновения в действующие электроустановки, необходимости соблюдения требований Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, раздел III Правила охраны электрических сетей, размещенных на земельных участках, и ответственности лиц, наносящих своими действиями вред имуществу и ущерб филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети.	27.12.2019	27.12.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП Ц2-12	701	07.01.2019	07.01.2019	Наезд на опору №7 ВЛ 0,4кВ Ф-3 от КТП Ц2-12 легковым автомобилем.	Изом опоры №7 ВЛ 0,4кВ Ф-3 от КТП Ц2-12.	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети понесенных убытков.	07.01.2019	07.01.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП Ц2-08	702	16.01.2019	16.01.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и налипания мокрого снега на провода произошел обрыв вязки на опоре №1/7 ВЛ 0,4кВ Ф-2 от КТП Ц2-08.	Обрыв вязки на опоре №1/7 ВЛ 0,4кВ Ф-2 от КТП Ц2-08.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4кВ Ф2 от КТП Ц2-08 на предмет выявления дефектов.	16.01.2019	16.01.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП Ц5-148	703	16.01.2019	16.01.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и налипанием мокрого снега на провода произошел обрыв провода в пролете опор №№ 21-22 ВЛ 0,4кВ Ф-2 от КТП Ц5-148.	Обрыв провода в пролете опор №№21-22 ВЛ 0,4кВ Ф-2 от КТП Ц5-148.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4кВ Ф-2 от КТП Ц5-148 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.01.2019	16.01.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП Ц8-44	704	16.01.2019	16.01.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и налипанием мокрого снега на провода произошел обрыв провода в пролете опор №№2-3 ВЛ 0,4кВ Ф-2 от КТП Ц8-44.	Обрыв провода в пролете опор №№ 2-3 ВЛ 0,4кВ Ф-2 от КТП Ц8-44.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,кВ Ф-2 от КТП Ц8-44 на предмет выявления дефектов элементов ВЛ.	16.01.2019	16.01.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от ТП А3-434	705	16.01.2019	16.01.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и налипания мокрого снега на провода произошел обрыв вязки на опоре №8 ВЛ 0,4кВ Ф5 от КТП А3-434.	Обрыв вязки на опоре №8 ВЛ 0,4кВ Ф5 от КТП А3-434, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4кВ Ф5 от КТП А3-434 на предмет выявления дефектов.	16.01.2019	16.01.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП АН3-935	706	16.01.2019	16.01.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и налипанием мокрого снега на провода произошел обрыв вязки на опоре №1/3 ВЛ 0,4кВ Ф1 от КТП АН3-935.	Обрыв вязки на опоре №1/3 ВЛ 0,4кВ Ф1 от КТП АН3-935, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4кВ Ф1 от КТП АН3-935 на предмет выявления дефектов.	16.01.2019	16.01.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП А3-429	707	16.01.2019	16.01.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и налипанием снега на провода произошел обрыв провода в пролете опор №№5-6 ВЛ 0,4кВ Ф3 от КТП А3-429	Обрыв провода в пролете опор №№5-6 ВЛ 0,4кВ Ф3 от КТП А3-429.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4кВ Ф3 от КТП А3-429 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.01.2019	16.01.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП П5-119	708	16.01.2019	16.01.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и налипанием мокрого снега на провода произошел обрыв провода в пролете опор №№15-16 ВЛ 0,4кВ Ф1 от КТП П5-119.	Обрыв провода в пролете опор №№15-16 ВЛ 0,4кВ Ф1 от КТП П5-119	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4кВ Ф1 от КТП П5-119 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.01.2019	16.01.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП КР3-731	709	16.01.2019	16.01.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и налипанием мокрого снега на провода произошел обрыв вязки на опоре №9 ВЛ 0,4кВ Ф2 от КТП КР3-731.	Обрыв вязки на опоре №9 ВЛ 0,4кВ Ф2 от КТП КР3-731, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4кВ Ф2 от КТП КР3-731 на предмет выявления дефектов.	16.01.2019	16.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП Б5-120	710	16.01.2019	16.01.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и налипанием мокрого снега на провода произошел обрыв провода в пролете опор №№1/1-1/2 ВЛ 0,4кВ Ф3 от КТП Б5-120.	Обрыв провода в пролете опор №№1/1-1/2 Ф3 от КТП Б5-120	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4кВ Ф3 от КТП Б5-120 на предмет выявления элементов ВЛ.	16.01.2019	16.01.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП ПФ1-839	711	16.01.2019	16.01.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и налипанием мокрого снега на провода произошел обрыв вязки на опоре №7 ВЛ 0,4кВ Ф1 от КТП ПФ1-839.	Обрыв вязки на опоре №7 ВЛ 0,4кВ Ф1 от КТП ПФ1-839, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4кВ Ф1 от КТП ПФ1-839 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.01.2019	16.01.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП Ц8-43	712	16.01.2019	16.01.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и налипанием мокрого снега на провода произошел обрыв вязки на опоре №2 от КТП Ц8-43.	Обрыв вязки на опоре №2 ВЛ 0,4кВ Ф2 от КТП Ц8-43, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4кВ Ф2 от КТП Ц8-43 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.01.2019	16.01.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП Ч5-287/160	713	16.01.2019	16.01.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и налипанием мокрого снега на провода произошел обрыв вязки на опоре №3 ВЛ 0,4кВ Ф1 от КТП Ч5-287.	Обрыв вязки на опоре №3 ВЛ 0,4кВ Ф1 от КТП Ч5-287, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4кВ Ф1 от КТП Ч5-287 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.01.2019	16.01.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП А3-724	714	21.01.2019	21.01.2019	Наезд легкового автомобиля на опору №7 ВЛ 0,4кВ Ф1 от КТП А3-724.	Измлом опоры №7 ВЛ 0,4кВ Ф1 от КТП А3-724	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети понесенных убытков.	21.01.2019	21.01.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 НЧ1	103	11.04.2019	11.04.2019	Потеря механической прочности вязки провода фазы "А" на опоре №28 ВЛ 10 НЧ1 в связи со старением материала вязки, ускоренным повышенной загрязненностью провода ядохимикатами при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к ВЛ.	Обрыв вязки ф "А" на опоре №28 ВЛ 10 НЧ1, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 НЧ1 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	11.04.2019	11.04.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП Ц8-589	716	19.06.2019	19.06.2019	Несвоевременное выявление дефектной вязки на опоре № 1/3 ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП Ц8-589.	Обрыв вязки на опоре № 1/3 Ф3 от КТП Ц8-589.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП Ц8-589 на предмет выявления элементов	19.06.2019	19.06.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 СГ11	105	19.06.2019	19.06.2019	Проезд грузового транспорта с поднятым кузовом под ВЛ 10 кВ СГ11 с зацеплением и обрывом провода.	Обрыв провода в пролете опор 2/2-2/3 ВЛ 10 кВ СГ11 сторонней организацией.	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО Кубаньэнерго Славянские электрические сети понесенных убытков.	19.06.2019	19.06.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Б4	106	21.06.2019	21.06.2019	Не своевременная замена (изношенного в процессе длительной эксплуатации)дефектного провода.	Обрыв провода ф."В" в пролете опор №№171-172 ВЛ 10 кВ Б4	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Б4 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объеме технического обслуживания Бараниковского СУ.	21.06.2019	21.06.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП А3-817	717	21.06.2019	21.06.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и дождя на опоре №6 ВЛ 0,4 кВ Ф1ё от КТП А3-817 произошел обрыв шлейфа.	Обрыв шлейфа на опоре №6 Ф1 от КТП А3-817	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А3-817 на предмет выявления элементов ВЛ.	21.06.2019	21.06.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП Б8-180	718	24.06.2019	24.06.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и сильным дождем произошел обрыв вязки на опоре №10 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Б8-180.	Обрыв вязки на опоре №10 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Б8-180.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Б8-180 на предмет выявления дефектов.	24.06.2019	24.06.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП Ч3-829	719	24.06.2019	24.06.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и сильным дождем произошел обрыв вязки на опоре №9 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ч3-829.	Обрыв вязки на опоре №9 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ч3-829.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ч3-829 на предмет выявления дефектов.	24.06.2019	24.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от ТП ПР7-354	720	25.06.2019	25.06.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефекта произошел обрыв вязки на опоре №1/6 ВЛ 0,4 кВ Ф5 от КТП ПР7-354.	Обрыв вязки на опоре №1/6 ВЛ 0,4 кВ Ф5 от КТП ПР7-354.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф5 от КТП ПР7-354 на предмет выявления дефектов.	25.06.2019	25.06.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП П4-182	721	25.06.2019	25.06.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефекта произошел обрыв вязки на опоре №8 ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП П4-182.	Обрыв вязки на опоре №8 ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП П4-182.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП П4-182 на предмет выявления дефектов.	25.06.2019	25.06.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП П7-881	722	26.06.2019	26.06.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефекта произошел обрыв провода в пролете опор №№13-14 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП П7-881.	Обрыв провода в пролете опор №№13-14 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП П7-881.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП П7-881 на предмет выявления элементов ВЛ.	26.06.2019	26.06.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП ПА3-879	723	27.06.2019	27.06.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефекта произошел обрыв провода в пролете опор №№1/14-1/15 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПА3-879.	Обрыв провода в пролете опор №№1/14-1/15 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПА3-879.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПА3-879 на предмет выявления дефектных элементов.	27.06.2019	27.06.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП А3-422	724	09.07.2019	09.07.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок на провод произошел его обрыв.	Обрыв провода в пролете опор №№2-3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Ф-2 от КТП А3-422 на предмет наличия дефектов.	09.07.2019	09.07.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП С15-772	725	16.07.2019	16.07.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№1/12-1/13 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП С15-772.	Обрыв провода в пролете опор №№1/12-1/13 Ф2 от КТП С15-772.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП С15-772 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.07.2019	16.07.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП Б8-111	726	16.07.2019	16.07.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок и разрушением колпачка под изолятором произошло снятие изолятора с проводом с крюка траверсы на опоре №14 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Б8-111.	Разрушение колпачка под изолятором на опоре №14 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Б8-111.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Б8-111 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.07.2019	16.07.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 КР3	108	20.07.2019	20.07.2019	Постороннее воздействие - наезд легкового автомобиля на опору №1/17 ВЛ 6 кВ КР3.	Результате наезда на опору № 1/17 ВЛ 6 кВ КР3 произошел излом опор.	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО Кубаньэнерго Славянские электрические сети понесенных убытков.	20.07.2019	20.07.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП СЛ5-310	727	22.07.2019	22.07.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефекта произошел обрыв вязки на опоре №1/3 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП СЛ5-310.	Обрыв вязки на опоре №1/3 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП СЛ5-310.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП СЛ5-310 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	22.07.2019	22.07.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП Ч1-906а	728	26.07.2019	26.07.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефектной вязки произошел обрыв вязки на опоре №8 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ч1-906а.	Обрыв вязки на опоре №8 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ч1-906а.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ч1-906а на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	26.07.2019	26.07.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП СГ11-986	729	26.07.2019	26.07.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефектной вязки провода произошел обрыв вязки на опоре №4 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП СГ11-986.	Обрыв вязки на опоре №4 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП СГ11-986.	Выполнить внеплановые осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП СГ11-986 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	26.07.2019	26.07.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП ПА3-16	730	31.07.2019	31.07.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефекта произошел обрыв провода в пролете опор №№15-16 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПА3-16.	Обрыв провода в пролете опор №№15-16 Ф2 от КТП ПА3-16.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПА3-16	31.07.2019	31.07.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП КР3-394	731	31.07.2019	31.07.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефекта произошел обрыв провода в пролете опор №№11-12	Обрыв провода в пролете опор №№11-12 Ф2 от КТП КР3-394.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП КР3-394 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	31.07.2019	31.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПФ1	109	03.08.2019	04.08.2019	Постороннее воздействие - наезд на опору №60 ВЛ 10 ПФ1 легковым автомобилем.	Излом опоры №60 ВЛ 0,4 кВ в результате наезда легкового автомобиля	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО Кубаньэнерго Славянские электрические сети понесенных убытков.	03.08.2019	04.08.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП КР3-380	732	05.08.2019	05.08.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№1/5-1/6 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП КР3-380.	Обрыв провода в пролете опор №№1/5-1/6 Ф1 от КТП КР3-380.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП КР3-380 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	05.08.2019	05.08.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП А3-724	733	05.08.2019	05.08.2019	В связи с воздействием сильных порывов ветра произошла пляска проводов, приведшая к схлесту проводов в пролете опор №№10-11 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А3-724.	При длительной эксплуатации провода и провисанием произошёл схлест проводов в пролете опор №№10-11 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А3-724.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А3-724 на предмет выявления провисания проводов и дефектных элементов ВЛ.	05.08.2019	05.08.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	6 (6.3)	ТП Кр1-954	110	09.08.2019	09.08.2019	Хищение неустановленными лицами силового трансформатора Т1 на ТП КР1-954.	Демонтаж неустановленными лицами силового трансформатора Т1/180 кВА на ТП КР1-954.	Разместить в СМИ информацию о запрете несанкционированного проникновения в действующие электроустановки, необходимости соблюдения требований Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, раздел 3 Правила охраны электрических сетей, размещенных на земельных участках и ответственности лиц наносящих своими действиями вред имуществу и ущерб филиалу ПАО Кубаньэнерго Славянские электрические сети. Обеспечить взаимодействие с УВД Славянского района по факту хищения силового трансформатора.	09.08.2019	09.08.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП А3-425	734	09.09.2019	09.09.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 1/2-1/2а ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ А3-425.	Обрыв провода в пролете опор №№1/2-1/2а ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ А3-425.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ А3-425 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	09.09.2019	09.09.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП Ц4-966	735	09.09.2019	09.09.2019	В связи с воздействием сильных порывов ветра произошла пляска проводов, приведшая к схлесту проводов в пролете опор №№4-2/1 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ Ц4-966.	При длительной эксплуатации провода и провисанием произошёл схлест проводов в пролете опор №№4-2/1 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ Ц4-966.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ Ц4-966 на предмет выявления провисания проводов и дефектных элементов ВЛ.	09.09.2019	09.09.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП Б1-114	736	11.09.2019	11.09.2019	В связи с воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв вязки на опоре №3 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ Б1-114.	Обрыв вязки на опоре №3 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ Б1-114.	Выявить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ Б1-114 на предмет выявления дефектов.	11.09.2019	11.09.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП ПП7-769	737	11.09.2019	11.09.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 1-2 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ ПП7-769.	Обрыв провода в пролете опор №№1-2 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ ПП7-769.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ ПП7-769 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	11.09.2019	11.09.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП Б1-127	738	18.09.2019	18.09.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№6-7 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ Б1-127.	Обрыв провода в пролете опор №№6-7 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ Б1-127.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ Б1-127 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП А3-435	739	18.09.2019	18.09.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№12-13 ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП 10/0,4 кВ А3-435.	Обрыв провода в пролете опор №№12-13 ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП 10/0,4 кВ А3-435	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП 10/0,4 кВ А3-435 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП А3-428	740	18.09.2019	18.09.2019	В связи с воздействием сильных порывов ветра произошла пласка проводов, приведшая к схлесту проводов в пролете опор №№8-9 ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП 10/0,4 кВ А3-428.	При длительной эксплуатации проводов и провисанием произошел схлест проводов в пролете опор №№8-9 ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП 10/0,4 кВ А3-428.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП 10/0,4 кВ А3-428 на предмет выявления провисания проводов и дефектных элементов ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП ПА3-924	741	18.09.2019	18.09.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№7-8 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ ПА3-924.	Обрыв провода в пролете опор №№7-8 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ ПА3-924.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ ПА3-924 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП С15-26	742	11.10.2019	11.10.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №12-13 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ С15-26.	Обрыв провода в пролете опор №12-13 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ С15-26.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ С15-26 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	11.10.2019	11.10.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП ПФ1-649	743	11.10.2019	11.10.2019	Снижение механической прочности вязки провода фазы "А" на опоре №4 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП ПФ1-649 в результате длительной эксплуатации.	Обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №4 ВЛ 0,4 Л-2 от ТП ПФ1-649.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от ТП ПФ1-649 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ	11.10.2019	11.10.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП А - 3 - 425	744	15.10.2019	15.10.2019	Разрушение дефектного проходного изолятора ф."В" ТП А-425 вследствие несвоевременного проведения технического обслуживания - появление микротрещин в теле фарфоровой рубашки изолятора вследствие загрязнения ядохимикатами при обработке сельхозугодий с применением сельхозавиации и увлажнения. Превышение нормативного срока службы изолятора(50 лет).	Разрушение проходного изолятора ТП А3-425, ф. "В"	Выполнить внеплановый осмотр КТП ВЛ 10 А3, обратив внимание на состоянии проходных изоляторов.	15.10.2019	15.10.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЛ - 1	745	19.10.2019	19.10.2019	Перекрытие птицей изолирующего воздушного пространства между проводом фазы "С" и заземленной металлической траверсой на опоре №5 ВЛ 10 кВ СЛ-1, без повреждения оборудования.	Перекрытие птицей изолирующего воздушного пространства между проводом фазы "С" и заземленной металлической траверсой без повреждения оборудования.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ СЛ-1 на предмет наличия дефектных элементов ВЛ.	-	-
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП ЧР1-309/160	747	22.10.2019	22.10.2019	Обрыв провода в пролете опор №№12-13 ВЛ 0,4 кВЛ-1 от ТП ЧР1-309 вследствие снижения механической прочности провода в процессе длительной эксплуатации.	Обрыв провода в пролете опор №№12-13 ВЛ 0,4 кВЛ-1 от ТП ЧР1-309.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ на предмет выявления дефектных элементов Л-1 от ТП ЧР1-309.	22.10.2019	22.10.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НПП	111	21.10.2019	21.10.2019	Обрыв шлейфа ф "В" на опоре №36 ВЛ 10 кВ НПП вследствие старения провода шлейфа в процессе длительной эксплуатации.	Обрыв шлейфа ф "В" на опоре №36 ВЛ 10 кВ НПП.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 НПП-1 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.10.2019	21.10.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ГН-1 - 794	748	23.10.2019	23.10.2019	Обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №1/4 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ГН1-794 вследствие снижения механической прочности вязки в результате длительной эксплуатации.	Обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №1/4 ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ГН1-794 .	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП ГН1-794 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	23.10.2019	23.10.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП П6-206	749	25.10.2019	25.10.2019	В связи с несвоевременное выявление дефектного колпачка изолятора на опоре №4 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП П6-206.	При длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка и срыв изолятора с траверсы на опоре №4 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП П6-206.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП П6-206 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	25.10.2019	25.10.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП ПБ3-621	750	29.10.2019	29.10.2019	В связи с длительной эксплуатацией и снижением механической прочности произошел обрыв провода в пролете опор №№1-2 ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП ПБ3-621.	Обрыв провода в пролете опор №№1-2 ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП ПБ3-621.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП ПБ3-621 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	29.10.2019	29.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП П - 5 - 520	751	29.10.2019	29.10.2019	Хищение провода в пролете опор №№1-10 на ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП 10/0,4 кВ П5-520.	Демонтаж неустановленными лицами провода в пролете опор №№1-10 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП 10/0,4 кВ П5-520.	Разместить в СМИ информацию о запрете несанкционированного проникновения в действующие электроустановки, необходимости соблюдения требований Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, наносящих своими действиями вред имуществу и ущерб филиалу ПАО Кубаньэнерго Славянские электрические сети	29.10.2019	29.10.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП П - 5 - 984	752	30.10.2019	30.10.2019	Обрыв провода в пролете опор №№1-2 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ П5-984 в связи со старением провода в результате длительной эксплуатации.	Обрыв провода в пролете опор №№1-2 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ П5-984.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП 10/0,4 кВ П5-984 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	30.10.2019	30.10.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НП - 5 - 589	753	31.10.2019	31.10.2019	В связи с длительной эксплуатацией вазки провода произошел обрыв вазки на опоре №10а ВЛ 0,4 кВ Ф-3 от КТП НП5-589.	Обрыв вазки провода на опоре №10а ВЛ 0,4 кВ Ф-3 от КТП НП5-589.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф-3 от КТП НП5-589 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	31.10.2019	31.10.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП П - 4 - 761	754	06.11.2019	06.11.2019	Наезд легкового автомобиля на опору №4 ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП 10/0,4 кВ П4-761.	Излом опоры №4 ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП 10/0,4 кВ П4-761.	Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО Кубаньэнерго Славянские электрические сети понесенных убытков.	06.11.2019	06.11.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А - 3 - 775	755	07.11.2019	07.11.2019	Наезд легкового автомобиля на опору №1/4 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП 10/0,4 кВ А3-775.	Излом опоры №1/4 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП 10/0,4 кВ А3-775.	Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО Кубаньэнерго Славянские электрические сети понесенных убытков.	07.11.2019	07.11.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ГН - 5 - 305	756	12.11.2019	12.11.2019	В связи с длительной эксплуатацией вазки провода на опоре №8 ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП ГН5-305 произошел обрыв вазки.	Обрыв вазки провода на опоре №8 ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП ГН5-305.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП ГН5-305 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	12.11.2019	12.11.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Б - 1 - 126	757	13.11.2019	13.11.2019	В связи с длительной эксплуатацией провода на ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП Б1-126 произошел обрыв провода в пролете опор №№10-11.	Обрыв провода в пролете опор №№10-11 ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП Б1-126.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП Б1-126 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	13.11.2019	13.11.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП С - 15 - 772	758	14.11.2019	15.11.2019	Обрыв провода в пролете опор №№8-9 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП С15-772 вследствие старения материала провода в процессе длительной эксплуатации.	Обрыв вазки на опоре №№8-9 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП С15-772.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП С15-772 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	14.11.2019	15.11.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГН - 1	113	19.11.2019	19.11.2019	Перекрытие птицей изолирующего воздушного пространства между фазами на РКТП ГН1-726, без повреждения оборудования.	Перекрытие птицей изолирующего воздушного пространства между фазами на РКТП ГН1-726, без повреждения оборудования	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ГН1 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	19.11.2019	19.11.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НП - 4 - 535	759	20.11.2019	20.11.2019	В связи с длительной эксплуатацией вазки провода произошел обрыв вазки на опоре №12 ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП НП4-535.	Обрыв вазки на опоре №12 ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП НП4-535.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП НП4-535 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	20.11.2019	20.11.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ГН - 5 - 882	760	20.11.2019	20.11.2019	В связи с длительной эксплуатацией вазки провода произошел обрыв вазки провода на опоре №20 ВЛ 0,4 кВ Ф4 от КТП ГН5-882.	Обрыв вазки провода на опоре №20 ВЛ 0,4 кВ Ф4 от КТП ГН5-882, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф4 от КТП ГН5-882 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ	20.11.2019	20.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Б - 1 - 117	761	21.11.2019	21.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№4/2-4/2а ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Б1-117.	Обрыв провода в пролете опор №№4/2-4/2а ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Б1-117.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Б1-117 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ц - 6 - 1013	762	21.11.2019	21.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№2-3 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ц6-1013.	Обрыв провода в пролете опор №№2-3 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ц6-1013.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ц6-1013 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП П - 6 - 537	763	21.11.2019	21.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№14-16 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП П6-537.	Обрыв провода в пролете опор №№14-16 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП П6-537.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП П6-537 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ц - 6 - 1013	764	21.11.2019	22.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв вьзки на опоре №12 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ц6-1013.	Обрыв вьзки провода на опоре №12 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ц6-1013.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ц6-1013 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	22.11.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПА - 3 - 922	765	21.11.2019	22.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв вьзки на опоре №5 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП ПА3-922.	Обрыв вьзки провода на опоре №5 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП ПА3-922.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП ПА3-922 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	22.11.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СЛ - 5 - 1014	766	22.11.2019	22.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошло разрушение колпачка изолятора и снятие изолятора со штыря траверсы на опоре №11 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП СЛ5-1014.	Разрушение колпачка изолятора на опоре №11 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП СЛ5-1014.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП СЛ5-1014 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	22.11.2019	22.11.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СО - 2 - 610	767	28.11.2019	28.11.2019	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода произошел обрыв провода в пролете опор №№18-19 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП СО2-610.	Обрыв провода в пролете опор №№18-19 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП СО2-610.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП СО2-610 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	28.11.2019	28.11.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЧР - 3 - 289	768	28.11.2019	28.11.2019	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода произошел обрыв провода в пролете опор №№1/5-1/6 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ЧР3-289.	Обрыв провода в пролете опор №№1/5-1/6 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ЧР3-289.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ЧР3-289 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	28.11.2019	28.11.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП П - 2 - 196	769	28.11.2019	28.11.2019	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода произошел обрыв провода в пролете опор №№2/11-2/12 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП П2-196.	Обрыв провода в пролете опор №№2/11-2/12 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП П2-196.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП П2-196 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	28.11.2019	28.11.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПФ - 1 - 37	770	29.11.2019	29.11.2019	В связи длительной эксплуатацией дефектного провода произошел обрыв провода в пролете опор №№7-8 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП ПФ1-37.	Обрыв провода в пролете опор №№7-8 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП ПФ1-37.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП ПФ1-37 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	29.11.2019	29.11.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП С - 15 - 38	771	29.11.2019	29.11.2019	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода произошел обрыв провода в пролете опор №№26-27 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП С15-38.	Обрыв провода в пролете опор №№26-27 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП С15-38.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП С15-38 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	29.11.2019	29.11.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Б - 2 - 94	772	29.11.2019	29.11.2019	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода произошел обрыв провода в пролете опор №№2-3 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Б2-94.	Обрыв провода в пролете опор №№2-3 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Б2-94.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Б2-94 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	29.11.2019	29.11.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ГН - 5 - 305	773	29.11.2019	29.11.2019	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода произошел обрыв провода в пролете опор №№4-5 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП ГН5-305.	Обрыв провода в пролете опор №№4-5 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП ГН5-305	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП ГН5-305 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	29.11.2019	29.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП АН - 3 - 436	774	13.12.2019	13.12.2019	В связи с воздействием сильных порывов ветра произошел схлест провисших проводов в пролете опор №№11-11а ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП АН3-436.	Схлест проводов в пролете опор №№11-11а ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП АН3-436 под воздействием ветровой нагрузки в результате нарушения структуры материала провода при длительной эксплуатации.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП АН3-436 на предмет выявления провисания проводов и дефектных элементов ВЛ.	13.12.2019	13.12.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПР - 7 - 257	775	13.12.2019	13.12.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№24-25 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от ПР7-257.	Обрыв провода в пролете опор №№24-25 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от ПР7-257.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от ПР7-257 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	13.12.2019	13.12.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПБ - 1 - 797	776	13.12.2019	13.12.2019	В связи длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№17-18 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП ПБ1-797.	Обрыв провода в пролете опор №№17-18 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП ПБ1-797.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП ПБ1-797 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	13.12.2019	13.12.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Р - 3 - 480	777	16.12.2019	16.12.2019	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода произошел обрыв провода в пролете опор №№18-19 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Р3-480.	Обрыв провода в пролете опор №№18-19 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Р3-480.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Р3-480 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.12.2019	16.12.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП П - 8 - 608	778	16.12.2019	16.12.2019	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода произошел обрыв провода в пролете опор №№14-15 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП П8-608.	Обрыв провода в пролете опор №№14-15 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП П8-608.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП П8-608 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.12.2019	16.12.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СЛ - 5 - 304	779	16.12.2019	16.12.2019	В связи с длительной эксплуатацией дефектной вязки произошел обрыв вязки на опоре №7 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП СЛ5-304.	Обрыв вязки на опоре №7 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП СЛ5-304.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП СЛ5-304 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.12.2019	16.12.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП А - 1 - 411	780	18.12.2019	18.12.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв вязки на опоре №9 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А1-411.	Обрыв вязки провода на опоре №9 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А1-411.	Выполнить внеплановый ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП А1-411 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	18.12.2019	18.12.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПР - 7 - 255/400	781	18.12.2019	18.12.2019	В связи длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№8-8а ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПР7-255.	Обрыв провода в пролете опор №№8-8а ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПР7-255.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ПР7-255 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	18.12.2019	18.12.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ч - 3 - 278	782	18.12.2019	18.12.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошло разрушение колпачка и срыв изолятора с траверсы на опоре №11 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ч3-27.	Разрушение колпачка изолятора и срыв изолятора с траверсы на опоре №11 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ч3-278.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ч3-278 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	18.12.2019	18.12.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ц - 2 - 06	783	18.12.2019	18.12.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№18-18а ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ц2-06.	Обрыв провода в пролете опор №№18-18а ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ц2-06.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ц2-06 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	18.12.2019	18.12.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП П - 4 - 182	784	23.12.2019	23.12.2019	В связи с длительной эксплуатацией, старением произошел обрыв провода в пролете опор №№2/2-2/3 ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП П4-182.	Обрыв провода в пролете опор №№2/2-2/3 ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП П4-182.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП П4-182 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	23.12.2019	23.12.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Б - 1 - 114	785	23.12.2019	23.12.2019	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода произошел обрыв провода в пролете опор №№28-29 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Б1-114.	Обрыв провода в пролете опор №№28-29 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Б1-114.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Б1-114 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	23.12.2019	23.12.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СЛ - 5 - 927	786	23.12.2019	23.12.2019	В связи длительной эксплуатацией дефектного изолятора произошло разрушение изолятора на опоре №5 ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП СЛ5-927.	Разрушение изолятора на опоре №5 ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП СЛ5-927.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф3 от КТП СЛ5-927 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	23.12.2019	23.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НП1 - 957	787	25.12.2019	25.12.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефектного колпачка изолятора на опоре №18 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП НП1-957.	При длительной эксплуатации дефектного колпачка изолятора произошел срыв изолятора с траверсы на опоре №18 ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП НП1-957.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП НП1-957 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	25.12.2019	25.12.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ч - 3 - 830	788	25.12.2019	25.12.2019	В связи с длительной эксплуатацией дефектного провода произошел обрыв провода в пролете опор №№21-21а ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ч3-830.	Обрыв провода в пролете опор №№21-21а ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ч3-830.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП Ч3-830 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	25.12.2019	25.12.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ц - 2 - 08	789	25.12.2019	25.12.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефектного колпачка изолятора на опоре №19 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ц2-08.	При длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка и срыв изолятора с траверсы на опоре №19 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ц2-08.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП Ц2-08 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	25.12.2019	25.12.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП П - 2 - 196	790	26.12.2019	26.12.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефектного провода произошел обрыв провода в пролете опор №№3/4-3/5 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП П2-196.	Обрыв провода в пролете опор №№3/4-3/5 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП П2-196.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП П2-196 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	26.12.2019	26.12.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ГН - 3 - 588	791	26.12.2019	26.12.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефектного провода произошел обрыв провода в пролете опор №№3/1-3/2 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ГН3-588.	Обрыв провода в пролете опор №№3/1-3/2 ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ГН3-588.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф2 от КТП ГН3-588 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	26.12.2019	26.12.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ч - 3	114	26.12.2019	26.12.2019	Потеря механической прочности вязки провода на опоре №29 ВЛ 10 кВ Ч3 в связи со старением материала вязки.	Обрыв вязки на опоре №29 ВЛ 10 кВ Ч3	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Ч3 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	26.12.2019	26.12.2019
Славянский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ П - 2 ВЛ 10 кВ ПА - 3 ВЛ 10 кВ НС - 2	115	29.12.2019	29.12.2019	ВЛ 10 кВ П2: в связи с несвоевременным выявлением дефектного провода произошел обрыв провода в пролете опор №№11-12. ВЛ 10 кВ ПА3: хищение провода в пролете опор №№63-101, 148-160. ВЛ 10 кВ НС2: умышленное (вандальное) хищение проводов в пролете опор №№194-210.	ВЛ 10 кВ П2: обрыв провода в пролете опор №№11-12. Сторонними лицами демонтированы и похищены провода в пролете опор №№63-101, 148-160 ВЛ 10 кВ ПА3 и в пролете опор №№194-210 ВЛ 10 кВ НС2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ П2 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Разместить в СМИ информацию о запрете несанкционированного проникновения в действующие электроустановки и ответственности лиц наносящих своими действиями вред имуществу и ущерб филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети. Обеспечить взаимодействие с РОВД Славянского района по факту хищения проводов	29.12.2019	29.12.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 ЧМ3	600	16.01.2019	16.01.2019	Потеря механической прочности провода фазы "С" в пролете опор №№ 55-57 по ВЛ 10 ЧМ3 в связи с длительным тяжением провода при сильных порывах ветра.	Обрыв провода фазы "С" в пролете опор №№ 55-57 по ВЛ 10 ЧМ3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 ЧМ3 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объем технического обслуживания Таманского СУ.	16.01.2019	16.01.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 ЧМ1	601	16.01.2019	16.01.2019	Потеря механической прочности провода фазы "А" в пролете опор №№ 68-70 по ВЛ 10 ЧМ1 в связи с длительным тяжением провода при сильных порывах ветра.	Обрыв провода фазы "А" в пролете опор №№ 68-70 по ВЛ 10 ЧМ1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 ЧМ1 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объем технического обслуживания Таманского СУ.	16.01.2019	16.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	ТП ГЛЗ-73	602	07.04.2019	07.04.2019	Электродуговое перекрытие в низковольтном отсеке ТП ГЛЗ-73 в связи со старением изоляции на автоматическом выключателе 0,4 кВ ф-1.	В результате электродугового воздействия произошло повреждение автоматического выключателя 0,4 кВ ф-1 ТП ГЛЗ-73.	Выполнить внеплановый осмотр КТП-10/0,4 кВ на ВЛ 10 кВ ГЛЗ, обратив внимание на состояние уплотнений низковольтных отсеков КТП-10/0,4 кВ. Включить в план технического обслуживания оборудования КТП - 10/0,4 кВ от ВЛ 10 кВ ГЛЗ выполнение качественных уплотнений <u>низковольтных отсеков</u>	07.04.2019	07.04.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	ТП ГЛ5-692	603	07.04.2019	07.04.2019	Электродуговое перекрытие в низковольтном отсеке ТП ГЛ5-692 в связи со старением изоляции на автоматическом выключателе 0,4 кВ ф-1.	В результате электродугового воздействия произошло повреждение автоматического выключателя 0,4 кВ ф-1 ТП ГЛ5-692	Выполнить внеплановый осмотр КТП-10/0,4 кВ на ВЛ 10 кВ ГЛ5, обратив внимание на состояние уплотнений низковольтных отсеков КТП-10/0,4 кВ. Включить в план технического обслуживания оборудования КТП - 10/0,4 кВ от ВЛ 10 кВ ГЛ5 выполнение качественных уплотнений <u>низковольтных отсеков</u>	07.04.2019	07.04.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП РБ1-753	604	13.04.2019	13.04.2019	Постороннее воздействие - умышленное повреждение обмоток силового трансформатора ТП РБ1-753 с целью их хищения.	Механическое повреждение силового трансформатора ТП РБ1-753.	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети понесенных убытков.	13.04.2019	13.04.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 КУ11	606	15.05.2019	15.05.2019	Наброс металлической проволоки между проводами фаз "А" и "В" в пролете опор №№ 67-68 ВЛ 6 КУ11. Несвоевременная уборка металлической проволоки (демонтированной) с виноградников, расположенных в непосредственной близости к охранной зоне ВЛ 6 КУ11.	Перекрытие воздушного промежутка между проводами фаз "А" и "В" в пролете опор №№ 67-68 ВЛ 6 КУ11 обрывком металлической проволоки.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 6 КУ11 на предмет выявления фактов складирования и размещения в охранной зоне ВЛ и в непосредственной близости различных материалов. Направить в адрес землепользователей - владельцев виноградников, растущих в непосредственной близости к охранной зоне ВЛ 6 КУ11, копию Постановления Правительства РФ от 24.02.2009 г. № 160, Правила установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон.	15.05.2019	15.05.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 В7	607	30.05.2019	30.05.2019	Несвоевременное выявление и замена дефектной вязки провода фазы "А" на опоре №179 ВЛ 10 В7.	Обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №179 ВЛ 10 В7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 В7 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	30.05.2019	30.05.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ9-864	609	25.06.2019	25.06.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефекта произошел обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№4-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ9-864	Обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№4-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ9-864 .	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ9-864 на предмет выявления элементов ВЛ.	25.06.2019	25.06.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ГЛ5-1018	610	25.06.2019	25.06.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефекта произошел обрыв провода фазы "А" в пролете опор №№5-6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ГЛ5-1018.	Обрыв провода фазы "А" в пролете опор №№5-6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ГЛ5-1018.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ГЛ5-1018 на предмет выявления элементов ВЛ.	25.06.2019	25.06.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А5-645	611	26.06.2019	26.06.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефекта произошел обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№4-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А5-645.	Обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№4-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А5-645.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А5-645 на предмет выявления элементов ВЛ.	26.06.2019	26.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Т10-8	612	09.07.2019	09.07.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефекта произошел обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Т10-8.	Обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Т10-8.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Т10-8 на предмет выявления элементов ВЛ.	09.07.2019	09.07.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 РД5	613	09.07.2019	09.07.2019	Несвоевременное выявление и замена изношенного в процессе длительной эксплуатации дефектного провода.	Обрыв провода в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 10 РД5	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 РД5 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	09.07.2019	09.07.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 РД1	614	16.07.2019	16.07.2019	Несвоевременное выявление и замена изношенного в процессе длительной эксплуатации дефектного провода.	Обрыв провода в пролете опор №№ 100-101 ВЛ 10 РД1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 РД1 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.07.2019	16.07.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ9-237	615	20.07.2019	20.07.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефекта произошел обрыв провода ф. "А" в пр.опор 5-6 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ9-237	Обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Т10-8.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ9-237 на предмет выявления элементов ВЛ. Ответственное лицо: Мастер Таманского СУ Зубко А.В. Ответственное подразделение: Темрюкский РЭС	20.07.2019	20.07.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ В5-139	616	22.07.2019	22.07.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 13-14 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ В5-139.	Обрыв провода в пролете опор №№ 13-14 Л-1 от ТП 10/0,4 кВ В5-139.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ В5-139 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	22.07.2019	22.07.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ф3-492	617	26.07.2019	26.07.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 1/1-1/3 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ф3-492.	Обрыв провода в пролете опор №№ 1/1-1/3 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ф3-492.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ф3-492 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	26.07.2019	26.07.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 6/0,4 кВ КУ3-65	618	26.07.2019	26.07.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 6/0,4 кВ КУ3-65.	Обрыв провода в пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 6/0,4 кВ КУ3-65.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 6/0,4 кВ КУ3-65.	26.07.2019	26.07.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ МИЗ-246	619	28.07.2019	28.07.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ МИЗ-246.	Обрыв провода в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ МИЗ-246.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ МИЗ-246 на предмет выявления дефектов.	28.07.2019	28.07.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 6/0,4 кВ КУ5-1032	621	31.07.2019	31.07.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 2-3 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 6/0,4 кВ КУ5-1032.	Обрыв провода в пролете опор №№ 2-3 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 6/0,4 кВ КУ5-1032.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 6/0,4 кВ КУ5-1032 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	31.07.2019	31.07.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ЗП9-986	622	31.07.2019	31.07.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 4-5 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ЗП9-986.	Обрыв провода в пролете опор №№ 4-5 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ЗП9-986.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ЗП9-986 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	31.07.2019	31.07.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ1-164	623	04.08.2019	04.08.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 8-9 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ1-164.	Обрыв провода в пролете опор №№ 8-9 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ1-164.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ1-164 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	04.08.2019	04.08.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП1-531	624	04.08.2019	04.08.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП1-531.	Обрыв провода в пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП1-531.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП1-531 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	04.08.2019	04.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ГЛЗ-160	639	04.08.2019	04.08.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№10-11 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ГЛЗ-160.	Обрыв провода в пролете опор №№10-11 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ГЛЗ-160.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ГЛЗ-160 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	04.08.2019	04.08.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ТМ5-230	640	04.08.2019	04.08.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№18-19 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ТМ5-230.	Обрыв провода в пролете опор №№18-19 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ТМ5-230.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ТМ5-230 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	04.08.2019	04.08.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А5-645	641	04.08.2019	04.08.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№13-14 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А5-645.	Обрыв провода в пролете опор №№13-14 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А5-645.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А5-645 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	04.08.2019	04.08.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ А3-461	642	04.08.2019	04.08.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№6-7 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ А3-461.	Обрыв провода в пролете опор №№6-7 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ А3-461.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ А3-461 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	04.08.2019	04.08.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ7-181	643	04.08.2019	04.08.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№10-11 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ7-181.	Обрыв провода в пролете опор №№10-11 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ7-181.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ7-181 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	04.08.2019	04.08.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ИЛ5-975	644	05.08.2019	05.08.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№2-4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ИЛ5-975.	Обрыв провода в пролете опор №№2-4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ИЛ5-975.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ИЛ5-975 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	05.08.2019	05.08.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-6 от ТП 10/0,4 кВ ТМ2-190	645	05.08.2019	05.08.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№6-8 ВЛ 0,4 кВ Л-6 от ТП 10/0,4 кВ ТМ2-190.	Обрыв провода в пролете опор №№6-8 ВЛ 0,4 кВ Л-6 от ТП 10/0,4 кВ ТМ2-190.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-6 от ТП 10/0,4 кВ ТМ2-190 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	05.08.2019	05.08.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 6/0,4 кВ КУ5-46	646	26.08.2019	26.08.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефекта произошел обрыв провода в пролете опор №№2-3 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 6/0,4 кВ КУ5-46.	Обрыв провода в пролете опор №№2-3 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 6/0,4 кВ КУ5-46.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 6/0,4 кВ КУ5-46 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	26.08.2019	26.08.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ В5-243(совместный подвес с ВЛ-10-В-3)	647	29.08.2019	30.08.2019	Постороннее воздействие - наезд автотранспорта, принадлежащего частному лицу, на опору № 1/2 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ В5-243.	Измлом опоры № 1/2 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ В5-243.	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети понесенных убытков.	29.08.2019	30.08.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Т6	648	09.09.2019	09.09.2019	Снижение механической прочности вязки провода фазы "А" на опоре №10/51 и схлест с проводом фазы "В" ВЛ 10 Т6 в результате длительного воздействия ветровой нагрузки.	Обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №10/51 и схлест с проводом фазы "В" ВЛ 10 Т6.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 Т6 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	09.09.2019	09.09.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Т8-161	649	18.09.2019	18.09.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№2-3 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Т8-161.	Обрыв провода в пролете опор №№2-3 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Т8-161.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ Т8-161 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ СТ11-350	650	18.09.2019	18.09.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 1-2 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ СТ11-350.	Обрыв провода в пролете опор №№ 1-2 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ СТ11-350.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ СТ11-350 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП11-581	651	18.09.2019	18.09.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 1/4-1/5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП11-581.	Обрыв провода в пролете опор №№ 1/4-1/5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП11-581.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП11-581 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А5-475	652	18.09.2019	18.09.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№4-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А5-475.	Обрыв провода в пролете опор №№4-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А5-475.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А5-475 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ СК1-438	653	18.09.2019	18.09.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ СК1-438.	Обрыв провода в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ СК1-438.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ СК1-438 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ РД3-360	654	18.09.2019	18.09.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ РД3-360.	Обрыв провода в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ РД3-360.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ РД3-360 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ТМ7-222	655	18.09.2019	18.09.2019	Постороннее воздействие - наезд автотранспорта, принадлежащего частному лицу, на опору № 10 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ТМ7-222.	Излом опоры №10 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ТМ7-222.	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети понесенных убытков.	18.09.2019	18.09.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ КУ9	656	01.10.2019	01.10.2019	Снижение механической прочности вязки провода фазы "А" на опоре №2/121 ВЛ 6 кВ КУ9 в результате длительной эксплуатации.	Обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №2/121 ВЛ 6 кВ КУ9.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 6 кВ КУ9 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	01.10.2019	01.10.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ СТ5-420	657	18.10.2019	18.10.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефектов произошел обрыв провода в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ СТ5-420.	Обрыв провода в пролете опор №№6-7 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ СТ5-420.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ СТ5-420 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	18.10.2019	18.10.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ СК9-379	658	18.10.2019	18.10.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефектов произошел обрыв провода в пролете опор №№ 4-5 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ СК9-379.	Обрыв провода в пролете опор №№4-5 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ СК9-379.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ СК9-379 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	18.10.2019	18.10.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Т10	659	23.10.2019	23.10.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефектов произошла деформация и излом штыря крепления изолятора фазы "В" траверсы на опоре №11/14 ВЛ 10 кВ Т10.	Излом штыря крепления изолятора фазы "В" траверсы на опоре №11/14.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Т10 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	23.10.2019	23.10.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ ТМ4-197	660	29.10.2019	29.10.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефектов произошел обрыв провода в пролете опор №№ 28-29 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ ТМ4-197.	Обрыв провода в пролете опор №№28-29 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ ТМ4-197.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ ТМ4-197 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	29.10.2019	29.10.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ ГЛ15-93	661	29.10.2019	29.10.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефектов произошел обрыв провода в пролете опор №№ 7-8 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ ГЛ15-93.	Обрыв провода в пролете опор №№7-8 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ ГЛ15-93.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ ГЛ15-93 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	29.10.2019	29.10.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ГЛ3-83	663	30.10.2019	30.10.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефектов произошел обрыв провода в пролете опор №№ 3-4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ГЛ3-83.	Обрыв провода в пролете опор №№3-4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ГЛ3-83.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ГЛ3-83 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	30.10.2019	30.10.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 6/0,4 кВ КУ7-163	664	30.10.2019	30.10.2019	В связи с несвоевременным выявлением дефектов произошел обрыв провода в пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 6/0,4 кВ КУ7-163.	Обрыв провода в пролете опор №№5-6 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 6/0,4 кВ КУ7-163.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 6/0,4 кВ КУ7-163 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	30.10.2019	30.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП3-521	666	14.11.2019	14.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 9-10 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП3-521.	Обрыв провода в пролете опор №№ 9-10 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП3-521.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП3-521 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	14.11.2019	14.11.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП3-615	667	14.11.2019	14.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 15-16 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП3-615.	Обрыв провода в пролете опор №№ 15-16 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП3-615.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП3-615 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	14.11.2019	14.11.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ3-1150	668	16.11.2019	16.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 1/1-1/2 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ3-1150.	Обрыв провода в пролете опор №№ 1/1-1/2 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ3-1150.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ3-1150 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	16.11.2019	16.11.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГЛ5	669	21.11.2019	21.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок на опоре №22 ВЛ 10 кВ ГЛ5 произошло межфазное перекрытие металлической проволокой, занесенной порывом ветра.	Межфазное перекрытие металлической проволокой изолирующего воздушного пространства между фазами на опоре №22 ВЛ 10 кВ ГЛ5, без повреждения оборудования.	Разместить в СМИ информацию о необходимости поддержания в технически исправном состоянии устройств, при определенных обстоятельствах (ветре, грозе и т.п.) могущих создать аварийную ситуацию для находящегося в непосредственной близости энергооборудования филиала ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети.	21.11.2019	21.11.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ф6	670	21.11.2019	21.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№ 2-3 ВЛ 10 кВ Ф6.	Обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№ 2-3 ВЛ 10 кВ Ф6.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ Ф6 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП11-583	671	21.11.2019	21.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 3-4 ВЛ ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП11-583.	Обрыв провода в пролете опор №№ 3-4 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП11-583.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП11-583 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП11-580	672	21.11.2019	21.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП11-580.	Обрыв провода в пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП11-580.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП11-580 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП1-532	673	21.11.2019	21.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 8-9 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП1-532.	Обрыв провода в пролете опор №№ 8-9 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП1-532.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП1-532 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП1-539	674	21.11.2019	21.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП1-539.	Обрыв провода в пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП1-539.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП1-539 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП9-585	675	21.11.2019	21.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 9-10 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП9-585.	Обрыв провода в пролете опор №№ 9-10 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП9-585.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП9-585 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	21.11.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП1-530	676	21.11.2019	22.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 8-9 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП1-530.	Обрыв провода в пролете опор №№ 8-9 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП1-530.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП1-530 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	22.11.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП7-542	677	21.11.2019	22.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 8-9 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП7-542.	Обрыв провода в пролете опор №№ 8-9 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП7-542.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП7-542 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	22.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СК7-384	678	21.11.2019	22.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 4-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СК7-384.	Обрыв провода в пролете опор №№ 4-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СК7-384.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СК7-384 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	22.11.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ СК7-371	679	21.11.2019	22.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ СК7-371.	Обрыв провода в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ СК7-371.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ СК7-371 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	22.11.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ5-186	680	21.11.2019	22.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №№ 11-12 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ5-186.	Обрыв провода в пролете опор №№ 11-12 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ5-186.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ5-186 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	21.11.2019	22.11.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10,5)	ВЛ 10 кВ СК9	681	22.11.2019	22.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода фазы "В" в пролете опор 1/6-1/7 и схлест с фазой "С" ВЛ 10 кВ СК9.	Обрыв провода фазы "В" в пролете опор 1/6-1/7 и схлест с фазой "С" ВЛ 10 кВ СК9.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ СК9 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	22.11.2019	22.11.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10,5)	ВЛ 10 кВ ЗП1	682	22.11.2019	22.11.2019	В связи с длительным воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№ 56-57 и схлест с фазой "С" ВЛ 10 кВ ЗП1.	Обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№ 56-57 и схлест с фазой "С" ВЛ 10 кВ ЗП1.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ЗП1 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	22.11.2019	22.11.2019
Темрюкский РЭС филиала Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10,5)	ВЛ 10 кВ СК9	683	08.12.2019	08.12.2019	В связи с посторонним воздействием в пролете опор №40-41 ВЛ 10 кВ СК9 произошло межфазное перекрытие металлической проволокой, занесенной птицей.	Межфазное перекрытие металлической проволокой изолирующего воздушного пространства между фазами в пролете опор №№ 40-41 ВЛ 10 кВ СК9, без повреждения оборудования.	Разместить в СМИ информацию о необходимости поддержания в технически исправном состоянии устройств, при определенных обстоятельствах (ветре, грозе и т.п.) могущих создать аварийную ситуацию для находящегося в непосредственной близости энергооборудования филиала ПАО «Кубаньэнерго» Славянские электрические сети.	08.12.2019	08.12.2019
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Волна 2 №1 с отпайкой на ПС Волна	1	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие некачественного монтажа крепления провода ф. "В" к изолирующей подвеске самосбрасывающего поддерживающего зажима ПГН-5-3 с отклонением от вертикальной оси на опоре № 1/14 ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Волна 2 №1 с отпайкой на ПС Волна произошло расщепления поддерживающего зажима в месте сочленения коромысла с лодочкой, приближение провода на недопустимое расстояние к траверсе нижней фазы при сильных порывах ветра и, как следствие, перекрытие провода на траверсу.	Расщепление поддерживающего провод ф. «В» зажима ПГН-5-3 на опоре № 1/14 ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Волна 2 №1 с отпайкой на ПС Волна.	Выполнить внеплановый осмотр участка ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Волна 2 №1 с отпайкой на ПС Волна, оп. №№ 1/1-1/36, на предмет выявления нарушений крепления проводов. По результатам осмотра участка ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Волна 2 №1 с отпайкой на ПС Волна, оп. №№ 1/1-1/36, направить в адрес подрядной строительной организации ЗАО "Сетьстрой" письмо с требованием разработки и реализации мероприятий по устранению выявленных нарушений крепления проводов на опорах ВЛ.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	220	ПС 220 кВ Порт	3	15.02.2019	15.02.2019	<p>Дефекты монтажа подрядной организацией ООО «Эстралин ПС»: нарушена технология монтажа кабельной муфты, что привело к снижению её изоляционных характеристик и электродуговому перекрытию кабельной муфты 220 кВ ф. «С» в камере АТ-1 с отрывом верхней крышки, выбросом компаунда и стресс-конуса. В результате электродинамического удара произошло повреждение ОПН 220 АТ-1 ф. «С», ввода 220 кВ АТ-1 и провода ошиновки. В результате попадания масла (компаунда) произошло повреждение элементов пожаротушения. В результате механического воздействия произошла частичная деформация вентиляционного короба и листа профнастила кровли.</p> <p>В ходе проведения расследования причин данной аварии производилось вскрытие кабельных муфт 220 кВ ф. "А" и ф. "В" в камере АТ-1, по результатам также были выявлены следы частичных разрядов на стресс-конусе кабельной муфты 220 кВ ф. "В", что подтверждает причину возникновения аварии - нарушение технологии монтажа кабельных муфт 220 кВ.</p>	<p>Вследствие нарушения технологии монтажа концевой кабельной муфты 220 кВ ф. "С" в камере АТ-1 произошло снижение изоляционных характеристик и электродуговое её повреждение. В ходе проведения расследования причин данной аварии выявлены следы частичных разрядов на стресс-конусе кабельной муфты 220 кВ ф. "В".</p> <p>Вследствие нарушения технологии монтажа концевой кабельной муфты 220 кВ ф. "С" в камере АТ-1 произошло снижение изоляционных характеристик и электродуговое её повреждение. В результате электродинамического удара произошел отрыв верхней крышки кабельной муфты и ОПН-220 кВ АТ-1 от нижнего фланца основания, присоединенного шлейфом, и падение его на пол камеры АТ-1. В результате этого под действием динамической нагрузки образовалась концентрическая трещина на фарфоровой крышке в средней части ввода 220 кВ АТ-1 ф. "С" и повреждение проволок верхнего повива провода ошиновки фазы "С". В результате отрыва верхней крышки кабельной муфты произошла частичная деформация вентиляционного короба и листа профнастила кровли.</p> <p>Вследствие повреждения кабельной</p>	<p>Обеспечить ежедневное проведение тепловизионного контроля концевых кабельных муфт 110, 220 кВ ПС 220 кВ Порт в первые 3 месяца их эксплуатации с оформлением протоколов и фиксации в специально заведенном журнале. Особое внимание уделять температуре нагрева в месте установки стресс-конуса.</p> <p>По результатам ежедневного проведения тепловизионного контроля в первые 3 месяца эксплуатации концевых кабельных муфт 110, 220 кВ ПС 220 кВ Порт при условии отсутствия отклонений от нормы температуры обеспечить проведения тепловизионного контроля с периодичностью 1 раз в 1 неделю до установки автоматической системы диагностики частичных разрядов.</p> <p>Протоколы проведения тепловизионного контроля направлять в центральную службу кабельных линий, центральную службу изоляции и защиты от перенапряжений исполнительного аппарата ПАО «Кубаньэнерго», а также в службу изоляции и защиты от перенапряжений филиала ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети.</p> <p>Периодичность направления</p>	-	-
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	35	ПС 35 кВ Мичуринская	4	21.03.2019	21.03.2019	<p>Изменение свойств и характеристик материала изоляции обмоточного провода силового трансформатора (старение) в процессе длительной эксплуатации.</p>	<p>Пробой изоляции с витковым замыканием из-за повышенного старения изоляции обмоток трансформатора.</p> <p>Результаты испытания силового трансформатора не соответствуют требованиям п.9.12 СТО 34.01-23.1-001-2017 "Объемы и нормы испытаний электрооборудования, п.6.11 РД 34.45-51.300-97.</p> <p>По результатам хроматографического анализа трансформаторного масла отмечен рост концентраций растворенных в масле основного бака трансформатора горючих газов: ацетилена, этилена, водорода, что свидетельствует об отключении трансформатора из-за развивающегося внутреннего дефекта искрового характера.</p>	<p>Решить вопрос о включении в ремонтную программу 2020 года ремонта силового трансформатора ТМН-4000/35 ПС 35/10 кВ Мичуринская.</p>	21.03.2019	21.03.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ПТФ - Красноармейская с отпайкой на ПС 110 кВ Центральная	5	04.04.2019	04.04.2019	Повышенное загрязнение изолятора ф."В" в подвесной гирлянде на опоре №1/30 ядохимикатами при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к охранной зоне ВЛ, с применением сельхозавиации, увлажнение.	Перекрытие с разрушением изолятора ф."В" на опоре №1/30.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ ПТФ - Красноармейская на предмет выявления изоляции с повышенным загрязнением. Выполнить замену рарушенного изолятора ПС-70Е в гирлянде ф. "В" на опоре №1/30 ВЛ 110 кВ ПТФ - Красноармейская с отпайкой на ПС 110 кВ Центральная .	-	-
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Славянская - Красноармейская с отпайками	6	08.05.2019	08.05.2019	Наброс обрывка полиэтиленовой пленки ветром на провода фаз "В" и "С" в пролете опор №№ 6/7-6/8 на отпайке к ПС 110 кВ Протока Тяговая.	Перекрытие воздушного промежутка между проводами фаз "В" и "С" в пролете опор №№ 6/7-6/8 на отпайке к ПС 110 кВ Протока тяговая обрывком полиэтиленовой пленки.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Славянская - Красноармейская с отпайками на предмет выявления посторонних предметов на проводах ВЛ.	-	-
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская	8	20.05.2019	20.05.2019	Воздействие грозových перенапряжений.	Электродуговое перекрытие между проводами фаз "В" и "А" в пролете опор №№73-74 (следы перекрытия на лодочке и нижнем изоляторе фазы "В" на опоре №73, между гирляндой изоляторов и гасителем вибрации на проводе фазы "А" в пролете опор №№73-74).	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Выполнить замеры сопротивления заземляющих устройств опор №№72, 73, 74 ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская. Выполнить замену нижнего изолятора ф. "В" на опоре № 73 и ремонт провода в пролете опор №№ 73-74 ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская.	-	-
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Порт №1 с отпайками	7	20.05.2019	20.05.2019	Перекрытие воздушного промежутка между проводом ф."С" и траверсой на опоре № 224 в сторону опоры №225 металлизированной лентой занесенной ветром связки воздушных шаров.	Перекрытие воздушного промежутка между проводом ф."С" и траверсой на опоре № 224 в сторону опоры №225 металлизированной лентой связки воздушных шаров (на проводе следы перекрытия).	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Порт №1 с отпайками на предмет выявления посторонних предметов на проводах ВЛ. Направить в адрес глав администраций муниципальных образований Темрюкского, Славянского, Красноармейского районов письма и памятки о недопустимости нарушений охранных зон ВЛ для проведения соответствующей разъяснительной работы с жителями.	-	-
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Новомышастовская - Старонижестеблиевская	9	25.05.2019	25.05.2019	Повышенное загрязнение нижнего изолятора в подвесной гирлянде ф. "В" на опоре №20 ядохимикатами при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к охранной зоне ВЛ, с применением сельхозавиации, увлажнение при дожде.	Пережог двух проволочек верхнего повива провода на опоре №20 в сторону опоры №21. Разрушение нижнего изолятора ПС-70Е в подвесной гирлянде ф."В" на опоре №20.	Выполнить замену разрушенного изолятора ПС-70Е в гирлянде ф. "В" на опоре №20 и ремонт провода в пролете опор №№20-21 ВЛ 110 кВ Новомышастовская - Старонижестеблиевская. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Новомышастовская - Старонижестеблиевская, уделить особое внимание состоянию изоляции.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	СДТУ	110	Оптическая линия связи Темрюк - Вышестеблиевская	10	20.06.2019	20.06.2019	Падение грозотроса на волоконно-оптический кабель при выполнении подрядной организацией работ по замене грозотроса на ВЛ 110 кВ Темрюк - Таманский водовод в пролете опор №№25-26.	Обрыв волоконно-оптического кабеля в результате падения грозотроса.	При производстве работ на ВЛ 35-110 кВ с совместным подвесом оптических линий связи подрядными организациями обеспечить дополнительно назначение наблюдающих из персонала ССДТУ филиала ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети, издать соответствующий распорядительный документ	-	-
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Новомышастовская - Старонижестеблиевская	12	21.06.2019	21.06.2019	Наезд на опору № 113 неустановленного автотранспортного средства.	Измлом опоры № 113.	Направить в СМИ информацию об охране ВЛ, необходимости соблюдения требований Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, раздел III Правила охраны электрических сетей, размещенных на земельных участках, и ответственности лиц, наносящих своими действиями вред имуществу и ущерб филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети. Обеспечить взаимодействие с УВД по факту наезда на опору №113 ВЛ110 кВ Новомышастовская – Старонижестеблиевская неустановленного автотранспортного средства.	21.06.2019	21.06.2019
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	СДТУ	0.38	ОИК "КОТМИ"-2010	13	12.07.2019	12.07.2019	Сбой программного обеспечения.	Сбой программного обеспечения первого сервера ОИК "КОТМИ"-2010.	Направить на рассмотрение в Кубанское РДУ предложение о сокращении периодичности технического обслуживания ОИК "КОТМИ"-2010 до 2-х раз в год.	-	-
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Порт №1 с отпайками	14	15.07.2019	15.07.2019	Несвоевременное выявление повышенного поверхностного загрязнения изолятора соевыми отложениями (уносы с соленых лиманов, расположенных в непосредственной близости к ВЛ), увлажнение.	Разрушение одного изолятора ПС-70Е в гирлянде ф. "С" на опоре №118.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Порт №1 с отпайками на предмет выявления изоляции с повышенным загрязнением. Выполнить замену разрушенного изолятора ПС-70Е в гирлянде ф. "С" на опоре №118 ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Порт №1 с отпайками.	-	-
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Коржевская - Курчанская	10	17.07.2019	17.07.2019	Несвоевременное выявление повышенного поверхностного загрязнения изолятора соевыми отложениями (уносы с соленых лиманов, расположенных в непосредственной близости к ВЛ), увлажнение.	Разрушение одного изолятора ПС-70Е в гирлянде ф. "С" на опоре №66.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Коржевская - Курчанская на предмет выявления изоляции с повышенным загрязнением. Выполнить замену разрушенного изолятора ПС-70Е в гирлянде ф. "С" на опоре №66 ВЛ 110 кВ Коржевская - Курчанская	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ВНИИРис - Новомышастовска я	15	19.07.2019	19.07.2019	Воздействие перепадов температуры окружающего воздуха, выпадение росы на проводах и изоляторах ВЛ.	Перекрытие по наружной поверхности гирлянды изоляторов ПС-70Е ф."С" и, как следствие воздействия возникшей электрической дуги, пережог верхнего повива провода ф. "С" на опоре №116.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ ВНИИРис - Новомышастовская на предмет выявления изоляции с повышенным загрязнением. При выявлении изоляции с повышенным загрязнением предусмотреть замену изоляции.	-	-
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Тамань- Порт №2 ВЛ 220 кВ Тамань- Порт №1	17	04.08.2019	04.08.2019	Перекрытие провода шлейфа ф. "В" ВЛ 220 кВ Тамань-Порт №2 на тело опоры №256 при сильном порыве ветра вследствие дефекта монтажа - установки опоры с ориентацией двух траверс на внешний угол, образованный проводами ВЛ, что привело к нарушению требуемого изоляционного расстояния по воздуху от токоведущих до заземленных частей опоры. Вследствие возникших перенапряжений при КЗ на ВЛ 220 кВ Тамань-Порт №2 произошло: - перекрытие натяжной гирлянды изоляторов ф."С" с разрушением одного элемента на опоре № 99 ВЛ 220 кВ Тамань-Порт №2; - перекрытие подвесной гирлянды изоляторов ф."В" с разрушением одного элемента на опоре № 211 ВЛ 220 кВ Тамань-Порт №1.	Перекрытие провода шлейфа ф. "В" ВЛ 220 кВ Тамань-Порт №2 на тело опоры №256.	Подготовить и передать в центральную службу ВЛ ПАО «Кубаньэнерго» проект письма для направления в адрес подрядной организации ЗАО "Сетьстрой" требований о разработке и выполнении мероприятий по исключению возможности приближения проводов ВЛ 220 кВ Тамань - Порт №2 к опорам. Выполнить ремонт провода шлейфа ф."В" оп. №256 ВЛ 220 кВ Тамань-Порт №2 с применением спирального ремонтного зажима. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 220 кВ Тамань-Порт №1, ВЛ 220 кВ Тамань-Порт №2 на предмет выявления дефектов монтажа и дефектной изоляции.	-	-
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ПАОС - Ханьковская	18	14.08.2019	14.08.2019	Перекрытие гирлянды изоляторов ф. "А" на опоре № 39 вследствие воздействия перепадов температуры окружающего воздуха, выпадения росы на элементах ВЛ.	Перекрытие гирлянды изоляторов ф. "А" на опоре № 39.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ ПАОС - Ханьковская на предмет выявления изоляции с повышенным загрязнением. Выполнить замену гирлянды изоляторов ПС-70Е ф. "А" на опоре №39 ВЛ 110 кВ ПАОС-Ханьковская.	-	-
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Тамань- Порт №2	19	15.08.2019	15.08.2019	Разрушение одного изолятора ПСВ-160А в натяжной гирлянде ф."В" на опоре № 177 вследствие заводского дефекта армировки изолятора (в армировке имеются пустоты) с разрывом гирлянды под действием тяжения и кратковременным схлестом проводов ф. "А" и ф."В" (имеются слабовыраженные следы перекрытия).	Разрушение одного изолятора в натяжной гирлянде ф."В" на опоре № 177 с разрывом гирлянды под действием тяжения.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 220 кВ Тамань - Порт №2 на предмет выявления дефектов изоляции. Обеспечить взаимодействие с центральной службой ВЛ ПАО "Кубаньэнерго" по вопросу подготовки и направления в адрес подрядной организации ЗАО "Сетьстрой" требований о направлении претензии в адрес завода-изготовителя изоляторов ПСВ-160А.	-	-
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ПТФ - Красноармейская с отпайкой на ПС 110 кВ Центральная	20	16.08.2019	16.08.2019	Обрыв провода ф. "С" на опоре №66 вследствие потери механической прочности провода из-за коррозии провололок стального сердечника (с обрывом 4-х провололок) в процессе длительной эксплуатации (более 45 лет), ускоренного повышенной загрязненностью провода ядохимикатами при обработке садов, расположенных в охранной зоне ВЛ, и увлажнением	Обрыв провода ф. "С" на опоре № 66.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ ПТФ-Красноармейская с отпайкой на ПС 110 кВ Центральная с целью выявления дефектных элементов ВЛ, уделив особое внимание состоянию проводов.	16.08.2019	16.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС	21	18.09.2019	18.09.2019	Перекрытие гирлянды изоляторов ф."С" с повышенным загрязнением на опоре №29 вследствие воздействия перепадов температуры окружающего воздуха, выпадения росы на элементах ВЛ.	Перекрытие гирлянды изоляторов ПС-70Е ф. "С" по поверхности с разрушением нижнего изолятора на опоре № 29.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Славянская-ПАОС на предмет выявления изоляции с повышенным загрязнением. Выполнить замену гирлянды изоляторов ПС-70Е ф. "С" на опоре №29 ВЛ 110 кВ Славянская-ПАОС.	-	-
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Радуга	22	21.09.2019	21.09.2019	При переустройстве участка ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Радуга подрядной организацией в пролете опор №№73-74 (в 2015 году) силовой повив шлейфового соединения провода на опоре №73 выполнен с нарушением требований инструкции по монтажу шлейфовых соединений проводов и без использования токопроводящей консервирующей смазки, что привело к нарушению контактного соединения и перегосу шлейфа.	Пережог провода шлейфа ф."В" в соединительном зажиме спирального типа на опоре № 73.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Радуга на предмет выявления дефектов монтажа шлейфовых соединений проводов. Распорядительным документом определить сроки учащенного контроля состояния шлейфовых соединений проводов на ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская- Радуга.	-	-
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская	23	16.10.2019	16.10.2019	Перекрытие изоляции в подвесной гирлянде ф."В"на опоре №27 вследствие повышенного загрязнения ядохимикатами при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к охранной зоне ВЛ, копотью от сжигаемой на полях соломы, увлажнения.	Перекрытие гирлянды изоляторов ф. "В"на опоре №27 без повреждения.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская на предмет выявления повышенного загрязнения изоляции. Выполнить замену гирлянды изоляторов ф. В" на опоре №27 ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская	-	-
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ВНИИРис - Новомышастовская	26	09.11.2019	09.11.2019	Перекрытие изоляции в подвесной гирлянде ф. "В" на опоре №38 ВЛ 110 кВ ВНИИРис-Новомышастовская вследствие повышенного загрязнения ядохимикатами при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к охранной зоне ВЛ, копотью от сжигаемой на полях соломы, увлажнения.	Перекрытие (без повреждения) гирлянды изоляторов ф. "В"на опоре №38 вследствие повышенного загрязнения ядохимикатами при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к охранной зоне ВЛ, копотью от сжигаемой на полях соломы, увлажнения.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ ВНИИРис-Новомышастовская на предмет выявления повышенного загрязнения изоляции. Ответственное лицо: Начальник службы линий 35 кВ и выше Пономарев В.Н. Выполнить замену гирлянды изоляторов ф. В" на опоре №38 ВЛ 110 кВ ВНИИРис-Новомышастовская.	-	-
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Радуга	24	08.11.2019	08.11.2019	Повышенный нагрев обжимного контактного соединения шлейфа ф. "А" на опоре №74 ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Радуга вследствие некачественного выполнения соединения монтажной организацией.	Повышенный нагрев обжимного контактного соединения шлейфа ф. "А" на опоре №74 (без повреждения).	Обеспечить выполнение ежедневного тепловизионного контроля ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Радуга с последующим принятием безотлагательных мер по устранению выявленных нарушений.	-	-
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Джигинская - Радуга	25	10.11.2019	10.11.2019	Повышенный нагрев (без повреждения) обжимного контактного соединения шлейфа ф. "А" на опоре № 57 ВЛ 110 кВ Джигинская - Радуга вследствие ослабления контактного соединения в результате изменения нагрузки в процессе эксплуатации.	Повышенный нагрев обжимного контактного соединения шлейфа ф. "А" на опоре № 57 (без повреждения).	Обеспечить выполнение ежедневного тепловизионного контроля ВЛ 110 кВ Джигинская - Радуга с последующим принятием безотлагательных мер по устранению выявленных нарушений.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Тамань- Порт №1	27	21.11.2019	21.11.2019	Перекрытие с провода обводного шлейфа верхней фазы "В" на заземленные элементы анкерно-угловой опоры №243 ВЛ 220 кВ Тамань-Порт №1 в результате: - дефекта монтажа - установки опоры №243 с ориентацией верхней траверсы на внешний угол, образованный проводами, что привело к нарушению требуемого изоляционного расстояния между проводом обводного шлейфа и заземленными частями опоры (фактическое расстояние - 0,9 м); - приближения на недопустимое расстояние провода обводного шлейфа верхней фазы "В" к заземленным частям опоры №243 при порывах ветра.	Электродуговое перекрытие с провода обводного шлейфа ф."В" на заземленные элементы опоры №243 (без повреждения провода).	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 220 кВ Тамань-Порт №1, ВЛ 220 кВ Тамань-Порт №2 на предмет определения полного перечня опор с ориентацией верхних траверс на внешний угол, образованный проводами. Обеспечить выполнение замеров фактических расстояний от обводных шлейфов верхних фаз до заземленных металлоконструкций на ВЛ 220 кВ Тамань-Порт №1, ВЛ 220 кВ Тамань-Порт №2 на всех опорах, где ориентация верхней траверсы выполнена на внешний угол, для разработки технических решений с целью обеспечения требуемых расстояний от провода шлейфа до металлоконструкций опор.	-	-
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Новопетровская - Сладковская	28	14.12.2019	14.12.2019	Перекрытие изоляции в подвесной гирлянде ф."В" на опоре №30 вследствие повышенного загрязнения ядохимикатами при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к охранной зоне ВЛ, копотью от сжигаемой на полях соломы, увлажнения.	Перекрытие гирлянды изоляторов ф. "В" на опоре №30 с разрушением одного элемента.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 35 кВ Новопетровская-Сладковская на предмет выявления повышенного загрязнения изоляции.	-	-
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ВЛ	35	ПС 35 кВ Рыбзавод ВЛ 35 кВ Ахтанизовская - Голубицкая	29	24.12.2019	25.12.2019	На ПС 35 кВ Рыбзавод естественное старение изоляции трансформатора и, как следствие, изменение свойств и характеристик трансформаторного масла в процессе длительной эксплуатации. На ВЛ 35 кВ Ахтанизовская - Голубицкая перекрытие по наружной поверхности гирлянды изоляторов ф. "А" на опоре №13 с разрушением 2-х элементов, имеющих повышенное загрязнение солевыми отложениями (уносы с моря, соленых лиманов), вследствие перепадов температуры окружающего воздуха, увлажнения (в результате воздействия сильного тумана и выпадения росы).	ПС 35 кВ Рыбзавод: повышение концентрации растворенных в масле основного бака трансформатора горючих газов: этилена, метана и окиси углерода - по результатам хроматографического анализа трансформаторного масла. ВЛ 35 кВ Ахтанизовская - Голубицкая: перекрытие гирлянд изоляторов ф. "А" на опоре №13 с разрушением 2-х элементов.	Обеспечить учащенный контроль трансформаторного масла на ХАРГ из газового реле силового трансформатора Т1 на ПС 35 кВ Рыбзавод для наблюдения за динамикой концентрации горючих газов. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 35 кВ Ахтанизовская - Голубицкая на предмет выявления повышенного загрязнения изоляции.	25.12.2019	25.12.2019
Славянские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Забойская - Проточная	31	28.12.2019	28.12.2019	Перекрытие изоляции в подвесной гирлянде ф."С" на опоре №28 вследствие повышенного загрязнения ядохимикатами при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к охранной зоне ВЛ, копотью от сжигаемой на полях соломы, увлажнения.	Перекрытие гирлянды изоляторов ф. "С" на опоре №28 с разрушением двух элементов.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 35 кВ Забойская-Проточная на предмет выявления повышенного загрязнения изоляции.	28.12.2019	28.12.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А5-А20	7	01.01.2019	01.01.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А5-А20 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А5-А20 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	01.01.2019	01.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А-107(1)-РП-48(1)А	14	06.01.2019	06.01.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А-107(1)-РП-48(1)А произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А-107(1)-РП-48(1)А с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ю-113-РП-18(1)	16	07.01.2019	07.01.2019	КЛ-10кВ Ю-113-РП-18(1) проложена вдоль реки Мзымта в грунте с обильными подземными грунтовыми водами. В процессе эксплуатации, в месте ранее поврежденной изоляции внешней оболочки кабеля произошло медленное проникновение влаги в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробоем изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции одной жилы кабеля на КЛ-10кВ Ю-113-РП-18(1) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-21(1)-А266(1)	17	07.01.2019	07.01.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-21(1)-А266(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ РП-21(1)-А266(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-23(2)-А456(2)	31	12.01.2019	12.01.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-23(2)-А456(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ РП-23(2)-А456(2) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А351(2)-А747	37	15.01.2019	15.01.2019	Во время прокладки КЛ-10кВ А351(2)-А747 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробоем изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции одной жилы кабеля на КЛ-10кВ А351(2)-А747 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 220 кВ Псоу	47	15.01.2019	15.01.2019	Сильный порывистый ветер, налипание снега на провода в районе прохождения КВЛ-10кВ Пс-2, что привело к отключению на ПС-110кВ "Псоу" фидера ВВ-10 Пс-2.	В результате налипания снега на провода в полете опор №10-11 КВЛ-10кВ ф. Пс-2 произошло сближение проводов фазы "А" и "С" что привело к срабатыванию защиты на ПС 220 "Псоу" и отключению ВВ-10 Пс-2 без повреждения оборудования ВЛ.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ ф. Пс-2 с составлением листа осмотра.	15.01.2019	15.01.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 Изумрудная	48	15.01.2019	15.01.2019	Под воздействием неблагоприятных погодных явлений (сильный порывистый ветер, налипание снега на провода) в районе прохождения КВЛ-10кВ ф.Из-202 произошло отключение фидера ВВ-10 Из-202 на ПС-110кВ "Изумрудная".	В результате налипания снега на провода в полете опор №12-13 КВЛ-10кВ ф. Из-202 произошло сближение проводов фазы "А" и "С" что привело к срабатыванию защиты на ПС 110 "Изумрудная" и отключению ВВ-10 Из-202 без повреждения оборудования ВЛ.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ Из-202 с составлением листа осмотра.	15.01.2019	15.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 220/110/10 Псоу	49	16.01.2019	16.01.2019	При прохождении неблагоприятных погодных явлений (сильный порывистый ветер, налипание снега на провода) в районе прохождения КВЛ-10кВ Пс-2 произошло отключение фидера ВВ-10 Пс-2 на ПС-110кВ "Псоу".	В результате налипания снега на провода в пролете опор №14-15 КВЛ-10кВ ф. Пс-2 произошло сближение проводов фазы "А" и "С" что привело к срабатыванию защиты на ПС 220 "Псоу" и отключению ВВ-10 Пс-2 без повреждения оборудования ВЛ.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ ф. Пс-2 с составлением листа осмотра.	16.01.2019	16.01.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 220/110/10 Псоу	50	16.01.2019	16.01.2019	При прохождении неблагоприятных погодных явлений (сильный порывистый ветер, налипание снега на провода) в районе прохождения КВЛ-10кВ Пс-16. произошло отключение фидера ВВ-10 Пс-16 на ПС-110кВ "Псоу" .	В результате налипания снега на провода в пролете опор №17-18 КВЛ-10кВ ф. Пс-16 произошло сближение проводов фазы "А" и "С" что привело к срабатыванию защиты на ПС 220 "Псоу" и отключению ВВ-10 Пс-16 без повреждения оборудования ВЛ.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ ф. Пс-16 с составлением листа осмотра.	16.01.2019	16.01.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Солнечный ТП-А148	51	16.01.2019	16.01.2019	Под воздействием порывов ветра произошел схлест проводов в пролете оп.№4-№5, ВЛ-0,4кВ ф. Солнечный от ТП-А148 что привело к обрыву провода, перегорание ПН-2 в РУ-0,4кВ ТП-А148.	Обрыв провода в пролете оп.4-5, ВЛ-0,4кВ ф. Солнечный от ТП-А148	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.01.2019	16.01.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Геленджинская ТП-А216	52	16.01.2019	16.01.2019	Под воздействием порывов ветра произошел схлест проводов в пролете оп.№6-№8, ВЛ-0,4кВ ф. Геленджинская от ТП-А216 что привело к обрыву провода, перегорание ПН-2 в РУ-0,4кВ ТП-А216.	Обрыв провода в пролете оп.№6-№8, ВЛ-0,4кВ ф. Геленджинская от ТП-А216	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.01.2019	16.01.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Магазин ТП-А138	53	16.01.2019	16.01.2019	В связи с плохими погодными условиями: Под воздействием порывов ветра произошел схлест проводов в пролете оп.№9-№9, ВЛ-0,4кВ ф. Магазин от ТП-А138 что привело к обрыву провода, перегорание ПН-2 в РУ-0,4кВ ТП-А138.	Обрыв провода в пролете опор №8-9 ВЛ-0,4кВ ф. Магазин от ТП-А138	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.01.2019	16.01.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Мира ТП-А110	54	16.01.2019	16.01.2019	В связи с плохими погодными условиями: Под воздействием порывов ветра произошел схлест проводов в пролете оп.№13-№14, ВЛ-0,4кВ ф. Мира от ТП-А110 что привело к обрыву провода, перегорание ПН-2 в РУ-0,4кВ ТП-А110.	Обрыв провода в пролете опор №13-14 ВЛ-0,4кВ ф. Мира от ТП-А110	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.01.2019	16.01.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	Пс Псоу ВВ-10 Пс-16-	55	17.01.2019	17.01.2019	При прохождении фронта неблагоприятных погодных условий (сильный порывистый ветер, налипание снега на провода) в районе прохождения КВЛ-10кВ Пс-16 произошло отключение фидера ВВ-10 Пс-16 на ПС-110кВ "Псоу" .	В результате налипания снега на провода в пролете опор №17-18 КВЛ-10кВ ф. Пс-16 произошло сближение проводов фазы "А" и "С" что привело к срабатыванию защиты на ПС 220 "Псоу" и отключению ВВ-10 Пс-16 без повреждения оборудования ВЛ.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ ф. Пс-16 с составлением листа осмотра.	17.01.2019	17.01.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	Пс Псоу ВВ-10 Пс-16-	56	17.01.2019	17.01.2019	При прохождении неблагоприятного фронта (сильный порывистый ветер, налипание снега на провода) в районе прохождения КВЛ-10кВ Пс-16 произошло отключение ВВ-10 Пс-16 на ПС-110кВ "Псоу" .	В результате налипания снега на провода в пролете опор №19-20 КВЛ-10кВ ф. Пс-16 произошло сближение проводов фазы "А" и "С" что привело к срабатыванию защиты на ПС 220 "Псоу" и отключению ВВ-10 Пс-16 без повреждения оборудования ВЛ.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ ф. Пс-16 с составлением листа осмотра.	17.01.2019	17.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Км-5-А260/А290/А457П/А742	70	20.01.2019	20.01.2019	В результате эксплуатации не был выявлен дефект (микротрещина) опорного изолятора на ЛРНК-10кВ на опоре №28 КВЛ-10 Км-5-А260/А290/А457П/А742, что привело к пробую изоляции однофазному замыканию на землю на ПС-110/10кВ "Каменка"	Пробой изоляционных свойств опорного изолятора на ЛРНК-10кВ КВЛ-10 Км-5-А260/А290/А457П/А742	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 Км-5-А260/А290/А457П/А742 с составлением листа осмотра.	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ-0,4 жд. Пчелохозяйства с. Молдовка ТП-А54	79	29.01.2019	29.01.2019	Во время ремонта КЛ-0,4 жд. Пчелохозяйства ТП-А54, была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточным составом и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробую изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-0,4 жд. Пчелохозяйства ТП-А54, с однофазным замыканием на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.01.2019	29.01.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А334(1)-А335(1)	90	05.02.2019	05.02.2019	Во время ремонта КЛ-10кВ А334(1)-А335(1) была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой концевой муфты в ТП-А335, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали повреждению изоляции одной фазы и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-А335 на КЛ-10кВ А334(1)-А335(1) с однофазным замыканием на землю	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А182(1)-А247(1)	106	12.02.2019	12.02.2019	Во время ремонта КЛ-10кВ А182-А247 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточным составом и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробую изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А182-А247 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А287-А382(2)	89	12.02.2019	12.02.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А287-А382(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А287-А382(2) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А171-А279/А479/А568/А568	119	24.02.2019	24.02.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка 10кВ А279-оп.№1 на КВЛ-10кВ А171-А279/А479/А568/А568 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке 10кВ А279-оп.№1 на КВЛ-10кВ А171-А279/А479/А568/А568 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КВЛ-0,4 Каменка ТП-А260	122	25.02.2019	25.02.2019	В результате погрузо-разгрузочных работ в охранной зоне ВЛ-0,4кВ сторонним автотранспортом на ВЛ-0,4кВ ф. Каменка от ТП-А260 произошло: обрыв провода СИП-50 И АС-70 в пролетах опор. №4-5, оп.№14-15, перегорание ПН-2 на ф. Каменка в РУ-0,4кВ ТП-А260.	Механическое воздействие постороннего автотранспорта на ВЛ-0,4кВ в результате чего произошел обрыв провода СИП-50 И АС-70 в пролетах опор. №4-5, оп.№14-15, перегорание ПН-2 на ф. Каменка в РУ-0,4кВ ТП-А260	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.02.2019	25.02.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП-А73	123	25.02.2019	25.02.2019	В процессе длительной эксплуатации трансформатора Т-1 В ТП-А73, произошло снижение механической прочности материала низковольтной обмотки трансформатора, что привело к внутреннему повреждению обмотки НН силового трансформатора и повреждению ПК-10кВ.	Обрыв цепи низковольтной обмотки трансформатора в результате длительной эксплуатации силового трансформатора. Т-1 В ТП-А73	Отправить трансформатор в цех ТМХ	25.02.2019	25.02.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А064(2)-А363(2) КЛ-10 А09(2)-А064(2)	126	25.02.2019	25.02.2019	Во время прокладки КЛ-10 А064(2)-А363(2) была некачественно смонтирована концевая муфта в ТП-А064 на фазе "А". При монтаже концевой муфты поверхность основной изоляции, с которой был некачественно удален полупроводящий экран, не была очищена и обезжирена. В процессе эксплуатации произошло образование электропроводящих дорожек, в следствие чего произошло перекрытие изоляции и образования электрической дуги, которая повредила изоляцию соседних концевых муфт на фазе "В" и "С" и изоляцию трех жил КЛ-10 А09(2)-А064(2) соседней ячейки ЭВН-А09. При термическом воздействии электрической дуги разрушен бушинг (проходной изолятор) в ячейки ЭВН-А363 в ТП-А064, что привело к разгерметизации моноблока RM-6 (тип ПДГ).	Повреждение в ТП-А064 изоляции трех концевых муфт на КЛ-10 А064(2)-А363(2), три жилы кабеля на КЛ-10 А09(2)-А064(2), разрушен бушинг (проходной изолятор) в ячейки ЭВН-А363 в ТП-А064.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А-224-А382(1)	129	12.02.2019	12.02.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ А-224-А382 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты в ТП-А382 с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты КЛ-10кВ А-224-А382 в ТП-А382 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А351(2)-А747	132	01.03.2019	01.03.2019	Во время прокладки КЛ-10кВ А351(2)-А747 была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизионного пробоя изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на одной жиле КЛ-10кВ А351(2)-А747 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Православная ТП-А239	141	28.02.2019	28.02.2019	В результате буровых работ в охранной зоне ВЛ-0,4кВ сторонним автотранспортом на ВЛ-0,4кВ ф. Православная от ТП-А239 произошло: обрыв провода АС-50 в пролетах опор. №5-6, перегорание ПН-2 на ф. Православная в РУ-0,4кВ ТП-А239.	Механическое воздействие постороннего автотранспорта на ВЛ-0,4кВ в результате чего произошел обрыв провода АС-50 в пролетах опор. №5-6, перегорание ПН-2 на ф. Православная в РУ-0,4кВ ТП-А239. Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины: Механическое воздействие на ВЛ-0,4кВ ф. Православная от ТП-А239.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.02.2019	28.02.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	ТП-А54	142	28.02.2019	28.02.2019	В процессе эксплуатации был выявлен плохой контакт болтового соединения нижних губок Главного рубильника Т-2 в РУ-0,4кВ ТП-А54, что привело к перекрытию рубильника.	В следствии плохого контакта произошло повреждение нижних губок Главного рубильника Т-2 в РУ-0,4кВ ТП-А54.	Произвести замеры уровня напряжения и нагрузки с составлением ведомости замеров.	28.02.2019	28.02.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А10П-А452П	146	27.02.2019	27.02.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка А10-оп.№1 на КВЛ-10кВ А10П-А452П произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке А10-оп.№1 КВЛ-10кВ А10П-А452П с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А-220(2)РП-48(2)Б	151	08.03.2019	08.03.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А-220(2)РП-48(2)Б произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А-220(2)РП-48(2)Б с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А182(1)-А247(1)	154	12.03.2019	12.03.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 А182(1)-А247(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10 А182(1)-А247(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Пчеловодов ТП-А54	155	07.03.2019	07.03.2019	В связи с плохими погодными условиями: Под воздействием порывов ветра произошел срыв проводов в пролете оп.№2-№3, ВЛ-0,4 Пчеловодов от ТП-А54 что привело к обрыву провода, перегорание ПН-2 в РУ-0,4кВ ТП-А54.	Обрыв провода в пролете опор №2-3 ВЛ-0,4 Пчеловодов от ТП-А54	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	07.03.2019	07.03.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А404(2)-А412(2)	161	13.03.2019	13.03.2019	Во время ремонта КЛ-10кВ А404(2)-А412(2) была некачественно смонтирована соединительная муфта, что в дальнейшем в процессе эксплуатации произошла ее разгерметизации. Под воздействием обильных грунтовых вод произошла проникновению влаги и снижение изоляционных свойств кабеля, что привело к повреждению изоляции с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А404(2)-А412(2) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромоторами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-59(1)-А350(1)	163	14.03.2019	14.03.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-59(1)-А350(1) произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции двух соединительных муфт с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции двух соединительных муфт на КЛ-10кВ РП-59(1)-А350(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А351(2)-А747	170	17.03.2019	17.03.2019	Во время прокладки КЛ-10кВ А351(2)-А747 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробоем изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции одной жилы кабеля на КЛ-10кВ А351(2)-А747 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ю-113-РП-18(1)	172	18.03.2019	18.03.2019	Во время ремонта КЛ-10кВ Ю-113-РП-18(1) была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизиционного пробоя изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А746-А016 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромоторами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А-305-А443(2)	184	27.03.2019	27.03.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А-305-А443(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А-305-А443(2) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А138-А161	185	26.03.2019	26.03.2019	Во время прокладки кабельного участка А138-оп.№2 на КВЛ-10кВ А138-А161 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробоем изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции одной жилы кабеля на кабельном участке А138-оп.№2 КВЛ-10кВ А138-А161 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВПП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А182(1)-А247(1)	186	29.03.2019	29.03.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 А182(1)-А247(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10 А182(1)-А247(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения участка КЛ-10кВ А182(1)-А247(1) проходящей по территории Адлерского ж/д вокзала в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А20-А110(1)	190	29.03.2019	29.03.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А20-110(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А20-110(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А134(1)-А327(1)	191	31.03.2019	31.03.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ А134(1)-А327(1) произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А134(1)-А327(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А352(1)-А358(1)	192	01.04.2019	01.04.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А352(1)-А358(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А352(1)-А358(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А100(2)-А389	200	02.04.2019	02.04.2019	Переход КЛ-10кВ А100(2)-А389 через реку Херота выполнен по конструкциям автомобильного моста. В процессе эксплуатации кабельной линии на данном участке при длительном характере воздействия, вызывающего сотрясение и вибрацией кабеля проходящего по конструкциям моста привело к повреждению изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции одной жилы кабеля на КЛ-10кВ А100(2)-А389 с однофазным замыканием на землю.	Переход КЛ-10кВ А100(2)-А389 через реку Херота по конструкциям моста выполнить в гофрированной и ПНД трубе.	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ю-307-РП-21(1)А	202	03.04.2019	03.04.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Ю-307-РП-21(1)А произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ Ю-307-РП-21(1)А с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А020(2)-А062(2)	208	09.04.2019	09.04.2019	При попытке хищения кабельной продукции, неустановленным лицом на КЛ-10кВ А020(2) - А062(2), ножницами по металлу (болторезом) была повреждена изоляция одной жилы кабеля с однофазным замыканием на землю.	Механическое повреждение изоляции одной жилы неустановленным лицом на КЛ-10кВ А020(2) - А062(2) с однофазным замыканием на землю.	Установить на коробе знаки электробезопасности.	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А138-А277/А591П	209	08.04.2019	09.04.2019	В результате наезда сторонним автотранспортом сбита опора №36, что привело к излому и падению опоры, без повреждения провода и отключения КВЛ-10 А138-А277/А591П	Излом и падение опоры №36 КВЛ-10 А138-А277/А591П, в результате наезда стороннего автотранспорта.	Провести претензионную работу в отношении лица допустившего повреждение энергообъекта.	08.04.2019	09.04.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП-А332	219	11.04.2019	11.04.2019	При приближении на недопустимое расстояние к токоведущим частям оборудования ТП-А332 (в камере тр-ра Т-2, шины 10 кВ) мелкого животного (мышь) произошел пробой воздушного промежутка между шинами 10 кВ в камере трансформатора Т-2.	При приближении на недопустимое расстояние к токоведущим частям оборудования ТП-А332 (в камере тр-ра Т-2, шины 10 кВ) мелкого животного (мышь) произошел пробой воздушного промежутка между шинами 10 кВ в камере трансформатора Т-2.	Принять меры исключающие попадание животных и грызунов в камеру трансформатора Т-2 шины 10 кВ. ТП-А332.	11.04.2019	11.04.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Гастелло 35 ТП-А456	244	25.04.2019	25.04.2019	Во время ремонта КЛ-0,4кВ ф. Гастелло 35 ТП-А456, была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточным составом и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробоем изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-0,4кВ ф. Гастелло 35 ТП-А456, с однофазным замыканием на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.04.2019	25.04.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А182(1)-А247(1)	250	04.05.2019	04.05.2019	Во время реконструкции КЛ-10кВ А182-А247 была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в переходной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю	Повреждение изоляции переходной муфты на КЛ-10кВ А182-А247 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 А216-А217/А145/А341	262	29.04.2019	29.04.2019	В процессе длительной эксплуатации произошло изменение структуры материала изолятора фазы "А" на опоре №23 ВЛ-10 А216-А217/А145/А341. Под воздействием порывов ветра произошел срыв и повреждение изолятора, что привело к падению провода на траверсу и однофазному замыканию на землю на ПС "Каменка"	Повреждение изолятора фазы "А" на опоре №23 ВЛ-10 А216-А217/А145/А341	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 А216-А217/А145/А341 с составлением листа осмотра.	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А10П-А89	271	16.05.2019	16.05.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка А89-оп.№1 на КВЛ-10кВ А10П-А89 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке А89-оп.№1 КВЛ-10кВ А10П-А89 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А278(1)-А427(2)	286	24.05.2019	24.05.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А278(1)-А427(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А278(1)-А427(2) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А5-А194	319	08.06.2019	08.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А5-А194 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А5-А194 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А-319-РП-205(2)	320	08.06.2019	08.06.2019	Во время прокладки КЛ-10кВ А-319 - РП-205(2) была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизиционного пробоя изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на одной жиле КЛ-10кВ А-319 - РП-205(2) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А24П-А453П(2)	321	08.06.2019	08.06.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ А24П-А453П(2) произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А24П-А453П(2) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А211П-А451П(1)	324	08.06.2019	08.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А211П-А451П(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А211П-А451П(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А43(2)-А335(2)	330	11.06.2019	11.06.2019	Во время ремонта КЛ-10кВ А43(2)-А335(2) была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфт ТП-А335, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. эти процессы способствовали повреждению изоляции одной фазы и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-А335 на КЛ-10кВ А43(2)-А335(2) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А216-А299/А442ПА787 П	337	10.06.2019	10.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло изменение структуры материала, что привело к пробую изоляции изолятора на опоре №15 КВЛ-10 А216-А299/А442/А787.	Пробой изолятора ШФ-20 на оп.№15 КВЛ-10 А216-А299/А442/А787	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 А216-А299/А442/А787 с составлением листа осмотра.	10.06.2019	10.06.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А332(2)-А338	354	15.06.2019	15.06.2019	Во время ремонта КЛ-10кВ А332(2)-А338 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточным составом и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробую изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А332(2)-А338 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А351(1)-А482П	370	23.06.2019	23.06.2019	В процессе эксплуатации на вертикальном участке КЛ-10кВ А351(1)-А482П произошло стекание пропиточного состава и осушение изоляции, с последующим пробоем изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля целом месте на вертикальном участке КЛ-10кВ А351(1)-А482П с однофазным замыканием на землю.	Включить вертикальный участок на КЛ-10кВ А351(1)-А482П в ремонтную программу по замене бумажномасляного типа кабеля на кабель из сшитого полиэтилена на апрель 2021г.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-А399	377	20.06.2019	20.06.2019	Обрыв проводов сторонним автотранспортом в пролете опор №8-9 ВЛ-0,4 ТП-А399 ф. Поселок	Обрыв проводов в пролете опор №8-9 ВЛ-0,4 ТП-А399 ф. Поселок	ВЛ 0,4 кВ ТП-А399 ф. Поселок: Необходимо провести претензионную работу и взыскать убытки	20.06.2019	20.06.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Свердлов ТП-А1	390	24.06.2019	24.06.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло изменение структуры изоляции изолятора на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ ф. Свердлов от ТПА1, что привело к разрушению изолятора и касанию провода элементов опоры.	Разрушение изолятора на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ ф. Свердлов от ТПА1	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф. Свердлов от ТПА1 с составлением листа осмотра.	24.06.2019	24.06.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-87(1)-А405(2)	398	27.06.2019	27.06.2019	Во время ремонта КЛ-10кВ РП-87(1)-А405(2) была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в РП-87(1), что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "С" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в РП-87(1) на КЛ-10кВ РП-87(1)-А405(2) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А243-А373П	400	19.06.2019	19.06.2019	В следствие несвоевременной чистки КВЛ-10 А243-А373П от ДКР в охранной зоне КВЛ-10 А243-А373П ветки дерева касаются проводов в пролете опор №10-11, что привело к технологическому нарушению.	КВЛ-10 А243-А373П в охранной зоне ВЛ-10 кВ в пролете опор №10-11, дерево касается проводов.	При получении разрешительных документов на вырубку дерева, произвести чистку ДКР. И не плановый осмотр КВЛ 10кВ А373-А243 с составлением акта осмотра линии.	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Троицкий ТП-А387	401	25.06.2019	25.06.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло изменение структуры изоляции изолятора на опоре №6 ВЛ-0,4 кВ ф. Троицкий от ТПА387, что привело к разрушению изолятора и касанию провода элементов опоры.	ВЛ-0,4 кВ ф. Троицкий от ТПА387 на оп.6 разрушение проходного низковольтного изолятора.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф. Троицкая от ТП-А387 с составлением листа осмотра.	25.06.2019	25.06.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КВЛ-0,4 Богдана Хмельницкого ТП-А34	409	25.06.2019	25.06.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло изменение структуры изоляции изолятора на опоре №2/3 КВЛ-0,4 кВ ф. Б. Хмельницкого от ТПА34, что привело к разрушению изолятора и касанию провода элементов опоры.	КВЛ-0,4 кВ ф. Б. Хмельницкого от ТП-А34 на оп.2/3 разрушение проходного низковольтного изолятора.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф. Б. Хмельницкого от ТП-А34 с составлением листа осмотра.	25.06.2019	25.06.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КВЛ-0,4 Крупской ТП-А37	410	26.06.2019	26.06.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло изменение структуры изоляции изолятора на опоре №2 КВЛ-0,4 кВ ф. Крупская от ТП-А37, что привело к разрушению изолятора и касанию провода элементам опоры.	Разрушение изолятора на опоре №2 КВЛ-0,4 кВ ф. Крупская от ТП-А37	Произвести внеплановый КВЛ-0,4 кВ ф. Крупская от ТП-А37 с составлением листа осмотра.	26.06.2019	26.06.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Старошкольная ТП-А75	411	26.06.2019	26.06.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло изменение структуры изоляции изолятора на опоре №7 ВЛ-0,4 кВ ф. Старошкольная от ТПА75, что привело к разрушению изолятора и касанию провода элементов опоры.	Разрушение изолятора на опоре №7 ВЛ-0,4 кВ ф. Старошкольная от ТПА75	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф. Старошкольная от ТПА75 с составлением листа осмотра.	26.06.2019	26.06.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №1 ТП-А555	412	28.06.2019	28.06.2019	В результате нарушения структуры материала провода - ослабление контактов проводов, произошел обрыв проводов фазы "А" и фазы"В" в пролете опор №3-4 ВЛ 0,4 кВ ТП-А555 ф.1	обрыв проводов фазы "А" и фазы"В" в пролете опор №3-4 ВЛ 0,4 кВ ТП-А555 ф.1	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф. 1 от ТПА555 с составлением листа осмотра.	28.06.2019	28.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Школа ТП-А148	413	28.06.2019	28.06.2019	результате ослабления контактов проводов во время шторма произошел обрыв проводов в фазы "АВС" в пролете опор №3-4 и пролете опор №8-9 ВЛ 0,4 кВ ТП-А148 ф.Школа	обрыв проводов в фазы "АВС" в пролете опор №3-4 и пролете опор №8-9 ВЛ 0,4 кВ ТП-А148 ф.Школа	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ после шторма ф. Школа от ТПА148 с составлением листа осмотра.	28.06.2019	28.06.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А347-А435/А627п/А754 П	414	28.06.2019	28.06.2019	В связи с выходом реки из берегов: повреждение опоры 14А и обрыв проводов 10 кВ в пролете опор № 13А-14А и в пролете опор № 14А-15А.	В связи с выходом реки из берегов: повреждение опоры 14А и обрыв проводов 10 кВ в пролете опор № 13А-14А и в пролете опор № 14А-15А.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ А347-А627п/А435п/А754. с составлением листа осмотра.	28.06.2019	28.06.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 А439-А550	417	28.06.2019	28.06.2019	В следствие несвоевременной чистки ВЛ-10 А439-А550 от ДКР, в охранной зоне ВЛ-10 А439-А550 ветки дерева касаются проводов в пролете опор №1-2, что привело к технологическому нарушению.	ВЛ-10 А439-А550 в охранной в пролете опор №1-2, дерево касается проводов.	выполнить не плановый осмотр ВЛ 10кВ А439-А550 с составлением акта осмотра линии.	28.06.2019	28.06.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Лазурная Долина ТП-А279	428	02.07.2019	02.07.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло изменение структуры изоляции изолятора на опоре №8 ВЛ-0,4 кВ ф. Лазурная Долина от ТПА279, что привело к разрушению изолятора и касанию провода к элементам опоры.	Разрушение изолятора на опоре №8 ВЛ-0,4 кВ ф. Лазурная Долина от ТПА279	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф.Лазурная Долина от ТПА279 с составлением листа осмотра.	02.07.2019	02.07.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Каменка	429	28.06.2019	28.06.2019	Во время неблагоприятных метеоусловиях - Гроза/дождь, ПС 110 "Каменка" действием МТЗ отключился В-10 Км-8.	При прохождении грозового фронта и ливневого дождя на ПС 110 "Каменка" действием МТЗ отключился В-10 Км-8.	После неблагоприятных метеоусловиях произвести не плановый осмотр ПС 110 "Каменка" по фидеру Км-8 с составлением листа осмотра.	28.06.2019	28.06.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Пс-2-А569П/А419/А481	433	28.06.2019	28.06.2019	Во время неблагоприятных метеоусловиях - Гроза/дождь, ПС 110 "Каменка" действием МТЗ отключен В-10 ПС 220 "Псоу" по фидеру Пс-2.	При прохождении грозового фронта и ливневых дождей ПС 110 "Каменка" действием МТЗ отключен В-10 ПС 220 "Псоу" по фидеру Пс-2.	После неблагоприятных метеоусловиях произвести не плановый осмотр ПС 220 "Псоу" по фидеру Пс-2 с составлением листа осмотра.	28.06.2019	28.06.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Пс-16-А93/А315/А731/А738	434	28.06.2019	28.06.2019	Во время неблагоприятных метеоусловиях - Гроза/дождь, ПС 220 "Псоу" действием МТЗ отключен В-10 по фидеру Пс-16.	При прохождении грозового фронта и ливневого дождя на ПС 220 "Псоу" действием МТЗ отключен В-10 по фидеру Пс-16.	После неблагоприятных метеоусловиях произвести не плановый осмотр "Псоу" по фидеру Пс-16 с составлением листа осмотра.	28.06.2019	28.06.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Пс-16-А93/А315/А731/А738	435	01.07.2019	01.07.2019	Во время неблагоприятных метеоусловиях - Гроза/дождь, ПС 220 "Псоу" действием МТЗ отключен В-10 по фидеру Пс-16.	При прохождении грозового фронта и ливневого дождя на ПС 220 "Псоу" действием МТЗ отключен В-10 по фидеру Пс-16.	После неблагоприятных метеоусловий провести не плановый осмотр ПС 220 "Псоу" по фидеру Пс-16 с составлением акта осмотра линии.	01.07.2019	01.07.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А171-А279/А479/А556/А568	463	06.07.2019	06.07.2019	В процессе длительной эксплуатации произошло изменение структуры материала изолятора фазы "А" на опоре №36/40 КВЛ-10 А171-А279/А479/А556/А568. Под воздействием порывов ветра произошел срыв и повреждение изолятора, что привело к падению провода на траверсу и однофазному замыканию на землю на ПС "Купецка"	Повреждение изолятора фазы "А" на опоре №36/40 КВЛ-10 А171-А279/А479/А556/А568	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 А171-А279/А479/А556/А568 с составлением листа осмотра.	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Фрунзе 21 - Магазин ТП-А383	464	09.07.2019	09.07.2019	Во время ремонта КЛ-0,4 Фрунзе 21 - Магазин ТП-А383, была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточным составом и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробое изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-0,4 Фрунзе 21 - Магазин ТП-А383, с однофазным замыканием на землю.	Произвести замеры уровня нагрузки на ТП-А383	09.07.2019	09.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПП	10 (10.5)	РП 20	465	11.07.2019	11.07.2019	При прохождении неблагоприятных погодных явлений (сильный порывистый ветер, дождь, град, грозовые перенапряжения) в районе прохождения КВЛ-10кВ от РП-20 ВМ-А275. произошло отключение фидера Км-4 в РП-20 действием МТЗ отключен ВМ-10 А275.	отключен действием МТЗ в РП -20 отключен ВМ-10 А275.	Произвести ТО ВМ-10 А275	11.07.2019	11.07.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Каменка	466	15.07.2019	15.07.2019	Во время неблагоприятных метеословиях - Гроза/дождь, ПС 110/10 "Каменка" действием МТЗ отключен В-10 по фидеру Км-5.	При прохождении грозового фронта и ливневого дождя на ПС 110/10 "Каменка" действием МТЗ отключен В-10 по фидеру Км-5.	Выполнить неплановый осмотр "Каменка" по фидеру Км-5 с составлением листа осмотра.	15.07.2019	15.07.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Пс-16-А93/А315/А731/А738	467	16.07.2019	16.07.2019	При прохождении грозового фронта на ПС 220 "Тсоу" действием МТЗ отключен В-10 по фидеру Пс 16.	При прохождении грозового фронта и ливневого дождя на ПС 220 "Тсоу" действием МТЗ отключен В-10 по фидеру Пс-16.	Выполнить неплановый осмотр "Тсоу" по фидеру Пс-16 с составлением листа осмотра.	16.07.2019	16.07.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Каменка	477	16.07.2019	16.07.2019	При прохождении грозового фронта на ПС 110/10 "Каменка" действием МТЗ отключен В-10 по фидеру Км-5.	действием МТЗ на ПС 110/10 "Каменка" отключен В-10 по фидеру Км-5.	Выполнить неплановый осмотр "Каменка" по фидеру Км-5 с составлением листа осмотра.	16.07.2019	16.07.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Каменка	480	18.07.2019	18.07.2019	При прохождении грозового фронта на ПС 110/10 "Каменка" действием МТЗ отключен В-10 по фидеру Км-8.	действием МТЗ на ПС 110/10 "Каменка" отключен В-10 по фидеру Км-8.	Выполнить неплановый осмотр "Каменка" по фидеру Км-8 с составлением листа осмотра.	18.07.2019	18.07.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	0.38	КВЛ-0,4 Ленина 300 ТП-А386 КЛ-1	481	17.07.2019	17.07.2019	Во время ремонта КВЛ-0,4 Ленина 300 ТП-А386 КЛ-1, была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточным составом и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробое изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КВЛ-0,4 Ленина 300 ТП-А386 КЛ-1, с однофазным замыканием на землю.	Произвести замеры уровня нагрузки на ТП-А386	17.07.2019	17.07.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП-А288	482	18.07.2019	18.07.2019	В связи неблагоприятными погодными условиями (дождь), выведено в ремонт ТП-А288 из-за подтопления оборудования. □	В результате подтопления для предотвращения перекрытия оборудования в ТП -А288, оборудование ТП выведено в ремонт	Произвести внеплановый осмотр ТП-А288 РУ-10/0,4 кВ с составлением листа осмотра.	18.07.2019	18.07.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Каменка	483	18.07.2019	18.07.2019	При прохождении грозового фронта и ливневых дождей на ПС 110/10 "Каменка" действием МТЗ отключен В-10 по фидеру Км-5. Прохождение грозового фронта.	действием МТЗ на ПС 110/10 "Каменка" отключен В-10 по фидеру Км-5.	Выполнить неплановый осмотр ф Км-5 с составлением листа осмотра.	18.07.2019	18.07.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-23(1)-А245(1)	484	18.07.2019	18.07.2019	По территории завода «ЖБИ» вдоль подъездных железнодорожных путей проложена КЛ-10кВ РП-23(1)-А245(1). В процессе эксплуатации кабельной линии на данном участке при длительном характере воздействия, вызывающего сотрясение и вибрацией кабеля проходящего рядом с железнодорожными путями привело к межкристаллитному разрушению оболочки. Под воздействием обильных грунтовых вод произошла проникновению влаги и снижению изоляционных свойств кабеля, что привело к повреждению изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ РП-23(1)-А245(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А638-А749	485	18.07.2019	18.07.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А638-А749 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А638-А749 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А-315-А184	486	19.07.2019	19.07.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А-315-А184 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А-315-А184 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	19.07.2019	19.07.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КВЛ-0,4 Мира ТП-А267	496	22.07.2019	22.07.2019	В связи с загниванием древесины у основания произошло падение опоры №11, что привело к обрыву проводов в пролете опор № 11-12 ВЛ-0,4 кВ ф. Мира от ТП-А267.	Падение опоры №11 и обрыв проводов в пролете опор № 11-12 ВЛ-0,4 кВ ф. Мира от ТП-А267.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф. Мира от ТП-А267 с составлением листа осмотра.	22.07.2019	22.07.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К-7-А105(1)	542	08.08.2019	08.08.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ К-7-А105(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ К-7-А105(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А117-А384	545	11.08.2019	11.08.2019	Во время ремонта КЛ-10кВ А117-А384 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробую изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А117-А384 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-48-А512П	553	11.08.2019	11.08.2019	Во время ремонта кабельного участка РП-48 - оп.№1 на КВЛ-10кВ РП-48-А512 была некачественно смонтирована соединительная муфта, что в дальнейшем в процессе эксплуатации произошла ее разгерметизация. Под воздействием обильных грунтовых вод произошла проникновению влаги и снижение изоляционных свойств кабеля, что привело к повреждению изоляции с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке РП-48 - оп.№1 КВЛ-10кВ РП-48-А512 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А211П-А451П(1)	555	13.08.2019	13.08.2019	Во время ремонта КЛ-10кВ А211П-А451П(1) была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-А451П(1), что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "С" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-А451П(1) на КЛ-10кВ А211П-А451П(1) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А143(2)-А167(2)	556	14.08.2019	14.08.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А143(2)-А167(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А143(2)-А167(2) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А06(1)-А09(1)	561	15.08.2019	15.08.2019	Во время прокладки КЛ-10кВ А06(1)-А09(1) была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробую изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ А06(1)-А09(1) с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT». Провести высоковольтные испытания оболочки кабеля марки АПвПу2г-1х150/35-10 на КЛ-10кВ А06(1)-А09(1).	15.08.2019	15.08.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А334(1)-А335(1)	570	17.08.2019	17.08.2019	Во время ремонта КЛ-10кВ А334(1)-А335(1) была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробую изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А334(1)-А335(1) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А57(1)-А264(1)	586	25.08.2019	25.08.2019	Во время ремонта КЛ10 А57-А264 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробую изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ 10кВ А57-А264 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	25.08.2019	25.08.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП-А239	590	15.08.2019	15.08.2019	В результате длительной эксплуатации не был выявлен дефект неудовлетворительного контактного соединения ПК-10кВ фазы "А" с контактными ламелий ПК-10кВ в ячейке РУ-10кВ Т-1 ТП-А239, что привело к электродуговому повреждению срабатыванию защит на ПС 110 "Адлер" по фидеру А-216 и разрушению ПК-10кВ на ТП-А239	Электродуговое повреждение в ячейке РУ-10 Т-1 ТП-А239 в результате неудовлетворительного контактного соединения на контактах ламелий и ПК-10.	Произвести замеры уровня напряжения и нагрузки на ТП-А239.	15.08.2019	15.08.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Кудепста	591	16.08.2019	16.08.2019	В результате воздействий ветровой нагрузки в районе прохождения КВЛ-10кВ ф. К-12 произошел схлест проводов, с последующим срабатыванием защит на ПС 110 "Кудепста" по фидеру К-12	Схлест проводов	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ по ф. К-12 с составлением листа осмотра.	16.08.2019	16.08.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС Изумрудная ВВ10-Из101	592	17.08.2019	17.08.2019	В результате воздействий ветровой нагрузки в районе прохождения КВЛ-10кВ ф. Из-101 произошел схлест проводов, с последующим срабатыванием защит на ПС 110 "Изумрудная" по фидеру Из-101	Схлест проводов	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ ф. Из-101-А23п с составлением листа осмотра.	17.08.2019	17.08.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС ПСОУ В10-ПС16	593	17.08.2019	17.08.2019	В результате воздействий ветровой нагрузки в районе прохождения КВЛ-10кВ ф. Пс-16 произошел схлест проводов, с последующим срабатыванием защит на ПС 220 "Псоу" по фидеру Пс-16	Схлест проводов	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ по ф. Пс-16 с составлением листа осмотра.	17.08.2019	17.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А110-А476П/А485П/А554П	594	18.08.2019	18.08.2019	В результате Атмосферных перенапряжений (гроза) в районе прохождения КВЛ-10 А110-А485п/А476п/А554п произошел пробой изоляции изолятора ШС-10 на опоре №5, что привело к однофазному замыканию на землю на ПС 220 "Псов" по фидеру Пс-14.	Повреждение изолятора ШС-10 на опоре №5 КВЛ-10 А110-А485п/А476п/А554п в результате грозовых перенапряжений	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 А110-А485п/А476п/А554п с составлением листа осмотра.	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А-115-А547П/КРН А636	604	30.08.2019	30.08.2019	Эксплуатация кабельного участка А-115 - оп.№1 на КВЛ-10кВ А-115-А547П/КРН- А636 в грунтах с высокой степенью коррозионной активности привела к фенольной коррозии и разрушению оболочки кабеля. Под воздействием обильных грунтовых вод произошло проникновение влаги и снижение изоляционных свойств кабеля, что привело к повреждению изоляции с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции в целом месте кабельного участка РП-1-КРН-21 на КВЛ-6кВ ф.С-513 - РП-1 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения данного кабельного участка в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Из-103-РП-18(2)Б	625	08.09.2019	08.09.2019	Во время прокладки КЛ-10кВ Из-103-РП-18(2)Б была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на одной жиле КЛ-10кВ Из-103-РП-18(2)Б с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А5-А194	634	12.09.2019	12.09.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А5-А194 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А5-А194 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10кВ А5-А194 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А20-А110(1)	635	12.09.2019	12.09.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А20-А110 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А20-А110 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10 Д202-Д391п в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А278(1)-А427(2)	657	21.09.2019	21.09.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А278(1)-А427(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А278(1)-А427(2) с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10 Д202-Д391п в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-58(2)-А354(2)	658	22.09.2019	22.09.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-58(2) - А354(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ РП-58(2) - А354(2) с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10 Д202-Д391п в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А610П-А638П	662	23.09.2019	23.09.2019	Эксплуатация кабельного участка А638П - оп.№1 на КВЛ-10кВ А610П - А638П в грунтах с высокой степенью коррозионной активности привела к разрушению оболочки кабеля в целом месте. Под воздействием обильных грунтовых вод произошло проникновение влаги в поясную и далее фазную изоляцию, в результате чего была повреждена изоляция кабеля с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке А638П - оп.№1 КВЛ-10кВ А610П - А638П с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10 Д202-Д391п в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А146-А599П	674	25.09.2019	25.09.2019	Во время ремонта кабельного участка А599П-оп.№26 на КВЛ-10кВ А146-А599П была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп.№26, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали повреждению изоляции одной фазы и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№26 кабельного участка А599П-оп.№26 КВЛ-10кВ А146-А599П с однофазным замыканием на землю	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Из-103-РП-18(2)Б	677	26.09.2019	26.09.2019	Во время прокладки КЛ-10кВ Из-103-РП-18(2)Б была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробую изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции одной жилы кабеля на КЛ-10кВ Из-103-РП-18(2)Б с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Горный ТП-А146	680	25.09.2019	25.09.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло изменение структуры изоляции изолятора на опоре №14 ВЛ-0,4 кВ ф. Горный от ТПА146, что привело к разрушению изолятора и касанию провода элементов опоры.	Разрушение изолятора на опоре №14 ВЛ-0,4 кВ ф. Горный от ТПА146	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ф. Горный от ТПА146 с составлением листа осмотра.	25.09.2019	25.09.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Каменка	683	29.09.2019	29.09.2019	В результате приближения на недопустимое расстояние мелкого животного (крысобелка) к токоведущим частям электроустановки КВЛ-10кВ ф. Км-8 на опоре №7 к проводам фаз "А" и "В" произошло срабатывание защит на ПС 110кВ Каменка и отключению ВВ-10 ф. Км-8.	Перекрытие проводов фаз "А" и "В" крысобелкой на опоре №7 КВЛ-10кВ ф. Км-8	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ ф. Км-8 с составлением листа осмотра.	29.09.2019	29.09.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А131-А560П/А436/А166/А792П	689	01.10.2019	01.10.2019	В процессе длительной эксплуатации участка КЛ от ТП-А131 до оп. №1 КВЛ-10 А131-А560П/А166/А436/А792п произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю	Повреждение изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте на участке КЛ от ТП-А131 до оп. №1 КВЛ-10 А131-А560П/А166/А436/А792п с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КВЛ-10 А131-А560П/А166/А436/А792п в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	01.10.2019	01.10.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-20-А146/А767	710	28.09.2019	28.09.2019	В процессе эксплуатации на вертикальном участке кабеля оп.№26 КВЛ-10 РП-20-А146/А767 произошло стекание пропиточного состава и осушение изоляции, с последующим пробоем изоляции на шейке концевой муфты на опоре №26 с межфазным замыканием.	Пробой изоляции на шейке концевой муфты на участке кабеля оп. №26 КВЛ-10 РП-20-А146/А767 с межфазным замыканием.	Выполнить внеплановый осмотр концевых муфт на КВЛ-10 РП-20-А146/А767.	28.09.2019	28.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-48(1)-РП-87(1)	711	02.10.2019	02.10.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 РП-48-РП-87 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10 РП-48-РП-87 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10 РП-48(1)-РП-87(1) в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А10п-А89	722	09.10.2019	09.10.2019	В следствии эксплуатации КВЛ-10 А10п-А89 произошло снижение изоляционных свойств, которое привело к повреждению изоляции на шейке концевой муфты кабельного участка КЛ-10кВ от ТП-А89 до оп. №2 с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты на участке КЛ-10кВ от ТП-А89 до оп. №2 КВЛ-10 А10п-А89 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить кабельный участок КЛ-10кВ от ТП-А89 до оп. №2 КВЛ-10 А10п-А89 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 К-16-А223П/А321П/А621П	728	08.10.2019	08.10.2019	В результате проникновения в КРН-16/2 на КВЛ-10 К-16-А223П/А321П/А621П мелкого грызуна, произошло перекрытие изоляции концевой муфты с межфазным замыканием.	Пробой изоляции на концевой муфты в КРН-16/2 КВЛ-10 К-16-А223П/А321П/А621П с межфазным замыканием.	Выполнить внеплановый осмотр концевых муфт на КЛ-10 кВ КРН-16/2 и КРН-16/1	08.10.2019	08.10.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Краснофлотская ТП-А45	731	08.10.2019	08.10.2019	В результате сильных порывов ветра произошло падение отдельно стоящего гнилого дерева высотой более 22м на провода ВЛ-0,4кВ ф.Краснофлотская от ТП-А45 в результате чего произошло повреждение двух деревянных опор №1, №2, обрыв провода в пролете опор №1-2	ВЛ-0,4кВ ф.Краснофлотская от ТП-А45 повреждение двух деревянных опор №1, №2, обрыв провода в пролете опор 1-2.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ ф. Краснофлотская от ТП-А45 с составлением листа осмотра	08.10.2019	08.10.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Южная	732	07.10.2019	07.10.2019	В результате длительной эксплуатации не был выявлен дефект неудовлетворительного контактного соединения ПК-10кВ фазы "А" и "В" с контактными ламелий ПК-10кВ в ячейке РУ-10кВ Т-1 ТП-А108, что привело к электродуговому повреждению срабатыванию защит на ПС 110 "Южная" по фидеру Ю-129 и разрушению ПК-10кВ на ТП-А108	Электродуговое повреждение в ячейке РУ-10 Т-1 ТП-А108 в результате неудовлетворительного контактного соединения на контактах ламелий и ПК-10.	Произвести замеры уровня напряжения и нагрузки на ТП-А108.	07.10.2019	07.10.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП-А49	733	07.10.2019	07.10.2019	В результате длительной эксплуатации не был выявлен дефект неудовлетворительного контактного соединения ПК-10кВ фазы "А" и "В" с контактными ламелий ПК-10кВ в ячейке РУ-10кВ Т-1 ТП-А49, что привело к электродуговому межфазному повреждению в результате дуги и срабатыванию защит на ПС 110 "Кудепста" по фидеру К-12 и разрушению ПК-10кВ на ТП-А49.	Электродуговое повреждение в ячейке РУ-10 Т-1 ТП-А49 в результате неудовлетворительного контактного соединения на контактах ламелий и ПК-10.	Произвести замеры уровня напряжения и нагрузки на ТП-А49.	07.10.2019	07.10.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А216-А480	734	07.10.2019	07.10.2019	В результате касания к проводам веток кустарника в пролете опор №1-2 КВЛ-10кВ А216-А480 произошло однофазное замыкание на землю с последующим выводом оборудования в ремонт.	Перекрытие провода фазы "А" на землю в опор №1-2 на КВЛ-10кВ А216-А480.	Произвести обрезку ДКР на КВЛ-10кВ А216-А480	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Н. дома ТП-А479	742	16.10.2019	16.10.2019	Во время ремонта КЛ-0,4 Н. дома ТП-А479, была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточным составом и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробое изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-0,4 Н. дома ТП-А479, с однофазным замыканием на землю.	Произвести замеры уровня нагрузки на ТП-А479	16.10.2019	16.10.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А365(2)-А635	749	20.10.2019	20.10.2019	Эксплуатация КЛ-10кВ А365(2)-А635 в грунтах с высокой степенью коррозионной активности привела к разрушению оболочки кабеля в целом месте. Под воздействием обильных грунтовых вод произошло проникновение влаги в поясную и далее фазную изоляцию, в результате чего была повреждена изоляция кабеля с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А365(2)-А635 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10кВ А365(2)-А635 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А20-А110(1)	750	20.10.2019	20.10.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А20-А110(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А20-А110(1) с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10кВ А20-А110(1) в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А138-А277/А591П	754	17.10.2019	17.10.2019	В процессе длительной эксплуатации произошло изменение структуры материала колпачка фазы "С" на опоре №17 КВЛ 10кВ А277-А138/А591п. Под воздействием порывов ветра произошел срыв и повреждение изолятора, что привело к падению провода и межфазному перекрытию фазы "С" и "А" и срабатыванию защит на ПС 220 "Псоу" по фидеру Пс-2	Повреждение изолятора фазы "С" на опоре №17 КВЛ 10кВ А277-А138/А591п.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ 10кВ А277-А138/А591п с составлением листа осмотра.	17.10.2019	17.10.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Жемчужная 5а - Калинина 38 ТП А55	755	18.10.2019	18.10.2019	Во время ремонта КЛ-0,4 Жемчужная 5а - Калинина 38 ТП А55, была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточным составом и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробое изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-0,4 Жемчужная 5а - Калинина 38 ТП А55, с однофазным замыканием на землю.	Произвести замеры уровня нагрузки на ТП-А55	18.10.2019	18.10.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 А421-А488П/А396/А474 п/КРН495/КРН541/А590	756	21.10.2019	21.10.2019	В результате спиливания дерева сторонними лицами за пределами охранной зоны КВЛ-10 А488-А421/А396/А474п/КРН495/КРН541/А590, произошло падение дерева на провода в пролете опор №39-40, что привело к обрыву проводов фаз А,В,С, повреждению траверсы на опоре №40, повреждению изоляторов	Обрыв проводов СИП 1х70 фаз А,В,С в пролете опор №39-40, разрушение изоляции штыревых изоляторов на опоре №40, деформация траверсы ТМ-1 на опоре №40, КВЛ-10 А488-А421/А396/А474п/КРН495/КРН541/А590 в результате спиливания дерева	В средствах массовой информации и социальных сетях разместить информацию о соблюдении правил электробезопасности в охранных зонах линий электропередачи.	21.10.2019	21.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А131-А560П/А436/А166/А792П	763	24.10.2019	24.10.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка А131-оп.№1 на КВЛ-10кВ А131-А560П/А436/А166/А792П произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке А131-оп.№1 КВЛ-10кВ А131-А560П/А436/А166/А792П с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить кабельный участок А131-оп.№1 на КВЛ-10кВ А131-А560П/А436/А166/А792П в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А143(1)-А335(2)	766	29.10.2019	29.10.2019	При прокладке КЛ-10кВ А143(1)-А335(2) в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, что в процессе эксплуатации привело к разрушению оболочки кабеля в целом месте. Под воздействием обильных грунтовых вод произошло проникновение влаги в поясную и далее фазную изоляцию, в результате чего была повреждена изоляция кабеля с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А143(1)-А335(2) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А161-А401/А4/КРН А420П	769	31.10.2019	31.10.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка оп.№22-оп.№23 на КВЛ-10кВ А161-А401/А4/КРН А420П произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке оп.№22-оп.№23 КВЛ-10кВ А161-А401/А4/КРН А420П с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить кабельный участок оп.№22-оп.№23 на КВЛ-10кВ А161-А401/А4/КРН А420П в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	31.10.2019	31.10.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А-115-А547П/КРН А636	998	03.11.2019	03.11.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка А-115 - оп.№1 на КВЛ-10кВ А-115 - А547П/КРН-А636 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке А-115 - оп.№1 КВЛ-10кВ А-115 - А547П/КРН-А636 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить кабельный участок А-115 - оп.№1 на КВЛ-10кВ А-115 - А547П/КРН-А636 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	03.11.2019	03.11.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А212-А756П	774	05.11.2019	05.11.2019	В процессе проведения земляных работ вручную физическим лицом Аракелян Р.М. в охранной зоне КЛ-10кВ А212-А756П без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение кабельной линии.	В следствии проведения земляных работ вручную физическим лицом Аракелян Р.М. в охранной зоне КЛ-10кВ А212-А756П произошло механическое повреждение кабельной линии в целом месте.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранных зонах кабельных линий, в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП-А244	785	06.11.2019	07.11.2019	В процессе эксплуатации был выявлен плохой контакт болтового соединения на шинном мосту и низковольтной шпильки трансформатора фазы "А" на Т-1 в ТП-А244, что привело к повреждению шинного моста.	В следствии плохого контакта произошло повреждение шинного моста между Т-1 и главным рубильником на ТП-А244.	Произвести замеры уровня напряжения и нагрузки с составлением ведомости замеров.	06.11.2019	07.11.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-58(2)-А354(2)	798	18.11.2019	18.11.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-58(2)-А354(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ РП-58(2)-А354(2) с межфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10кВ РП-58(2)-А354(2) в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	18.11.2019	18.11.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КВЛ-0,4 Посёлок ТПА-А399	803	15.11.2019	15.11.2019	В результате падения отдельно стоящего дерева высотой более 30 м на провода КВЛ-0,4 Посёлок ТПА399, произошел излом 3 стоек опор марки СВ-95	Излом 3 стоек опор марки СВ-95 произошедший при падения дерева на провода КВЛ-0,4 Посёлок ТПА399.	Произвести замену трех стоек опор марки СВ-95 на КВЛ-0,4 Посёлок ТПА-А399	15.11.2019	15.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Контора ТП-А309	806	18.11.2019	18.11.2019	Водитель легкового автомобиля не справился с управлением и допустил наезд на опору №7 ВЛ-0,4 Контора ТП-А309.	В результате ДТП произошел излом стойки опоры №7 ВЛ-0,4 Контора ТП-А309.	Произвести замену стойки опоры №7 ВЛ-0,4 Контора ТП-А309	18.11.2019	18.11.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-А148	811	20.11.2019	20.11.2019	Вследствие длительной эксплуатации произошло изменение механической прочности пружины губок ПН, что привело к ухудшению контакта и повышенному нагреву ПН.	В результате нагрева ПН произошло перегорание плавкой вставки и обесточение части потребителей ВЛ-0,4 Поселок ТП-А148	Произвести осмотр ТП с замерами токовых нагрузок по фидерам.	20.11.2019	20.11.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-49(1)-А75(1)	822	24.11.2019	24.11.2019	Во время прокладки КЛ-10кВ РП-49(1)-А75(1) была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробую изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ А06(1)-А09(1) с межфазным замыканием.	Провести высоковольтные испытания оболочки кабеля марки АПвПу2г-1х240/50-10 на КЛ-10кВ РП-49(1)-А75(1).	24.11.2019	24.11.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А351(1)-А482П	836	28.11.2019	28.11.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А351(1)-А482П произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А351(1)-А482П с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10кВ А351(1)-А482П в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	28.11.2019	28.11.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №1 ТП-А712	837	21.11.2019	21.11.2019	В результате превышения нагрузок номинального значения в связи с сезонным похолоданием отключился АВ-0,34 кВ ВЛ-0,4 №1 ТП-А712.	В результате отключения АВ-0,4 кВ ВЛ-0,4 №1 в ТП-А712 произошло обесточение потребителей подключенных к ВЛ-0,4 №1.	Произвести замер нагрузок в ТП А712 в часы максимальных нагрузок.	21.11.2019	21.11.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП-А08	838	22.11.2019	22.11.2019	В результате ослабшего контакта произошел недопустимый нагрев в месте присоединения кабельного наконечника фазы "А" к проходному изолятору ЭВН-10 Т-1 с последующим его отгоранием и приближением к наконечнику фазы "В" на расстояние менее допустимого.	Отгорание наконечника фазы "А" кабельной перемычки от ЭВН-10 Т-1 до трансформатора Т-1 в ТП-А08 на проходном изоляторе и приближение наконечника фазы "А" к наконечнику фазы "В" на расстояние менее допустимого.	Произвести осмотр ТП по фидерам от РП-49 на предмет нагрева контактных соединений	22.11.2019	22.11.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КВЛ-0,4 Водяной ТП-А65	839	22.11.2019	22.11.2019	Под воздействием порывов ветра произошел срыв провода с вьзки изолятора на опоре №6 с образованием недопустимого провиса в населенной местности.	Обрыв вьзки и срыв провода с изолятора на опоре № 6. Образование провиса провода до земли менее допустимого в населенном пункте.	Произвести осмотр КВЛ-0,4 Водяной от ТП-А65 с оформлением листа осмотра.	22.11.2019	22.11.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Урожайная ТП-А110	846	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений произошел обрыва провода в пролете опор 3-4 ВЛ-0,4 кВ Урожайная от ТП-А110	В результате обрыва провода в пролете опор 3-4 произошло обесточение части потребителей ВЛ-0,4 Урожайная ТП-А110	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ ф. Урожайная от ТП-А110 с составлением листа осмотра	22.11.2019	22.11.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Из-202-А384/А727/А808П	851	01.12.2019	01.12.2019	Во время прокладки кабельного участка оп.№23-оп.№24 на КВЛ-10кВ Из-202-А384/А727/А808П была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой концевой муфты на оп.№23, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали повреждению изоляции и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№23 кабельного участка оп.№23-оп.№24 КВЛ-10кВ Из-202-А384/А727/А808П с межфазным замыканием.	Выполнить внеплановый осмотр концевых муфт на КВЛ-10кВ Из-202-А384/А727/А808П.	01.12.2019	01.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Южная	853	24.11.2019	24.11.2019	В результате длительной эксплуатации не был выявлен дефект неудовлетворительного контактного соединения ПК-10 кВ фазы "В" и "С" с контактными ламелями ПК-10кВ в ячейке РУ-10 кВ Т-1 ТП-А108, что привело к электродуговому повреждению ПК-10кВт и срабатыванию защит на ПС 110 "Южная".	Электродуговое повреждение в ячейке РУ-10 Т-1 ТП-А108 в результате неудовлетворительного контактного соединения на контактах ламелей и ПК-10.	Произвести замеры уровня напряжения и нагрузки на ТП-А108.	24.11.2019	24.11.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	РП 23	861	27.11.2019	27.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло ослабление контактного соединения ПК-10 кВ фазы "А" и "В" с контактными ламелями ПК-10 кВ в ячейке РУ-10кВ Т-1 ТП-А125, что привело к разрушению ПК-10 кВ на ТП-А125 с последующим электродуговым межфазным коротким замыканием.	Электродуговое повреждение предохранителей ПК-10 в ячейке РУ-10 Т-1 ТП-А125 в результате неудовлетворительного контактного соединения между контактами ламелей и ПК-10.	Произвести осмотр оборудования с замерами уровня напряжения и нагрузки на ТП-А125 с заполнением листа осмотра.	27.11.2019	27.11.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП-А32	862	27.11.2019	27.11.2019	В процессе эксплуатации был выявлен плохой контакт болтового соединения на шинном мостом и низковольтной шпильки нулевого проводника трансформатора Т-1 в ТП-А32, что привело к повышенному нагреву в месте контакта.	В следствии плохого контакта и последующего нагрева произошло ослабление механического соединения между Т-1 и шинным мостом нулевого проводника	Произвести замеры уровня напряжения и нагрузки с составлением ведомости замеров.	27.11.2019	27.11.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Мостовая ТП-А49	894	30.11.2019	30.11.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло изменение структуры изоляции изолятора на опоре №21 ВЛ-0,4 кВ ф. Мостовая от ТП-А49, что привело к разрушению изолятора и касанию провода элементам опоры.	Разрушение изолятора на опоре №21 ВЛ-0,4 кВ ф. Мостовая от ТП-А49	Произвести внеплановый обход ВЛ-0,4 кВ ф. Мостовая от ТП-А49 с составлением листа осмотра.	30.11.2019	30.11.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Днестровская ТП-А168	895	30.11.2019	30.11.2019	Вследствии превышения нагрузки выше допустимой произошло отключение АВ-0,4 ф.Днестровская	Вследствии отключения АВ-0,4 ф. Днестровская в ТП А168, произошло обесточение потребителей по ул. Днестровская	Произвести неплановый замер нагрузок на фидере Днестровская от ТП-А168 в часы максимума нагрузок.	30.11.2019	30.11.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Геленджикская ТП-А480	896	30.11.2019	30.11.2019	Под воздействием порывов ветра произошел срыв провода с вьзки изолятора на опоре №11 ВЛ-0,4 Геленджикская ТП-А480 с образованием недопустимого провиса в населенной местности.	Обрыв вьзки и срыв провода с изолятора на опоре № 11 ВЛ-0,4 Геленджикская ТП-А480. Образование провиса провода до земли менее допустимого в населенном пункте.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 Геленджикская от ТП-А480 с оформлением листа осмотра.	30.11.2019	30.11.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП-А727	897	30.11.2019	30.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло ослабление контактного соединения ПК-10 кВ фазы "А" с контактными ламелями ПК-10 кВ в ячейке РУ-10кВ Т-1 ТП-А727, что привело к перегоранию плавкой вставки в ПК-10 кВ.	В результате перегорания плавкой вставки в ПК-10 кВ произошло отключение фазы "А" сети 10 кВ от трансформатора Т-1 в ТП-А727	Произвести осмотр оборудования с замерами уровня напряжения и нагрузки на ТП-А727 с заполнением листа осмотра.	30.11.2019	30.11.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А243-А373П(2)	904	06.12.2019	06.12.2019	Во время ремонта кабельного участка А243-оп.№2 на КВЛ-10кВ А243-А373П(2) была смонтирована концевая муфта в ТП-А243. При пайке провода заземления к оболочке, кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробое изоляции на шейке концевой муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-А243 на кабельном участке А243-оп.№2 КВЛ-10кВ А243-А373П(2) с межфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить кабельный участок А243-оп.№2 на КВЛ-10 А243-А373П(2) в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	06.12.2019	06.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Дачи ТП-А91	907	05.12.2019	05.12.2019	В результате установки ПН-2 с током плавкой вставки меньшим номинального на фазе В на фидере ВЛ 0,4 кВ ф. Дачи в ТП-А91 произошло перегорание плавкой вставки ПН-2 фазы В	В результате перегорания плавкой вставки на фазе В произошло частичное обесточение потребителей ВЛ 0,4 кВ ф. Дачи от ТП-А91	Произвести осмотр с замером токовых нагрузок и оформлением ведомости замера по ТП-А91.	05.12.2019	05.12.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Солот Восход ТП-А91	916	08.12.2019	08.12.2019	В результате установки ПН-2 с током плавкой вставки меньшим номинального на фазе В на фидере ВЛ 0,4 кВ ф. Солот Восход в ТП-А91 произошло перегорание плавкой вставки ПН-2 фазы А	В результате перегорания плавкой вставки на фазе А произошло частичное обесточение потребителей ВЛ 0,4 кВ ф. Солот Восход от ТП-А91	Произвести осмотр с замером токовых нагрузок и оформлением ведомости замера по ТП-А91.	08.12.2019	08.12.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Каменка	928	17.12.2019	17.12.2019	В результате воздействий ветровой нагрузки в районе прохождения КВЛ-10кВ ф. Км-8 произошел схлест проводов, с последующим срабатыванием защит на ПС 110 "Каменка" по фидеру Км-8	Схлест проводов	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ по ф.Км-8 с составлением листа осмотра.	17.12.2019	17.12.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-58(2)-А354(2)	929	23.12.2019	23.12.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-58(2)-А354(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ РП-58(2)-А354(2) с однофазным замыканием на землю.	Согласно требований СТО 34.01-23.1-001-2017: на КЛ со сроком эксплуатации более 15 лет, на которых удельное число отказов из-за электрического пробоя составляет 30 и более отказов на 100км в год не проводить профилактические высоковольтные испытания. Срок эксплуатации КЛ-10кВ РП-58(2)-А354(2) составляет 37 лет с удельным числом отказов 373у.е. на 100 км в год. В связи с чем, данную КЛ исключить из многолетнего графика профилактических испытаний	-	-
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Низ Геленджинская ТП-А480	930	20.12.2019	20.12.2019	Водитель грузового автомобиля не справился с управлением и допустил наезд на опору №4 ВЛ-0,4 Низ Геленджинская ТП-А480	В результате ДТП произошел излом стойки опоры № ВЛ-0,4 Низ Геленджинская ТП-А480	Подать заявление в полицию, начать претензионную работу.	20.12.2019	20.12.2019
Адлерский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ю-208-РП-18(2)	939	27.12.2019	27.12.2019	Во время прокладки КЛ-10кВ Ю-208-РП-18/А264 была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизионного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Ю-208-РП-18/А264 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, РОЛ, РОЛТ».	-	-
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-16-РП-55 А	9	02.01.2019	02.01.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-16-РП-55А произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в двух целых местах с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в двух целых местах на КЛ-10кВ Д-16-РП-55А с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10кВ Д-16-РП-55 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	02.01.2019	02.01.2019
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д249-Д216	20	03.01.2019	03.01.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка Д249-оп.31 на КВЛ-10кВ Д216-Д249 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке Д249-оп.31 КВЛ-10кВ Д216-Д249 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	03.01.2019	03.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д-15-Д217	23	07.01.2019	07.01.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка Д217-оп.23 на КВЛ-10кВ Д-15-Д217 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке Д217-оп.23 КВЛ-10кВ Д-15-Д217 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	07.01.2019	07.01.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д19-РП37	36	07.01.2019	07.01.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка Д-19-оп.1 на КВЛ-10кВ Д-19-РП37 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции кабеля в целом месте на кабельном участке Д-19-оп.1 КВЛ-10кВ Д-19-РП37 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	07.01.2019	07.01.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Л11-Д106/Д371/КРН-15П	43	13.01.2019	13.01.2019	В результате атмосферных перенапряжений произошло разрушение изоляторов на опоре №41 фаза "А" и на опоре №43 фаза "В" КВЛ-10кВ Лоо-11-Д106/Д371/КРН-Д15п/Д329.	Разрушение изоляторов на опорах №41 фаза "А" и на опоре №43 фаза "В" КВЛ-10кВ Лоо-11-Д106/Д371/КРН-Д15п/Д329.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Лоо-11-Д106/Д371/Д329/КРН-Д15п и после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	13.01.2019	13.01.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 В. Поселок ТП-Д136	44	16.01.2019	16.01.2019	В результате шкалистых порывов ветра произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 В.Поселок ТП-Д136 в пролете опор №12-№13.	Обрыв провода на ВЛ-0,4 В.Поселок ТП-Д136 в пролете опор №12-№13.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 В.Поселок ТП-Д136 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	16.01.2019	16.01.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 КРН12-Д279П	45	16.01.2019	16.01.2019	Обрыв проводов в пролете опор №31-№36 из-за падения дерева, находящегося за охранной зоной ВЛ-1- КРН-Д12-Д279п/КРН-Д18п, из-за сильных порывов ветра и налипания снега на провода и деревья.	Из-за падения дерева, стоявшего за охранной зоной ВЛ, произошел обрыв 3х фаз в пролете опор №31-№36 ВЛ-10 КРН-Д12-Д279п/КРН-Д18п.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 КРН-Д12-Д279п/КРН-Д18п и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	16.01.2019	16.01.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д185-Д186	69	24.01.2019	24.01.2019	Во время ремонта КЛ-10кВ Д185-Д186 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточным составом и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробую изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на Д185-Д186 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д281-Д335/Д22П/Д24	94	07.02.2019	07.02.2019	В процессе эксплуатации на вертикальном участке кабеля Д335-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д281-Д335/Д22П/Д24 произошло стекание пропиточного состава и осушение изоляции, с последующим пробоем изоляции на шейке концевой муфты на опоре №1 с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции на шейке концевой муфты на опоре №1 кабельного участка Д335-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д281-Д335/Д22П/Д24 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д81-Д101	97	08.02.2019	08.02.2019	Во время ремонта кабельного участка Д101-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д81-Д101 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфт ТП-Д101, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. эти процессы способствовали повреждению изоляции одной фазы и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Д101 на кабельном участке Д101-оп.№1 КВЛ-10кВ Д81-Д101 с однофазным замыканием на землю	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП-Д415	120	14.02.2019	14.02.2019	При проведении замеров в ТП-Д415 обнаружено, что с трансформатора по одной фазе не выходит напряжение.	Техническая причина будет уточнена после вскрытия	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.02.2019	14.02.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Город ТП-Д112	121	23.02.2019	23.02.2019	В процессе эксплуатации произошло загнивание древесины, что привело к падению опоры №29 ВЛ-0,4 Город ТП-Д112	падение опоры №29 ВЛ-0,4 Город ТП-Д112 по причине загнивания древесины.	Выполнить внеочередной обход ВЛ-0,4 Город ТП-Д112 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия	23.02.2019	23.02.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д81-Д101	143	01.03.2019	01.03.2019	В процессе эксплуатации на вертикальном участке кабеля Д101-оп.№29 на КВЛ-10кВ Д81-Д101 произошло стекание пропиточного состава и осушение изоляции, с последующим пробоем изоляции на шейке концевой муфты на опоре №29 с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции на шейке концевой муфты на опоре №29 кабельного участка Д101-оп.№29 на КВЛ-10кВ Д81-Д101 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 С23-С500/С739п/С798/С1016п	147	01.03.2019	01.03.2019	В результате ДТП сбита ж/б опора №11 КВЛ-6 С23-С500/С739п/С798/С1016п.	Сломана ж/б опора СВ 11,0 №11 КВЛ-6 С23-С500/С739п/С798/С1016п в результате ДТП.	Подготовить документы для претензионной исковой работы.	01.03.2019	01.03.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 В. Бризовая ТП-Д314	148	05.03.2019	06.03.2019	В результате ДТП сбита ж/б опора №8 ВЛ-0,4 В. Бризовая ТП-Д314.	Сломана ж/б опора №8 ВЛ-0,4 В. Бризовая ТП-Д314 в результате ДТП.	Подготовить документы для претензионной исковой работы.	05.03.2019	06.03.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д288-Д393	159	12.03.2019	12.03.2019	Во время ремонта КЛ-10кВ Д288-Д393 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточным составом и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробоем изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д288-Д393 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП-Д173	164	11.03.2019	11.03.2019	Изменение свойств и характеристик материалов в результате длительной эксплуатации, привело к внутренним повреждениям изоляции обмоток трансформатора.	Повреждение изоляции обмоток трансформатора в следствии изменения свойств материалов в результате длительной эксплуатации.	Отправить трансформатор в ТМХ для проведения ремонтных работ.	11.03.2019	11.03.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-55-Д5	175	21.03.2019	21.03.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-55 - Д5 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты и кабеля в двух целых местах с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты и кабеля в двух целых местах на КЛ-10кВ РП-55 - Д5 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д21П-Д50 (№10)	176	21.03.2019	21.03.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Д21П-Д50 (№10) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10 Д21П-Д50 (№10) с однофазным замыканием на землю.	Сообщить владельцу КЛ-10 Д21П-Д50 (№10), Администрации г. Сочи, о повреждении и проведенном ремонте энергообъекта.	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-2-Д215	203	03.04.2019	03.04.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-2 - Д215 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д-2 - Д215 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д142-Д87	207	04.04.2019	04.04.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д142-Д87 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ Д142-Д87 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Сокол ТП-Д118	217	09.04.2019	10.04.2019	В результате проведения несанкционированной работы по валке деревьев стоящих вне охранной зоны ВЛ, произошло падение дерева на ВЛ-0,4кВ. Падение дерева привело к уменьшению вертикального расстояния от провода до полотна дороги, что привело к ДТП. В результате ДТП сломаны оп.№12 и №13, повреждены траверсы на опорах №12, №13, №14, обрыв провода в пролетах опор №12-№14. ВЛ-0,4 Сокол ТП-Д118.	Сломана ж/б опора №12, №13, оборваны провода в пролете опор №12-№14 ВЛ-0,4 Сокол ТП-Д118 в результате несанкционированной рубке деревьев приведшей к ДТП.	Подготовить документы для оформления страхового случая.	09.04.2019	10.04.2019
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д80(П)-Д300(П)	229	20.04.2019	20.04.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10кВ Д80(2)-Д300(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ 10кВ Д80(2)-Д300(2) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Леселидзе-Магазин ТП-С86	238	21.04.2019	22.04.2019	В результате ДТП сбита ж/б опора №3 ВЛ-0,4 Леселидзе-Магазин ТП-С86.	Сломана ж/б опора №3 ВЛ-0,4 Леселидзе-Магазин ТП-С86 в результате ДТП.	Подготовить документы для претензионной исковой работы.	21.04.2019	22.04.2019
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Г7-РП-46(1)/Д70/Д268/Д59/Д348П	239	26.04.2019	26.04.2019	В процессе эксплуатации кабельного участка РП-46 - опора 1 на КВЛ-10кВ Г-7 - РП-46(1)/Д70/Д268/Д59/Д348П от солнечного воздействия на муфту на оп.№1 и повышенной температуры корпуса произошла разгерметизация и изменение свойств материалов перчатки концевой муфты. При выпадании осадков в виде дождя произошло попадание влаги в сборку муфты, которое привело к повреждению изоляции концевой муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка РП-46 - опора 1 на КВЛ-10 Г-7 - РП-46(1)/Д70/Д268/Д59/Д348П РП-46кВ с однофазным замыканием на землю.	Провести внеплановый осмотр концевых муфт на КВЛ-10кВ Г-7 - РП-46(1)/Д70/Д268/Д59/Д348П.	-	-
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д20(1)-Д94/Д392/КРН-Д24П	240	27.04.2019	27.04.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка КЛ-10кВ Д20 - оп.№1 на КВЛ-10кВ Д20 - Д94/Д392/КРН-24 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке КЛ-10кВ Д20 - оп.№1 КВЛ-10кВ Д20 - Д94/Д392/КРН-24 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-31-Д155	241	27.04.2019	27.04.2019	Во время ремонта КЛ-10кВ РП-31-Д155 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в РП-31, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "С" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в РП-31 на КЛ-10кВ РП-31-Д155 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д131(1)-Д255	247	30.04.2019	30.04.2019	Во время ремонта КЛ-10кВ Д131(1)-Д255 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте ТП-Д255, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали повреждению изоляции одной фазы и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Д255 на КЛ-10кВ Д131(1)-Д255 с однофазным замыканием на землю	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д40-Д84	265	09.05.2019	09.05.2019	Во время ремонта КЛ-10кВ Д40 - Д84 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточным составом и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробое изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д40 - Д84 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-2-Д215	275	18.05.2019	18.05.2019	Во время ремонта КЛ-10кВ Д-2-Д215 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточным составом и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробое изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д-2-Д215 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-20-РП129	281	23.05.2019	23.05.2019	КЛ-10кВ Д-20 - РП-129п проложена вдоль реки Западный Дагомыс в грунте с обильными подземными грунтовыми водами. В процессе эксплуатации, в месте ранее поврежденной изоляции внешней оболочки кабеля произошло медленное проникновение влаги в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробое изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции одной жилы кабеля на КЛ-10кВ Д-20 - РП-129п с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-96-Д139/Д30	282	23.05.2019	23.05.2019	Во время ремонта кабельного участка 10кВ РП-96-опора №1 на КВЛ-10кВ РП-96-Д139/Д30 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в РП-96, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "С" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в РП-96 кабельного участка 10кВ РП-96-опора №1 на КВЛ-10кВ РП-96-Д139/Д30 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Дачи ТП-С600	285	23.05.2019	23.05.2019	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 Дачи ТП-С600 в пролете опор №3-№4.	Обрыв провода на ВЛ-0,4 Дачи ТП-С600 в пролете опор №3-№4 Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины: потеря механической прочности провода	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 Дачи ТП-С600 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия	23.05.2019	23.05.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д19(2)-Д202(1)	304	29.05.2019	29.05.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка Д19(2)-оп.№2 на КВЛ-10кВ Д19(2)-Д202(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке Д19(2)-оп.№2 КВЛ-10кВ Д19(2)-Д202(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д20-Д78	307	31.05.2019	31.05.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д20-Д78 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ Д20-Д78 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10кВ Д20-Д78 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-9-Д218 А	332	12.06.2019	12.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-9-Д218 А произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в двух целых местах с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в двух целых местах на КЛ-10кВ Д-9-Д218 А с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д202-Д391п	333	12.06.2019	12.06.2019	В процессе эксплуатации на вертикальном участке кабеля от ТП-Д202 в сторону ТП-Д391п на КЛ-10кВ Д202 - Д391п произошло стекание пропиточного состава и осушение изоляции, с последующим пробоем изоляции на шейке концевой муфты в ТП-Д202 с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции на шейке концевой муфты в ТП-Д202 на КЛ-10кВ Д202 - Д391п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д217(1)-Д272	334	12.06.2019	12.06.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка Д217-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д217(1)-Д272 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке Д217-оп.№1 КВЛ-10кВ Д217(1)-Д272 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	ПС 220/110 Дагомыс ВВ-10 Д3 КЛ-10 Д21-Д288	335	13.06.2019	13.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д21-Д288 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ Д21-Д288 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-7-Д317	336	13.06.2019	13.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-7-Д317п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в двух целых местах с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в двух целых местах на КЛ-10кВ Д-7 - Д317п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д144-Д194 Б	338	13.06.2019	13.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д144-Д194 Б произошёл снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ Д144-Д194 Б с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Заречная ТП-С912	353	14.06.2019	14.06.2019	В результате проезда автомашины с негабаритным грузом произошел схлест проводов.	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Заречная ТП-С912 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	14.06.2019	14.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д96-Д53/Д109/Д272/Д194	355	12.06.2019	12.06.2019	Из-за изменения свойств и характеристик материалов, в результате длительной эксплуатации (ветровые нагрузки, атмосферные явления), произошло разрушение изолятора на оп.5. КВЛ-10 Д96-Д53/Д194/Д272	Разрушение изолятора на оп.5 КВЛ-10 Д96-Д53/Д194/Д272/РЛНД53, в следствии изменения свойств материалов в результате длительной эксплуатации.	Выполнить внеочередной осмотр КВЛ-10 Д96-Д53/Д109/Д194,Д272 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	12.06.2019	12.06.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д25-Д338	363	20.06.2019	20.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д25-Д338 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ Д25-Д338 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Туманяна ТП-Д129	365	17.06.2019	17.06.2019	В результате проезда автомашины с негабаритным грузом произошел кратковременный схлест проводов.	Схлест проводов АС-35 из-за проезда машины с негабаритным грузом.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Туманяна ТП-Д129 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	17.06.2019	17.06.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	6 (6.3)	ТП-С798	375	22.06.2019	23.06.2019	Разрушение выключателя нагрузки, предохранителей 6кВ, разрядников в РУ-6кВ и АВ-0,4 отходящего фидера 0,4кВ, РВН-0,5 в РУ-0,4кВ, витковое замыкание обмоток силового трансформатора Т-1 из-за попадания молнии в ТП-С798.	Из-за попадания молнии в ТП-С798, произошло разрушение в РУ-6 выключателя нагрузки ВН-6 Т-1 (выключатель нагрузки типа ВНА-10), Разрядников ОПН-6, предохранителей ПР-6 Т-1, разрядников ОПН-0,4, витковое замыкание в обмотках силового трансформатора Т-1, в РУ-0,4 ОПН-П/ЗУУ-04 АВ-0,4 320А	Подготовить документы для оформления страхового случая.	22.06.2019	23.06.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д92-Д197	402	26.06.2019	26.06.2019	В процессе эксплуатации на вертикальном участке кабеля Д197-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д92 - Д197 произошло стекание пропиточного состава и осушение изоляции, с последующим пробоем изоляции на шейке концевой муфты на опоре №1 с межфазным замыканием.	Пробой изоляции на шейке концевой муфты на опоре №1 кабельного участка Д197-оп.№1 КВЛ-10кВ Д92 - Д197 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	26.06.2019	26.06.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Перевал ТП-Д206	403	25.06.2019	25.06.2019	В результате проезда автомашины с негабаритным грузом произошел схлест проводов в пролете опор №9-№10 на ВЛ-0,4 Перевал ТП-Д206.	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Перевал ТП-Д206 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	25.06.2019	25.06.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Н.Посёлок ТП-Д85	405	26.06.2019	26.06.2019	ВЛ-0,4 Н.Поселок ТП-Д85 схлест проводов в пролете опор №7-№8 из-за атмосферных явлений	Из-за шквалистого порыва ветра произошел схлест проводов в пролете опор №7-№8 ВЛ-0,4 Н.Поселок ТП-Д85.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Н.Поселок ТП-Д85 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	26.06.2019	26.06.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Мартовская ТП-Д314	406	27.06.2019	27.06.2019	Под воздействием порывов ветра произошел схлест проводов в пролете опор №5-№6 ВЛ-0,4 Мартовская ТП-Д314, что привело к отключению ВЛ-0,4 Мартовская ТП-Д314	Поверхностное электродуговое повреждение проводов в пролете опор №5-№6 ВЛ-0,4 Мартовская ТП-Д314	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Мартовская ТП-Д314 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	27.06.2019	27.06.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Молодежная-1 ТП-Д76	424	03.07.2019	03.07.2019	Перегорание предохранителей на фазах "А" и "В" ПН-2 250А ТП-Д76 фид. Молодежная из-за установки предохранителей меньшего номинала при достижении номинальных нагрузок.	произошло перегорание предохранителей на фид. Молодежная-1 ТП-Д76 предохранителя на фазах "А" и "В" меньшего номинала при достижении номинальных нагрузок.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Молодежная-1 ТП-Д76 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	03.07.2019	03.07.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д93-Д48	426	27.06.2019	27.06.2019	В результате атмосферных перенапряжений произошло отключение В-10 Д92 в РП-37.	В РП-37 отключился В-10 Д-92 из-за атмосферных перенапряжений.	Выполнить внеочередной осмотр КВЛ-10 Д93-Д197, ВЛ-10 Д48-Д93 и КВЛ-10 Д47-Д48/Д89 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	27.06.2019	27.06.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	РП-37	459	05.07.2019	05.07.2019	В результате атмосферных перенапряжений произошло отключение В-10 Д92 в РП-37	В РП-37 отключился В-10 Д-92 из-за атмосферных перенапряжений.	Выполнить внеочередной осмотр КВЛ-10 РП37-Д92/Д122/Д373 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия.	05.07.2019	05.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Поселок Д139	460	11.07.2019	11.07.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Поселок ТП-Д139 произошло снижение изоляционных свойств с последующим пробоем изоляции трех фаз в целом месте.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-0,4 Поселок ТП-Д139 с трехфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	11.07.2019	11.07.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Целинная - Яблочная ТП-С12	462	12.07.2019	12.07.2019	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошёл обрыв провода фаза "А" в пролете опор №15-№16 ВЛ-0,4 Целинная-Яблочная.	Обрыв провода фаза "А" на ВЛ-0,4 Целинная-Яблочная ТП-С12 в пролете опор №15-№16	Выполнимть внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Целинная - Яблочная и согласно листов осмотра составить технический мероприятия.	12.07.2019	12.07.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д146-Д156	488	20.07.2019	20.07.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д146-Д156 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ Д146-Д156 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д142-Д399п	494	24.07.2019	24.07.2019	Во время ремонта КЛ-10кВ Д142-Д399 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфт ТП-Д399, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали повреждению изоляции одной фазы и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Д399 на КЛ-10кВ Д142-Д399 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	24.07.2019	24.07.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д84-Д193	498	25.07.2019	25.07.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д84-Д193 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д84-Д193 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 С114-С484	505	26.07.2019	26.07.2019	В процессе эксплуатации кабельного участка С484-оп.№1 на КВЛ-6кВ С114-С484 от солнечного воздействия на муфту на оп.№1 и повышенной температуры корпуса произошла разгерметизация и изменение свойств материалов перчатки концевой муфты. При выпадении осадков в виде дождя произошло попадание влаги в сборку муфты, которое привело к повреждению изоляции концевой муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка С484-оп.№1 на КВЛ-6кВ С114-С484 с однофазным замыканием на землю.	Провести внеплановый осмотр концевых муфт на КВЛ-6кВ С114-С484.	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д204-Д150/Д242	506	29.07.2019	29.07.2019	В процессе проведения земляных работ неустановленным лицом в охранной зоне кабельного участка Д242-оп.№6/28 КВЛ-10кВ Д204-Д150/Д242, без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий, произошло механическое повреждение кабельных линий, произошло механическое повреждение экскаватором кабельной линии.	В следствии проведения земляных работ неустановленным лицом в охранной зоне кабельного участка Д242-оп.№6/28 КВЛ-10кВ Д204-Д150/Д242 произошло механическое повреждение экскаватором-погрузчиком кабельной линии в целом месте	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий, в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-17-РП-61	513	01.08.2019	01.08.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-17 - РП-61 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д-17 - РП-61 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	01.08.2019	01.08.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Коттеджи ТП-Д372	514	23.07.2019	23.07.2019	По воздействием порывов ветра произошел схлест проводов в пролете опор №2-№3 ВЛ-0,4 Коттеджи ТП-Д372.	Схлест проводов в пролете опор №2-№3 ВЛ-0,4 Коттеджи ТП-Д372.	Выполнить перетяжку проводов ВЛ-0,4 Коттеджи ТП-Д372.	23.07.2019	23.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №1 ТП-С990	517	26.07.2019	26.07.2019	Под воздействием порывов ветра произошел схлест проводов в пролете опор №10-№11 ВЛ-0,4 №1 ТП-С990.	Схлест проводов в пролете опор №10-№11 ВЛ-0,4 №1 ТП-С990.	Выполнить перетяжку проводов ВЛ-0,4 №1 ТП-С990.	26.07.2019	26.07.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д63-Д200/Д354п/Д345	518	24.07.2019	24.07.2019	ВЛ-10 Д63-Д200/Д345п обрыв вязок провода фаза "В" в пролете №15-№16 и сломана опора №17 из-за падение дерева , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного обильными осадками.	Из-за падения дерева , стоявшего вне охранной зоны ВЛ-10кВ, произошел обрыв язок проводов фазы "В" в пролете опор 15-16 и сломана опора №17 ВЛ-10 Д63-Д200/Д345п/Д354п.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 Д63-Д200/Д345п/Д354п и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	24.07.2019	24.07.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Целинная - Яблочная ТП-С12	522	26.07.2019	26.07.2019	В результате ДТП сбита ж/б опоры №23, №24 ВЛ-0,4 Целинная-Яблочная ТП-С12.	Сломаны ж/б опора №23, №24 ВЛ-0,4 Целинная- Яблочная ТП-С12 в результате ДТП.	Подготовить документы для страхового случая.	26.07.2019	26.07.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д360П-КРН-Д17	543	10.08.2019	10.08.2019	В процессе эксплуатации КЛ-10кВ Д360П-КРН-Д17 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ Д360П-КРН-Д17 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 КРН-Д12-Д279п/КРН-Д18п	559	10.08.2019	10.08.2019	Повреждение корневой системы дерева привело к падению дерева (дуба высотой более 30 метров стоящего вне охранной зоны ВЛ) на ВЛ-10 КРН-Д12-Д279п/КРН-Д18п и обрыв проводов трех фаз в пролете опор №10-№20.	Обрыв провода трех фаз в пролете опор №10-№20 ВЛ-10 КРН-Д12-Д279п/КРН-Д18п в результате падения дерева	Подготовить документацию для оформления страхового случая.	10.08.2019	10.08.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Фруктовая-1 ТП-Д168	560	11.08.2019	11.08.2019	В результате проезда автомашины с негабаритным грузом произошел схлест проводов ВЛ-0,4 Фруктовая ТП-Д168.	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Фруктовая ТП-Д168 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	11.08.2019	11.08.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д148-Д409	562	16.08.2019	16.08.2019	Во время ремонта КЛ-10 Д148-Д409 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфт ТП-Д148, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. эти процессы способствовали повреждению изоляции одной фазы и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Д148 на КЛ-10 Д148-Д409 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д26П-Д372	574	19.08.2019	19.08.2019	В процессе эксплуатации на вертикальном участке кабеля Д26П-оп.№1 КВЛ-10кВ Д26П - Д372 произошло стекание пропиточного состава и осушение изоляции, с последующим пробоем изоляции на шейке концевой муфты на опоре №1 с межфазным замыканием.	Пробой изоляции на шейке концевой муфты на опоре №1 кабельного участка Д26П-оп.№1 КВЛ-10кВ Д26П - Д372 с межфазным замыканием.	Выполнить внеплановый осмотр концевых муфт на КВЛ-10кВ Д26П - Д372.	19.08.2019	19.08.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Дачи ТП-С500	576	16.08.2019	16.08.2019	Из-за падения ветки, сломанной шквалистым порывов ветра, произошел обрыв проводов в пролете опор №1-№2 ВЛ-0,4 Дачи ТП-С500.	Обрыв проводов в пролете опор №1-№2 ВЛ-0,4 Дачи ТП-С500.	Выполнить внеочередной осмотр ВО-0,4 Дачи ТП-С500 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	16.08.2019	16.08.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Ардынка ТП-Д122	577	18.08.2019	18.08.2019	По воздействием порывов ветра произошел схлест проводов в пролете опор №1-№2 ВЛ-0,4 Ардынка ТП-Д122.	Схлест проводов в пролете опор №1-№2 ВЛ-0,4 Ардынка ТП-Д122.	Выполнить перетяжку проводов ВЛ-0,4 Ардынка ТП-Д122.	18.08.2019	18.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Головинка	578	17.08.2019	17.08.2019	В результате атмосферных перенапряжений произошло отключение В-10 Г-10 на ПС 110кВ Головинка.	На ПС 110кВ отключился В-10 Г-10 из-за атмосферных перенапряжений.	Выполнить внеочередной осмотр КВЛ-10 Д141-Д293п, ВЛ-10 Д200-Д293п и согласно листов осмотра составить <u>технические мероприятия</u> .	17.08.2019	17.08.2019
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-17-РП-61	582	22.08.2019	22.08.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-17 - РП-61 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ Д-17 - РП-61 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д113-Д407	584	23.08.2019	23.08.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д113-Д407 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты в ТП-Д113 с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Д113 на КЛ-10кВ Д113-Д407 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 С432-С737П	597	28.08.2019	28.08.2019	В процессе проведения земляных работ неустановленным лицом в охранной зоне КЛ-6кВ С432 - С737 без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение экскаватором кабельной линии.	В следствии проведения земляных работ неустановленным лицом в охранной зоне КЛ-6кВ С432 - С737 произошло механическое повреждение экскаватором кабельной линии в целом месте.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранных зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	-	-
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-96(П)-КРУН(П) Б	628	10.09.2019	10.09.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-96(П) - КРУН(П) Б произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции двух соединительных муфт с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции двух соединительных муфт на КЛ-10кВ РП-96(П) - КРУН(П) Б с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10 Д202-Д391п в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 С737П-С810	631	11.09.2019	11.09.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ С810 - С737 произошло снижение изоляционных свойств, которое привело к повреждению изоляции концевой муфты в ТП-С810 с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-С810 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-6кВ С810 - С737 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д360П-КРН-Д17	637	13.09.2019	13.09.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д360П - КРН-Д17 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д360П - КРН-Д17 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10кВ Д360П - КРН-Д17 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д87-Д86	640	14.09.2019	14.09.2019	Во время ремонта КЛ-10кВ Д86 - Д87 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробую изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д86 - Д87 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10кВ Д86 - Д87 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д45П-Д103/Д102/Д377/Д307	648	17.09.2019	17.09.2019	Во время ремонта кабельного участка оп.№12 - оп.№13 на КВЛ-10кВ Д45П-Д103/Д102/Д377/Д307 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфт на оп.№12, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. эти процессы способствовали повреждению изоляции муфты и перекрытие по поверхности фаз на оболочку кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№12 кабельного участка оп.№12 - оп.№13 КВЛ-10кВ Д45П-Д103/Д102/Д377/Д307 с межфазным замыканием.	Выполнить внеплановый осмотр концевых муфт на КВЛ-10кВ Д45П-Д103/Д102/Д377/Д307.	17.09.2019	17.09.2019
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-С265	649	12.09.2019	12.09.2019	По воздействием порывов ветра произошел схлест проводов в пролете опор №2-№3 ВЛ-0,4 Поселок ТП-С265.	Схлест проводов в пролете опор №2-№3 ВЛ-0,4 Поселок ТП-С265.	Выполнить перетяжку проводов ВЛ-0,4 Поселок ТП-С265	12.09.2019	12.09.2019
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	ТП-Д168	651	15.09.2019	16.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение неподвижных контактов (губок) рубильника РЕ 19-39 630А , в следствии изменения свойств материалов	Нарушение контакта между подвижными и неподвижными частями рубильника тип РЕ 19-39 630А	Выполнить техническое обслуживание оборудования 0,4кВ ТП-Д168.	15.09.2019	16.09.2019
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Целинная - Яблочная ТП-С12	665	20.09.2019	20.09.2019	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 Целинная-Яблочная ТП-С12 в пролете опор №7-№8	Обрыв провода на ВЛ-0,4 Целинная-Яблочная ТП-С12 в пролете опор №7-№8	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 Целинная-Яблочная ТП-С12 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия	20.09.2019	20.09.2019
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Дачи ТП-С538	685	25.09.2019	25.09.2019	В результате проезда автомашины с негабаритным грузом произошел схлест проводов.	Схлест проводов в пролете опор №7-№8 ВЛ-0,4 Дачи ТП-С538.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Дачи ТП-С538 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия	25.09.2019	25.09.2019
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д213	686	27.09.2019	27.09.2019	По воздействием порывов ветра произошел схлест проводов в пролете опор №3-№4 ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д213.	Схлест проводов в пролете опор №3-№4 ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д213	Выполнить перетяжку проводов ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д213.	27.09.2019	27.09.2019
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Овощной ТП-С975	703	05.10.2019	05.10.2019	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 Овощной ТП-С975 в пролете опор №4-№5	Обрыв провода на ВЛ-0,4 Овощной ТП-С975 в пролете опор №4-№5	Выполнить перетяжку проводов ВЛ-0,4 Овощной ТП-С975	05.10.2019	05.10.2019
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д47-Д49	705	28.09.2019	28.09.2019	В результате атмосферных перенапряжений произошло разрушение изоляторов на опоре №2 фаза "А" и фаза "В" ВЛ-10 Д47-Д49	Разрушение изоляторов на опорах №2 фаза "А" и фаза "В" ВЛ-10 Д47-Д49.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 Д47п-Д49 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	28.09.2019	28.09.2019
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110/10 Якорная шель	707	29.09.2019	29.09.2019	В результате атмосферных перенапряжений произошло отключение на пс Якорная Шель В-10 ЯЩ-3.	На ПС 110кВ отключился В-10 ЯЩ-3 из-за атмосферных перенапряжений.	Выполнить внеочередной осмотр КВЛ-10 Д33-ТРП94, КВЛ-10 Д139-Д416, Д416-ТРП96/Д30 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	29.09.2019	29.09.2019
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 В.Поселок ТП-Д122	709	06.10.2019	06.10.2019	В результате сильных порывов ветра произошел схлест и обрыв проводов на ВЛ-0,4 В. Поселок ТП-Д122 в пролете опор №2-№3	оборваны провода в пролете опор №2-№3 ВЛ-0,4 В. Поселок из-за схлеста проводов в пролете опор №2-№3 ВЛ-0,4 В. Поселок ТП-Д122	Выполнить перетяжку проводов ВЛ-0,4 В. Поселок ТП-Д122	06.10.2019	06.10.2019
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-8 - Д139/Д32/Д284	712	04.10.2019	04.10.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Д139-оп.20 на КВЛ-10 ТПР-8-Д139/Д412/Д32/Д284/КРН-Д30 произошло снижение изоляционных свойств, которое привело к повреждению изоляции кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10 Д139-оп.20 на КВЛ-10 ТПР-8-Д139/Д412/Д32/Д284/КРН-Д30 с межфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10 Д139-оп.20 на КВЛ-10 ТПР-8-Д139/Д412/Д32/Д284/КРН-Д30 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	04.10.2019	04.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д100-Д140	715	05.10.2019	05.10.2019	В следствии эксплуатации КВЛ-10 кВ Д100-Д140 произошло снижение изоляционных свойств, которое привело к повреждению изоляции на шейке концевой муфты кабельного участка КЛ-10кВ от ТП-Д100 до оп. №1 с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на участке КЛ-10кВ от ТП-Д100 до оп. №1 КВЛ-10 кВ Д100-Д140 с межфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить кабельный участок КЛ-10кВ от ТП-Д100 до оп. №1 КВЛ-10 кВ Д100-Д140 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	05.10.2019	05.10.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д13П-Д128	735	14.10.2019	14.10.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д13П-Д128 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ Д13П-Д128 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10кВ Д13П-Д128 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП-Д127	744	09.10.2019	09.10.2019	В процессе длительной эксплуатации в образовавшиеся микротрещины попадание конденсата, образовавшегося в результате перепада температур в ночное и дневное время, привело к дуговому перекрытию по поверхности фарфоровых тяг фаз А,В,С на ВН-10 Д126 в ТП-Д127.	Дуговое перекрытие по поверхности фарфоровых тяг фаз А,В,С ВН-10 Д126 в ТП-Д127 .	Выполнить техобслуживание оборудования 10кВ ТП-Д127	09.10.2019	09.10.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д63-Д200/Д354/Д345	745	09.10.2019	10.10.2019	Оборван провод в пролете опор №22- №23 и разрушен изолятор опоры №23 из-за падения дерева, находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта, вызванного обильными осадками;	Из-за падения дерева , стоявшего вне охранной зоны ВЛ-10кВ, произошел обрыв провода в пролете опор №22-№23 и разрушение изолятора фазы "А" на опоре №23 ВЛ-10 Д63-Д200/Д345п/Д354п.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 Д63-Д200/Д354п/Д345п и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	09.10.2019	10.10.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Посёлок ТП-Д214	746	14.10.2019	14.10.2019	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 Посёлок ТП-Д214 в пролете опор №5-№6	Обрыв провода на ВЛ-0,4 Посёлок ТП-Д214 в пролете опор №5-№6	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Посёлок ТП-Д214 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия	14.10.2019	14.10.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТРП	10 (10.5)	ТРП-8	753	13.10.2019	13.10.2019	В процессе длительной эксплуатации в образовавшиеся микротрещины в корпусе трансформаторов тока попадание конденсата, образовавшегося в результате перепада температур в ночное и дневное время, привело к дуговому перекрытию по поверхности трансформаторов тока фазы "А" и проходным изолятором фазы "В" в ячейке СМВ-10 ТРП-8	Дуговое перекрытие по поверхности трансформаторов тока и проходным изолятором фазы "В" СМВ-10 ТРП-8.	Выполнить техническое обслуживание оборудования РУ010кВ ТРП-8	13.10.2019	13.10.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Верхнехобзинская ТП-Д118	758	20.10.2019	20.10.2019	В результате ДТП сбита ж/б опоры №5 ВЛ-0,4 Верхнехобзинская ТП-Д118	Сломана ж/б опоры №5 ВЛ-0,4 Верхнехобзинская ТП-Д118 в результате ДТП.	Подготовить документы для претензионной исковой работы.	20.10.2019	20.10.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д142-Д399п	764	25.10.2019	25.10.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д142-Д399п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ Д142-Д399п с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10кВ Д142-Д399п в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д25-Д338	783	07.11.2019	07.11.2019	В процессе проведения земляных работ неустановленным лицом в охранной зоне КЛ-10кВ Д25-Д338 без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение кабельных линий произошло механическое повреждение экскаватором-погрузчиком кабельной линии.	В следствии проведения земляных работ неустановленным лицом в охранной зоне КЛ-10кВ Д25-Д338 произошло механическое повреждение экскаватором-погрузчиком кабельной линии в целом месте	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранных зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 С552П-С639	789	11.11.2019	11.11.2019	Эксплуатация КЛ-6кВ С552П-С639 в грунтах с высокой степенью коррозионной активности привела к разрушению оболочки кабеля в целом месте. Под воздействием обильных грунтовых вод произошло проникновение влаги в поясную и далее фазную изоляцию, в результате чего была повреждена изоляция кабеля с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ С552П-С639 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-6кВ С552П-С639 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Головинка	794	14.11.2019	14.11.2019	Из-за изменения свойств и характеристик материалов, в результате длительной эксплуатации произошло разрушение опорных изоляторов на шинном мосту 10кВ Т-1 ТП-Д65 и перегорание предохранителей на стороне 10кВ трансформатора Т-1.	Разрушение опорных изоляторов на шинном мосту Т-1, в следствии изменения свойств материалов в результате длительной эксплуатации, что привело к перегоранию предохранителей на стороне 10кВ Т-1.	Выполнить техобслуживание и в/испытания оборудования ТП-Д65.	14.11.2019	14.11.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП-Д214	812	19.11.2019	19.11.2019	Из-за изменения свойств и характеристик материалов, в результате длительной эксплуатации произошло разрушение опорных изоляторов на шинном мосту 10кВ Т-1 ТП-Д214 и перегорание предохранителей на стороне 10кВ трансформатора Т-1.	Разрушение опорных изоляторов на шинном мосту Т-1 из-за изменения свойств материалов в результате длительной эксплуатации, что привело к перегоранию предохранителей на стороне 10кВ Т-1.	Выполнить техобслуживание и в/испытания оборудования ТП-Д214	19.11.2019	19.11.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Окружная ТП-Д255	814	19.11.2019	19.11.2019	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 Окружная ТП-Д255 в пролете опор №7-№8.	Обрыв провода на ВЛ-0,4 Окружная ТП-Д255 в пролете опор №7-№8.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Окружная ТП-Д255 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	19.11.2019	19.11.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Леселидзе ТП-С600	815	19.11.2019	19.11.2019	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 Леселидзе ТП-С600 в пролете опор №3-№4	Обрыв провода на ВЛ-0,4 Леселидзе ТП-С600 в пролете опор №3-№4	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 Леселидзе ТП-С 600и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	19.11.2019	19.11.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 В.Поселок ТП-Д95	816	21.11.2019	21.11.2019	По воздействием порывов ветра произошел схлест проводов в пролете опор №8-№9 ВЛ-0,4 В.Поселок ТП-Д95.	Схлест проводов в пролете опор №8-№9 ВЛ-0,4 В.Поселок ТП-Д95	Выполнить перетяжку проводов ВЛ-0,4 В.Поселок ТП-Д95.	21.11.2019	21.11.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д108	823	22.11.2019	22.11.2019	По воздействием порывов ветра произошел схлест и пережог проводов фаз "А" и "С" в пролете опор №1-№2 ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д108.	Из-за схлеста проводов произошел пережог провода АС-35 в пролете опор №1-№2 ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д108.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д108 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	22.11.2019	22.11.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-С265	841	24.11.2019	24.11.2019	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 Поселок ТП-С265 в пролете опор №5-№6.	Обрыв провода на ВЛ-0,4 Поселок ТП-С265 в пролете опор №5-№6	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Поселок ТП-С265 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	24.11.2019	24.11.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д114-Д17/Д45П	842	24.11.2019	24.11.2019	Падение несанкционированно срубленного дерева, находящегося за охранный зоной ВЛ-10кВ, привело к перекрытию между фазами "А" и "В" в пролете опор 10-11 ВЛ-10 Д17-Д114/Д45п;	Электродуговое перекрытие между фазами "А" и "В" в пролете опор №10-№11 ВЛ-10 Д114-Д17/Д45п .	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 Д17-Д114/Д45п и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	24.11.2019	24.11.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП-Д189	999	28.11.2019	28.11.2019	В результате атмосферных перенапряжений произошло повреждение ОПН-10 фазы "А" и "В" на вводе ТП-Д189 со стороны ВЛ-10 Д189-Д304п.	Из-за атмосферных перенапряжений произошло повреждение ОПН-10 фаза "А" и "В" на вводе в ТП-Д189 ВЛ-10 Д189-Д304п.	Выполнить замену ОПН-10 на вводе в ТП-Д189 со стороны ВЛ-10 Д189-Д304п.	28.11.2019	28.11.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д75	869	29.11.2019	29.11.2019	По воздействием порывов ветра произошел схлест проводов в пролете опор №26-№27 ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д75.	Схлест проводов в пролете опор №26-№27 ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д75	Выполнить перетяжку проводов ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д75.	29.11.2019	29.11.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д189	870	30.11.2019	30.11.2019	По воздействием порывов ветра произошел схлест проводов в пролете опор №17-№18 ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д189.	Схлест проводов в пролете опор №17-№18 ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д189	Выполнить перетяжку проводов ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д189.	30.11.2019	30.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Заречная ТП-Д64	871	01.12.2019	01.12.2019	Схлест проводов в пролете опор №17-№18 ВЛ-0,4 Заречная ТП-Д64.	Схлест проводов в пролете опор №17-№18 ВЛ-0,4 Заречная ТП-Д64	Выполнить перетяжку проводов ВЛ-0,4 Заречная ТП-Д64.	01.12.2019	01.12.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д25-Д388	872	30.11.2019	30.11.2019	Обрыв вьзки провода фазы "А" на опор №5 КВЛ-10 Д25-Д388 из-за падение дерева , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного обильными осадками, сильными порывами ветра	обрыв вьзки провода АС-50/8 на опор №5 КВЛ-10 Д25-Д388.	Выполнить внеплановый осмотр и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д31-Д57/Д357	882	03.12.2019	03.12.2019	Во время ремонта кабельного участка 10кВ Д57 - оп.№1 на КВЛ-10кВ Д31 - Д57/Д357 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-Д57, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "С" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля, с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Д57 кабельного участка 10кВ Д57 - оп.№1 на КВЛ-10кВ Д31 - Д57/Д357, с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10 Д202-Д391п в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д160-Д184	905	11.12.2019	11.12.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д160-Д184 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д160-Д184 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10кВ Д160-Д184 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТРП	10 (10.5)	ТРП-96	906	02.12.2019	02.12.2019	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошла разрегулировка механизма реле тока прямого действия типа РТВ и отключение МВ-10 ТРП94(2) по току нагрузки.	отключение МВ-10 ТРП94(2) из-за разрегулировки механизма реле тока прямого действия типа РТВ по току нагрузки.	Выполнить внеочередную проверку РЗА в ТРП-96 МВ-10 ТРП-94(2) (КРН(2))	02.12.2019	02.12.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д199	908	03.12.2019	03.12.2019	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д177 в пролете опор №6-№7.	Обрыв провода на ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д199 в пролете опор №6-№7.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д199 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	03.12.2019	03.12.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Жигулевская ТП-Д275	909	05.12.2019	05.12.2019	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 Жигулевская ТП-Д275 в пролете опор №3-№4.	Обрыв провода на ВЛ-0,4 Жигулевская ТП-Д275 в пролете опор №3-№4.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Жигулевская ТП-Д275 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	05.12.2019	05.12.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Беранда ТП-Д190	910	04.12.2019	04.12.2019	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 Беранда ТП-Д190 в пролете опор №9-№10.	Обрыв провода на ВЛ-0,4 Беранда ТП-Д190 в пролете опор №9-№10.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Беранда ТП-Д190 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	04.12.2019	04.12.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	ТП-Д199	911	08.12.2019	08.12.2019	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала теплового ррасцепителя, произошло отключение АВ-0,4 Поселок ТП-Д199.	Отключение АВ-0,4 Поселок ТП-Д199 из-за неисправного теплового расцепителя.	Выполнить замену автоматического выключателя АВ-0,4 Поселок ТП-Д199	08.12.2019	08.12.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №1 ТП-Д390	913	09.12.2019	09.12.2019	При монтаже вновь вводимой ВЛ-0,4 №1 ТП-Д390 была нарушена изоляция провода СИП2А выход из ТП-до опоры №1.	Повреждение изоляции провода СИП2А-3x70+1x54,6 ввода ВЛ-0,4 №1 ТП-Д390	Выполнить замену ввода ВЛ-0,4 №1 ТП-Д390.	09.12.2019	09.12.2019
Дагомынский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д74	917	14.12.2019	14.12.2019	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д74 в пролете опор №9/6-№9/7.	Обрыв провода на ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д74 в пролете опор №9/6-№9/7.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д74 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	14.12.2019	14.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д40-Д84	926	19.12.2019	19.12.2019	Во время ремонта КЛ-10кВ Д40-Д84 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробое изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д40-Д84 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-8-Д73/Д36	934	26.12.2019	26.12.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка РП-8 - оп.№1 на КВЛ-10кВ РП-8-Д73/Д36 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке РП-8 - оп.№1 на КВЛ-10кВ РП-8-Д73/Д36 с однофазным замыканием на землю.	Согласно требований СТО 34.01-23.1-001-2017: на КЛ со сроком эксплуатации более 15 лет, на которых удельное число отказов из-за электрического про-боя составляет 30и более отказов на 100км в год не проводить профилактические высоковольтные испытания. Срок эксплуатации кабельного участка РП-8 - оп.№1 на КВЛ-10кВ РП-8-Д73/Д36 составляет 47 лет с удельным числом отказов 235у.е. на 100 км в год. В связи с чем, данную КЛ исключить из многолетнего графика профилактических испытаний.	-	-
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТРП	10 (10.5)	РП-55	944	27.12.2019	27.12.2019	Из-за изменения свойств и характеристик материалов, в результате длительной эксплуатации, произошло повреждение изолятора на ЛР-10 Д-16 ячейки В-10 Д-16 изолятора фаза "А".	Разрушение изолятора фаза "А" на ЛР-10 Д-16 ячейки В-10 Д-16 в РП-55, в следствии изменения свойств материалов в результате длительной эксплуатации.	Выполнить техническое обслуживание и высоковольтные испытания ячейки В-10 Д-16 в РП-55	27.12.2019	27.12.2019
Дагомысский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТРП	10 (10.5)	РП-37	945	26.12.2019	26.12.2019	Из-за изменения свойств и характеристик материалов, в результате длительной эксплуатации, произошло разрушение изолятора на ЛР-10 Д-12 в ячейке В-10 Д-12 в РП-37..	Разрушение изолятора фаза "В" на ЛР-10 Д-12, в следствии изменения свойств материалов в результате длительной эксплуатации.	Выполнить техническое обслуживание и высоковольтные испытания ячейки В-10 Д-12 РП-37	26.12.2019	26.12.2019
Краснополянский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ Березовый ТП-К38	71	17.01.2019	17.01.2019	в следствии эксплуатации, воздействия окружающей среды на крепление СИП к опоре, на нем образовалась коррозия, что в свою очередь привело к разрушению крепления и срыву провода с оп. №14 ВЛ-0,4 Березовый ТП-К38	обрыв СИП ВЛ 0,4 ф.Березовый ТП-К38 с опоры №14 по причине коррозии крепления	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	17.01.2019	17.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснополянский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К93(1)-К99(1)	139	02.03.2019	02.03.2019	КЛ-10кВ К93(1)-К99(1) проложена вдоль реки Мацеста в грунте с обильными подземными грунтовыми водами. В процессе эксплуатации, в месте ранее поврежденной изоляции внешней оболочки кабеля произошло медленное проникновение влаги в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробую изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции одной жилы кабеля на КЛ-10кВ К93(1)-К99(1) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромоторами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Краснополянский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Медовеевка ТП-К365	272	06.05.2019	06.05.2019	в следствии эксплуатации, воздействия окружающей среды на креплении проводов к опоре образовалась коррозия, что привело к разрушению крепления и срыву провода с оп. №6 ВЛ-0,4 Медовеевка ТП-К365	обрыв вязки на опоре №6 ВЛ-0,4 Медовеевка ТП-К365	выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Медовеевка ТП-К365 и составить мероприятия по устранению замечаний выявленных при проведении осмотра	06.05.2019	06.05.2019
Краснополянский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К53(2)-К66(2)	290	24.05.2019	24.05.2019	Во время прокладки КЛ-10кВ К53(2)-К66(2) была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробую изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ К53(2)-К66(2) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Краснополянский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К53(1)-К66(1)	291	24.05.2019	24.05.2019	Во время прокладки КЛ-10кВ К53(1)-К66(1) была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробую изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ К53(1)-К66(1) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Краснополянский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 К11П-К212/К364П	300	29.05.2019	29.05.2019	Во время прокладки кабельного участка К11П-оп.№1 на КВЛ-10кВ К11П-К364П/К212 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте на оп. №1, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. эти процессы способствовали повреждению изоляции одной фазы и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка К11П-оп.№1 на КВЛ-10кВ К11П-К364П/К212 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснополянский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К20-К143(1)	381	25.06.2019	25.06.2019	Во время прокладки КЛ-10кВ К20 - К143(1) была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробоем изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ К20 - К143(1) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Краснополянский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Кш-2-К12П/КРН-К80П	540	08.08.2019	08.08.2019	Во время ремонта кабельного участка Кш-2 - оп.№1 на КВЛ-10кВ Кш-2-К12П/КРН-К80П была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробоем изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке Кш-2 - оп.№1 КВЛ-10кВ Кш-2-К12П/КРН-К80П с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	08.08.2019	08.08.2019
Краснополянский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	ТП-К118	827	25.11.2019	25.11.2019	Обнаружен отключенный коммутационный аппарат АВ-0,4 Т-1 в ТП-118 предположительно по причине плохой устойчивости к воздействию вибрации	Техническая причина отсутствует	Обеспечить включение коммутационного аппарата после устранения замечаний.	25.11.2019	25.11.2019
Краснополянский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Магазин. ТП-к75	873	29.11.2019	29.11.2019	Короткое замыкание на вводном автомате абонента ИП Князева М.А.	Техническая причина отсутствует	Обеспечить готовность восстановления нормальной схемы питания потребителя после окончания работ по ремонту оборудования абонентом ИП Князева М.А.	29.11.2019	29.11.2019
Краснополянский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ТП-К13 ВЛ-0,4 Бырдин-2	874	29.11.2019	29.11.2019	У абонента Гришкевич А.А. сгорел вводной автомат.	Техническая причина отсутствует	Обеспечить готовность восстановления нормальной схемы питания потребителя Гришкевич А.А. после окончания работ по ремонту оборудования абонентом.	-	-
Краснополянский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 ТРП-103(1)-К29(1)	915	15.12.2019	15.12.2019	При прокладке КЛ-10кВ РП-103(1)-К29(1) в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, что в процессе эксплуатации привело к продавливанию оболочки кабеля в целом месте. При эксплуатации кабеля с поврежденной оболочкой повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробоем изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ РП-103(1)-К29(1) с однофазным замыканием на землю.	Провести внеплановое испытание оболочки кабеля марки АПвПу2г - х185/50-10 на КЛ-10кВ РП-103(1)-К29(1).	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л1150-Л1180	39	14.01.2019	14.01.2019	В результате длительных дождей произошла подвижка грунта на склоне, что привело к нарушению изоляции в целом месте КЛ-10кВ Л1150-Л1180 и однофазному замыканию на землю с последующим разрывом кабеля.	Разрыв кабеля КЛ-10кВ Л1150-Л1180 в следствии подвижки грунта на склоне.	Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. восстановить КЛ-10кВ Л1150-Л1180.	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 Л23-Л24/Л193/Л243	72	20.01.2019	20.01.2019	В результате длительной эксплуатации произошло ослабление болтового соединения на плащечном зажиме шлейфа, его нагрев с последующим отгоранием провода, что привело к однофазному замыканию на "землю".	Ослабление болтового соединения на плащечном зажиме шлейфа, его нагрев с последующим отгоранием провода.	Мастеру ВЛ Щербине С.Н. произвести внеплановый ИТР осмотр КВЛ-10кВ Л23-Л24/Л193/Л243, по результатам осмотра разработать технические мероприятия.	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л87-Л173	91	04.02.2019	04.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Л87-Л173, что привело к однофазному замыканию на "землю".	Снижение изоляционных свойств и пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Л87-Л173.	Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. произвести внеплановый осмотр кабельной трассы КЛ-10кВ Л87-Л173.	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 кВ Аш-1-Л172	92	04.02.2019	04.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и пробой изоляции КВЛ-10кВ Аш-1 -Л172 в шейке соединительной муфты с последующим однофазным замыканием на "землю".	Снижение изоляционных свойств и пробой изоляции КВЛ-10кВ Аш-1 -Л172 в шейке соединительной муфты с последующим однофазным замыканием на "землю".	Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. произвести внеплановый осмотр трассы КВЛ-10кВ Аш-1-Л172.	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л51-Л71	93	04.02.2019	04.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Л51-Л71, что привело к однофазному замыканию на "землю".	Снижение изоляционных свойств и пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Л51-Л71, что привело к однофазному замыканию на "землю".	Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. провести внеочередные проф.испытания КЛ-10кВ Л51-Л71.	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л72-Л89	117	15.02.2019	15.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств КЛ-10кВ Л72-Л89 и пробой в шейке соединительной муфты с последующим однофазным замыканием на "землю".	Снижение изоляционных свойств КЛ-10кВ Л72-Л89 и пробой изоляции в шейке соединительной муфты с последующим однофазным замыканием на "землю".	Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. произвести проф.испытания КЛ-10кВ Л72-Л89	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 Л58-Л169	118	19.02.2019	19.02.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств соединительной муфты КВЛ-10кВ Л58-Л169 и пробой изоляции с последующим однофазным замыканием на "землю".	Снижение изоляционных свойств соединительной муфты КВЛ-10кВ Л58-Л169 и пробой изоляции с последующим однофазным замыканием на "землю".	Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. произвести внеплановый ИТР осмотр вывода КЛ-10кВ ТП-Л58 до опоры №1 КВЛ-10кВ Л58-Л169 и по результатам осмотра разработать технические мероприятия	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л11-Л144	144	01.03.2019	01.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Л11 -Л144, что привело к однофазному замыканию на "землю".	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Л11 -Л144, что привело к однофазному замыканию на "землю".	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10кВ Л11-Л144 в программу реконструкции и реновации сетей	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л92-Л124	174	15.03.2019	15.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Л92-Л124, что привело к однофазному замыканию на "землю".	Снижение изоляционных свойств и пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Л92-Л124, что привело к однофазному замыканию на "землю".	Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. восстановить КЛ-10кВ Л92-Л124	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Вк5-Л258	180	23.03.2019	23.03.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств КЛ-10кВ Вк-5-Л258 и пробой изоляции с последующим однофазным замыканием на "землю".	Снижение изоляционных свойств КЛ-10кВ Вк-5-Л258 и пробой изоляции с последующим однофазным замыканием на "землю".	Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. восстановить КЛ-10 Вк-5-Л258.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Вк23-Л280	270	09.05.2019	09.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств КЛ-10кВ Вк-23-Л280 и пробой изоляции с последующим однофазным замыканием на "землю".	Снижение изоляционных свойств КЛ-10кВ Вк-23-Л280 и пробой изоляции с последующим однофазным замыканием на "землю".	Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. произвести проф.испытания КЛ-10 Вк-23-Л280.	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л169-Л293	284	18.05.2019	18.05.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств КЛ-10кВ Л169-Л293 и пробой изоляции с последующим однофазным замыканием на "землю".	снижение изоляционных свойств КЛ-10кВ Л169-Л293 и пробой изоляции с последующим однофазным замыканием на "землю".	Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. произвести внеплановый ИТР осмотр кабельной трассы. По результатам осмотра разработать технические мероприятия.	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Павлова ТП-Л9	344	08.06.2019	08.06.2019	В результате порывов ветра произошел схлест проводов в пролете опор № 10-№11.	Поверхностное перекрытие проводов ф. А и С в результате схлеста.	Мастеру ВЛ произвести осмотр ВЛ-0,4 Павлова от ТП-Л9 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках выполненных голым проводом	08.06.2019	08.06.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Тихорецкая ТП-Л159	345	09.06.2019	09.06.2019	В процессе длительной эксплуатации, в следствии нарушения структуры материала произошел обрыв провода на вводе в дом № 16 ул. Тихорецкая	Обрыв провода на вводе в дом № 16 ул. Тихорецкая	Мастеру ВЛ Дегтяреву Е.И. произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 Тихорецкая и по результатам осмотра подготовить технические мероприятия.	09.06.2019	09.06.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л123-Л305	346	12.06.2019	12.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств КЛ-10кВ Л123-Л305 и пробой изоляции с последующим однофазным замыканием на "землю".	Снижение изоляционных свойств КЛ-10кВ Л123-Л305 и пробой изоляции с последующим однофазным замыканием на "землю".	Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. восстановить КЛ-10 Л123-Л305.	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Вк5-Л258	347	13.06.2019	13.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Вк-5-Л258 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с последующим однофазным замыканием на землю.	Снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10кВ Вк-5-Л258 с последующим однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10кВ Вк-5-Л258 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л159-Л293	356	16.06.2019	16.06.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств КЛ-10 Л159-Л293 и пробой изоляции в целом месте с последующим однофазным замыканием на "землю".	Снижение изоляционных свойств КЛ-10 Л159-Л293 и пробой изоляции в целом месте с последующим однофазным замыканием на "землю".	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Л159-Л293 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Поселок ТП-Л17	383	22.06.2019	22.06.2019	В результате не равномерного распределение нагрузок ВЛ 0,4 кВ от ТП-Л17 ф.Поселок, произошло перегорание ПН-2 400/400 в ТП-Л17 ф.Посёлок по фазе "А".	Перегорание ПН2-0,4кВ 400/400 по ф."В". В результате не равномерного распределение нагрузок на ВЛ-0,4кВ.	Произвести перераспределение нагрузок ВЛ-0,4 от ТП-Л17 ф.Посёлок.	22.06.2019	22.06.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л129-Л176	384	21.06.2019	21.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Л129-Л176 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с последующим однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10кВ Л129-Л176 с последующим однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10кВЛ129-Л176 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от ТП-Л166 ф.Бирюзовый	385	19.06.2019	19.06.2019	В результате не равномерного распределение нагрузок ВЛ 0,4 кВ от ТП-Л166 ф.Бирюзовый, произошло перегорание ПН-2 400/400 в ТП-Л166 ф.Бирюзовый по фазе "В".	Перегорание ПН2-0,4кВ 400/400 по ф."В". В результате не равномерного распределение нагрузок на ВЛ-0,4кВ.	Произвести перераспределение нагрузок.	19.06.2019	19.06.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от ТП-Л98 ф.Айвазовского	386	17.06.2019	17.06.2019	В результате порывов ветра произошел схлест проводов ВЛ 0,4 кВ от ТП-Л98 ф.Айвазовского в пролете 1/2-1/3 .	Поверхностное перекрытие голых проводов фазы А и В в результате схлеста	Произвести после аварийный осмотр ВЛ 0,4 кВ от ТП-Л98 ф.Айвазовского на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках выполненных голым проводом.	17.06.2019	17.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Ладья ТП-Л128	454	06.07.2019	06.07.2019	В результате не равномерного распределение нагрузок ВЛ 0,4 кВ Ладья ТП-Л128, произошло перегорание ПН-2 250/250 в ТП-Л128 ф.Ладья по фазе "С".	Перегорание ПН2 0,4кВ 250/250 ф. "С" в результате неравномерного распределения нагрузок на ВЛ-0,4.	Произвести перераспределение нагрузок ВЛ 0,4 Ладья ТП-Л128 .	06.07.2019	06.07.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Массив ТП-Л21	458	12.07.2019	12.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло ослабление крепления и обрыв вязок ф. "В" на опоре № 12,13 ВЛ-0,4 кВ Массив ТП-Л21.	Ослабление крепления и обрыв вязок ф. "В" на опоре № 12,13 ВЛ-0,4 кВ Массив ТП-Л21.	Выполнить внеплановый осмотр и ТВК ВЛ-0,4 кВ Массив ТП-Л21.	12.07.2019	12.07.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Вокзал ТП-Л25	527	24.07.2019	24.07.2019	В результате падения ветки дерева на провода произошел обрыв провода в пролетах оп. №1-2 - №13 на ВЛ-0,4кВ Вокзал от ТП-Л25.	В результате падения ветки дерева на провода произошел обрыв провода в пролетах оп. №1-2 - №1-3 на ВЛ-0,4кВ Вокзал от ТП-Л25.	Мастеру производственного участка произвести вырубку угрожающих деревьев (веток).	24.07.2019	24.07.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Магри	529	02.08.2019	02.08.2019	При прохождении грозового фронта, возникли атмосферные перенапряжения, в результате чего на ПС 110кВ Магри от МТЗ отключился ВВ-10 ф. Мг-4. РПВ - успешно.	При прохождении грозового фронта, возникли атмосферные перенапряжения, в результате чего на абонентском ТП-Л21 1п произошло разрушение РВП-10, в следствии чего на ПС 110кВ Магри от МТЗ отключился ВВ-10 ф. Мг-4.	Абоненту гр. Баженовой Н.Н. обеспечить замену разрушенного РВП-10 на ТП-Л21 1п.	02.08.2019	02.08.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л172-Л273	537	05.08.2019	05.08.2019	В результате механического повреждения оболочки кабеля при прокладке, произошло снижение изоляционных свойств и пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Л172-Л273 с последующим однофазным замыканием на "землю".	Снижение изоляционных свойств и пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Л172-Л273 с последующим однофазным замыканием на "землю".	Мастеру производственного участка произвести внеплановые проф.испытания КЛ-10 Л172-Л273	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 Мг4-Л57	541	06.08.2019	06.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и пробой изоляции концевой муфты в ТП-Л57 КВЛ-10кВ Мг-4 - Л57 с последующим междуфазным замыканием.	Снижение изоляционных свойств и пробой изоляции концевой муфты в ТП-Л57 КВЛ-10кВ Мг-4 - Л57 с последующим междуфазным замыканием.	Мастеру производственного участка провести внеплановый осмотр концевых муфт.	06.08.2019	06.08.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ РП-39(II)-Л13(II)	546	10.08.2019	10.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и пробой изоляции концевой муфты в ТП-Л13 КЛ 10кВ РП-39(II) - Л13(II) с последующим однофазным замыканием на "землю".	Снижение изоляционных свойств и пробой изоляции концевой муфты в ТП-Л13 КЛ 10кВ РП-39(II) - Л13(II) с последующим однофазным замыканием на "землю".	Мастеру производственного участка произвести внеплановый осмотр кабельных муфт КЛ-10 кВ РП-39(II) - Л13(II).	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП Л138	557	14.08.2019	14.08.2019	Ослабление контакта на Р-0,4кВ Т-1 ф. "В", его нагрев, что привело к междуфазному замыканию, в следствии чего перегорели ПК-10 Т-1 ф.В, ф.С	Ослабление контакта на Р-0,4кВ Т-1 ф. "В", его нагрев, что привело к междуфазному замыканию, в следствии чего перегорели ПК-10 Т-1 ф.В, ф.С	Мастеру производственного участка произвести внеплановый осмотр с применением ТВК и разработать технические мероприятия по результатам осмотра.	14.08.2019	14.08.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 GSM ТП-Л8	558	12.08.2019	12.08.2019	В результате брака при изготовлении в ПН-2 часть плавких вставок не была припаяна, в следствии чего номинальный ток плавкой вставки не составлял 250А.	В ПН-2 часть плавких вставок не была припаяна, в следствии чего номинальный ток плавкой вставки не составлял 250А.	Мастеру производственного участка произвести внеплановый осмотр оборудования ТП-Л8 с применением ТВК.	12.08.2019	12.08.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Л95-Л246/Л116	566	18.08.2019	18.08.2019	В результате длительной эксплуатации и ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №1-№2 ВЛ-10кВ Л95-Л246/Л116. В результате длительной эксплуатации и ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №1-№2 ВЛ-10кВ Л95-Л246/Л116.	Произошел обрыв провода в пролете опор №1-№2 ВЛ-10кВ Л95-Л246/Л116.	Мастеру производственного участка произвести внеплановый ИТР осмотр и разработать технические мероприятия по результатам осмотра.	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 Л24-Л113	568	17.08.2019	17.08.2019	В результате неблагоприятных погодных условий (гроза, ветер) произошло падение ветки на провода КВЛ-10 ВЛ-10 Л24-Л113, что привело к повреждению изоляторов ф. А, С на опоре №38.	Падение ветки на провода КВЛ-10 ВЛ-10 Л24-Л113, что привело к повреждению изоляторов ф. А, С на опоре №38.	Мастеру производственного участка произвести внеплановый ИТР осмотр и разработать технические мероприятия по результатам осмотра.	17.08.2019	17.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 Л21-Л130	569	17.08.2019	17.08.2019	В результате удара молнии произошло падение дерева на провода и опоры ВЛ-10 ВЛ-10 Л21-Л130, что привело к излому и падению опоры №10, обрыву проводов в пролетах опор № 9-№10-№11, повреждению траверсы на опоре №10 и изоляторов на опорах №10, №11	В результате падения дерева на провода и опоры ВЛ-10 ВЛ-10 Л21-Л130, произошло излом и падение опоры №10, обрыв проводов в пролетах опор № 9-№10-№11, повреждение траверсы на опоре №10, повреждение изоляторов на опорах №10, №11	Мастеру производственного участка произвести чистку трассы.	17.08.2019	17.08.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 Л181-Д69/Л261	620	01.09.2019	01.09.2019	В результате порывов ветра произошло падение ветки на провода КВЛ-10 Д69-Л181/Л261, что привело к схлесту проводов ф. В, С и междуфазному короткому замыканию.	Падение ветки на провода КВЛ-10 Д69-Л181/Л261, что привело к схлесту проводов ф. В, С и двухфазному короткому замыканию.	Мастеру производственного участка произвести чистку трассы КВЛ-10 Д69-Л181/Л261	01.09.2019	01.09.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л12-Л104	639	13.09.2019	13.09.2019	В процессе длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Л12-Л104 с последующим однофазным замыканием на землю.	Снижение изоляционных свойств и пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Л12-Л104 с последующим однофазным замыканием на землю.	Мастеру производственного участка восстановить КЛ-10 Л12-Л104.	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л53н.-53ст.	660	19.09.2019	19.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Л53ст-Л53Н с последующим однофазным замыканием на землю.	Снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Л53ст-Л53Н с последующим однофазным замыканием на землю.	Мастеру производственного участка произвести внеплановые проф.испытания КЛ-10 Л53ст-Л53Н.	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ 0,4 кВ от ТП-Л96 ф.Общ. Судоверфи	672	23.09.2019	23.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте КЛ-0,4кВ Общ. Судоверфи ТП-Л96 с последующим междуфазным замыканием.	Снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте КЛ-0,4кВ Общ. Судоверфи ТП-Л96 с последующим междуфазным замыканием.	Мастеру производственного участка произвести внеплановый замер сопротивления изоляции КЛ-0,4 Общ. Судоверфи ТП-Л96.	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л 209п-ТРП 15	694	28.09.2019	28.09.2019	В результате механического повреждения оболочки кабеля при прокладке, произошло снижение изоляционных свойств и пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Л209п-РП-15 с последующим междуфазным замыканием.	Снижение изоляционных свойств и пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Л209п-РП-15 с последующим междуфазным замыканием.	Мастеру производственного участка произвести внеплановые проф. испытания КЛ-10кВ Л209п-РП-15	28.09.2019	28.09.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л53н.-53ст.	695	28.09.2019	28.09.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Л53ст-Л53Н с последующим междуфазным замыканием.	Снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Л53ст-Л53Н с последующим междуфазным замыканием.	Мастеру производственного участка произвести внеплановые проф.испытания КЛ-10кВ Л53н-Л53ст.	28.09.2019	28.09.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС-110/10 Магри тяговая ф. Мг-1	696	30.09.2019	30.09.2019	В результате порывов ветра произошло отключение ВВ-10 Мг-1 на ПС 110/10 кВ Магри тяговая.	В результате порывов ветра произошло отключение ВВ-10 Мг-1 на ПС 110/10 кВ Магри тяговая.	Мастеру производственного участка произвести внеплановый ИТР-осмотр участков ВЛ-10 по ф. Мг-1. По результатам осмотра разработать технические мероприятия	30.09.2019	30.09.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Поселок ТП-Л37	727	09.10.2019	09.10.2019	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности провода в месте вязки на опоре № 6/3.	Обрыв вязки на опоре № 6/3 ВЛ-0,4 Поселок ТП-Л37.	Мастеру производственного участка произвести внеплановый ИТР-осмотр ВЛ-0,4кВ Поселок ТП-Л37. По результатам осмотра разработать технические мероприятия	09.10.2019	09.10.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 кВ Л125н-Л208	773	02.11.2019	02.11.2019	В результате механического повреждения оболочки кабеля при прокладке, произошло снижение изоляционных свойств и пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Л125н-Л208 с последующим междуфазным замыканием.	Снижение изоляционных свойств и пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Л125н-Л208 с последующим междуфазным замыканием.	Мастеру производственного участка произвести внеплановые ВВИ КЛ-10кВ Л125н-Л208	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Быт ТП-Л50	787	09.11.2019	09.11.2019	В результате брака при изготовлении в ПН-2 часть плавких вставок не была припаяна, в следствии чего номинальный ток плавкой вставки не составлял 250А.	В ПН-2 часть плавких вставок не была припаяна, в следствии чего номинальный ток плавкой вставки не составлял 250А.	Мастеру производственного участка произвести внеплановый осмотр оборудования ТП-Л50 с применением ТВК.	09.11.2019	09.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 ТП-Л121 ф.Одоевского, 7-11	817	19.11.2019	19.11.2019	Под воздействием порыва ветра упала ветка с дерева, на провода с перекрытием ф."В""С", в пролете опор № 3-№4, что привело к отключению ВЛ 0,4 кВ Одоевского от ТП-Л121.	Перекрытие провода ф."В","С" ВЛ 0,4 кВ Одоевского от ТП-Л121.	Мастеру производственного участка произвести чистку ДКР ВЛ 0,4 кВ Одоевского от ТП-Л121 в пролете опор №1-5.	19.11.2019	19.11.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Тереник ТП-Л208	818	20.11.2019	20.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло ослабление контакта на вводе от ВЛ 0,4 кВ Тереник от ТП-Л208 опора №8/3.	Отсутствие контакта на вводе от ВЛ 0,4 кВ Тереник от ТП-Л208 опора №8/3.	Мастеру производственного участка произвести внеплановый ИТР-осмотр ВЛ-0,4кВ Тереник ТП-Л208.	20.11.2019	20.11.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Л121-Л130	819	21.11.2019	21.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло старение полиэтиленового колпачка для фиксации изолятора, в результате чего произошел срыв изолятора на опоре №4 ф."В", что привело к отключению выключателя ВЛ-10кВ Л121-Л130.	Высыхание полиэтиленового колпачка для фиксации изолятора на ВЛ-10 Л121-Л130 опора №4 ф."В".	Мастеру производственного участка произвести внеплановый ИТР-осмотр участков ВЛ-10 кВ Л121-Л130. По результатам осмотра разработать технические мероприятия.	21.11.2019	21.11.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 2-й км ТП-Л128	820	23.11.2019	23.11.2019	Под воздействием порыва ветра упала ветка с дерева, на провода с перекрытием ф."А""С", в пролете опор № 7-№8, что привело к отключению ВЛ 0,4 кВ 2-й км ТП-Л128.	Перекрытие провода ф."А","С" ВЛ 0,4 кВ 2-й км ТП-Л128.	Мастеру производственного участка произвести чистку ДКР ВЛ 0,4 кВ от ТП-Л128 ф. 2-й км в пролете опор №3-9.	23.11.2019	23.11.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Вк5-Л1258	833	26.11.2019	26.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Вк-5-Л1258 с последующим однофазным замыканием на землю.	Снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Вк-5-Л1258 с последующим однофазным замыканием на землю.	Мастеру производственного участка произвести внеплановые проф.испытания КЛ-10 Вк5-Л1258.	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Волконка	834	27.11.2019	27.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Л123-Л180 с последующим межфазным замыканием.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Л123-Л180 с последующим межфазным замыканием.	Мастеру производственного участка произвести внеплановые проф.испытания КЛ-10 Л123-Л180.	27.11.2019	27.11.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Изумрудная ТП-Л173	855	30.11.2019	30.11.2019	Под воздействием порыва ветра упала ветка с дерева, на провода с перекрытием ф."А""В", в пролете опор № 2-№3, что привело к отключению ВЛ 0,4 кВ ф. Изумрудный от ТП-Л173.	Перекрытие провода ф."А","В" ВЛ 0,4 кВ ф. Изумрудный от ТП-Л173.	Мастеру производственного участка произвести чистку ДКР ВЛ 0,4 кВ ф. Изумрудный от ТП-Л173 в пролете опор №1-4.	30.11.2019	30.11.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Л125-Л241/Л165/Л155п/Л194п	856	30.11.2019	30.11.2019	Под воздействием порыва ветра упала ветка с дерева, на провода с перекрытием ф."А""В", КВЛ-10 Л125-Л241п в пролете опор № 8-№9, что привело к отключению В-10 Аш-1 на ПС 110/10 кВ Аше.	Перекрытие провода ф."А","В" КВЛ-10 Л125-Л241п в пролете опор №8-9	Мастеру производственного участка произвести чистку ДКР КВЛ-10 Л125-Л241п в пролете опор №4-12.	30.11.2019	30.11.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 кВ РП39-Л34/Л1135/Л1217	857	30.11.2019	30.11.2019	В результате неблагоприятных погодных условий, произошел удар молнии в КТП, что привело к перекрытию опорных изоляторов на нижних контактах ТР-10 Т-1 в ТП-Л219, в результате чего отключился МВ-10 кВ Л34/Л1135/Л1217 в ТРП-39.	Перекрытие опорных изоляторов в ТП-Л219 ячейка ТР-10 Т-1 ф."В","С".	Мастеру производственного участка произвести внеочередной осмотр оборудования ТП-Л219 с применением ТВК.	30.11.2019	30.11.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Аше	858	30.11.2019	30.11.2019	В результате порывов ветра, принесло посторонний предмет из вне охранной зоны, на ВЛ-10 Л42-Л221п в пролете опор №1-2, с перекрытием ф."А"."В", что привело к отключению В-10 Аш-9 на ПС 110/10 кВ Аше.	Перекрытие проводов ф."А","В", на ВЛ-10 Л42-Л221п в пролете опор №1-2, что привело к отключению В-10 Аш9 на ПС 110 кВ Аше.	Мастеру производственного участка произвести внеплановый ИТР-осмотр участков ВЛ-10 Л42-Л221п. По результатам осмотра разработать технические мероприятия.	30.11.2019	30.11.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Адыгхабль ТП-Л45	859	29.11.2019	29.11.2019	В результате длительной эксплуатации произошло ослабление крепления и обрыв вязок ф. "А" на опоре № 5 ВЛ 0,4 кВ от ТП-Л45 ф. Адыгхабль.	Ослабление крепления и обрыв вязок ф. "А" на опоре № 5 ВЛ 0,4 кВ от ТП-Л45 ф. Адыгхабль.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от ТП-Л45 ф. Адыгхабль с оформлением листа осмотра.	29.11.2019	29.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Л53-Л54/Л111/Л132/Л286	879	04.12.2019	04.12.2019	В результате порывов ветра, принесло ветку извне охранной зоны, на КВЛ-10 Л53-Л54/Л111/Л132/Л286 в пролете опор № 31-32, с перекрытием ф."А"."В", что привело к отключению ВВ-10 Мг-4 на ПС 110/10 кВ Магри тяговая.	Перекрытие проводов ф."В", на КВЛ-10 Л53-Л54/Л111/Л132/Л286 в пролете опор № 31-32, что привело к отключению ВВ-10 Мг-4 на ПС 110/10 кВ Магри тяговая.	Мастеру производственного участка произвести внеплановый ИТР-осмотр участков ВЛ-10 Л53-Л54/Л111/Л132/Л286. По результатам осмотра разработать технические мероприятия.	04.12.2019	04.12.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП-Л173 ф. Родниковая	880	02.12.2019	02.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности отгорание шлейфа на опоре № 10 ВЛ-0,4кВ ф. Родниковая от ТП-Л173	Отгорание шлейфа на опоре № 10 ВЛ-0,4кВ ф. Родниковая от ТП-Л173.	Мастеру производственного участка произвести внеплановый ИТР-осмотр ВЛ-0,4кВ ф. Родниковая от ТП-Л173. По результатам осмотра разработать технические мероприятия.	02.12.2019	02.12.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Сурикова ТП-Л41	918	14.12.2019	14.12.2019	Заявка от ЕДДС-112 для спила сухой ветки с дерева, нависшей над проводами ВЛ 0,4 Сурикова ТП-Л41 в пролете опор № 8/10 -№8/11, растущего на земельном участке с. Шхафит ул. Сурикова д.23. возле жилого дома по ул. Победы д.111, Отключена ВЛ 0,4 Сурикова ТП-Л41, для безопасности работ.	Техническая причина отсутствует	Мастеру производственного участка произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ ф. Сурикова от ТП-Л41. По результатам осмотра разработать мероприятия.	14.12.2019	14.12.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 кВ Л105-Л186	919	16.12.2019	16.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте КЛ10 Л105-Л186 с последующим однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ10 Л105-Л186.	Мастеру производственного участка произвести внеплановые проф.испытания КЛ-10 Л105-Л186.	-	-
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л74-Л186	920	17.12.2019	17.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте КЛ10 Л74-Л186 с последующим однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ10 Л74-Л186.	Мастеру производственного участка произвести внеплановые проф.испытания КЛ-10 Л74-Л186.	17.12.2019	17.12.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП-Л129 Мирная	921	17.12.2019	17.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности, обрыв провода в пролете опор №1-№2 ВЛ-0,4кВ Мирная ТП-Л129.	Обрыв провода в пролете опор №1-№2 ВЛ-0,4кВ Мирная ТП-Л129.	Мастеру производственного участка произвести внеплановый ИТР-осмотр ВЛ-0,4кВ Мирная ТП-Л129. По результатам осмотра разработать технические мероприятия.	17.12.2019	17.12.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	ТП-Л9	931	21.12.2019	21.12.2019	Ослабление контакта на Р-0,4кВ ф. Автостоянка ф."С" от ТП-Л9, его нагрев, что привело к отгоранию соединительной шины, в результате длительной эксплуатации.	Ослабление контакта, нагрев, отгорание соединительной шины на Р-0,4кВ ф. Автостоянка ф."С" от ТП-Л9.	Мастеру производственного участка произвести внеплановый осмотр с применением ТВК и разработать технические мероприятия по результатам осмотра.	21.12.2019	21.12.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 ТП-Л106 ф.Агрокомплекс	942	27.12.2019	27.12.2019	Ослабление контакта на АВ-0,4кВ ф. Агрокомплекс ф."С" от ТП-Л106, его нагрев, что привело к отгоранию гильзы наконечника, в результате длительной эксплуатации.	Ослабление контакта, нагрев, отгорание гильзы наконечника на АВ-0,4кВ ф. Агрокомплекс ф."С" от ТП-Л106.	Мастеру производственного участка произвести внеплановый осмотр РУ-0,4 кВ отходящих фидеров 0,4 кВ с применением ТВК и разработать технические мероприятия по результатам осмотра.	27.12.2019	27.12.2019
Лазаревский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Калараш ТП-Л4	943	26.12.2019	26.12.2019	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности, обрыв провода в пролете опор №5-№6 ВЛ-0,4кВ Калараш ТП-Л4 ф."С"..	Обрыв провода в пролете опор №5-№6 ВЛ-0,4кВ Калараш ТП-Л4 ф."С".	Мастеру производственного участка произвести внеплановый ИТР-осмотр ВЛ-0,4кВ Калараш ТП-Л4. По результатам осмотра разработать технические мероприятия.	26.12.2019	26.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 П-2-РП-79	8	02.01.2019	02.01.2019	В процессе эксплуатации на вертикальном участке кабеля КЛ-6 П-2-РП-79 произошло стекание пропиточного состава и осушение изоляции, с последующим пробоем изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6 П-2-РП-79 с однофазным замыканием на землю.	Установить на вертикальном участке КЛ-6 П-2-РП-79 кабельную вставку с цезериновой пропиткой марки ЦАСБ-10-3х240.	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ_6 693-887	12	05.01.2019	05.01.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ 6кВ 693-887 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ 6кВ 693-887 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-6кВ 693-887 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Абовяна ТП-372	15	07.01.2019	07.01.2019	В следствие ДТП легковым автомобилем повреждена опора №7 ВЛ-0,4кВ Абовяна от ТП-372	Повреждение - излом опоры №7 ВЛ-0,4кВ Абовяна от ТП-372 в следствие наезда легковым автомобилем.	претензионная работа по возмещению ущерба ВЛ-0,4кВ Абовяна от ТП-372	07.01.2019	07.01.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 П-21-КРН-21/1	18	08.01.2019	08.01.2019	Во время прокладки КЛ-6кВ П-21 - КРН-21/1 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробоем изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции одной жилы кабеля на КЛ-6кВ П-21 - КРН-21/1 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 492-695/749п/КРН-46/КРН-65	22	11.01.2019	11.01.2019	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка 6кВ 492-оп.№1 на КВЛ-6кВ 492-695/749п/КРН-46/КРН-65 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции на шейке концевой муфты на оп.№1 от ТП-492 с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп. №1 кабельного участка 6кВ 492-оп.№1 КВЛ-6кВ 492-695/749п/КРН-46/КРН-65.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 5-1033П	34	14.01.2019	14.01.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка 1033-оп.№2 на КВЛ-6кВ КВЛ-6кВ 5-1033П произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	пробой изоляции кабеля в целом месте кабельного участка 1033-оп.№2 КВЛ-6кВ КВЛ-6кВ 5-1033П с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 116-285	57	18.01.2019	18.01.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 116-285 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 116-285 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 ф.П-22-РП-24	58	16.01.2019	16.01.2019	В результате неблагоприятных погодных условий в виде сильных порывов ветра произошел обрыв провода в пролете опор 15-16 КВЛ 6 кВ П-22-РП-24	Обрыв провода в пролете опор 15-16 КВЛ 6 кВ П-22-РП-24 в результате воздействия порывов ветра	произвести внеплановый осмотр КВЛ 6 кВ П22-РП-24	16.01.2019	16.01.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 194-740	74	28.01.2019	28.01.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка 6кВ 194-оп.№1 на КВЛ-6кВ 194 - 740п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участкае 6кВ 194-оп.№1 КВЛ-6кВ 194 - 740п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 657П-987П	78	29.01.2019	29.01.2019	Во время ремонта КЛ-6кВ 657П-987П была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточным составом и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробое изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 657П-987П с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромоторами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, ПОЛ, ПОЛТ».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-1-103	80	31.01.2019	31.01.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-1 - 103 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ РП-1 - 103 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 117-733П	84	01.02.2019	01.02.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 117-733п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 117-733п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-6 117-733П в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 440-392	87	04.02.2019	04.02.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка 392-оп.19 на КВЛ-6кВ 440-392 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте на участке 392-оп.19 КВЛ-6кВ 440-392 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ КЛ	6 (6.3) 10 (10.5)	КЛ-6 Ал-214-РП-78 КЛ-10 Ал-313-РП-126п	88	04.02.2019	04.02.2019	В процессе проведения земляных работ неустановленным лицом в охранной зоне КЛ-6кВ Ал-214-РП-78 и КЛ-10кВ Ал-313-РП-126 без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение буровой установкой кабельных линий.	Механическое повреждение КЛ-6кВ Ал-214-РП-78 и КЛ-10кВ Ал-313-РП-126.	Выполнить вынос трасс КЛ-6кВ Ал-214-РП-78, проложенные на данном участке в одной траншее с КЛ-6кВ Ал-208-РП-78, КЛ-10кВ Ал-313-РП-126, КЛ-10кВ Ал-412-РП-126, из зоны застройки и навала грунта. Выполнить вынос трасс КЛ-6кВ Ал-208-РП-78, проложенные на данном участке в одной траншее с КЛ-6кВ Ал-214-РП-78, КЛ-10кВ Ал-313-РП-126, КЛ-10кВ Ал-412-РП-126, из зоны застройки и навала грунта. Выполнить вынос трасс КЛ-10кВ Ал-313-РП-126 проложенные на данном участке в одной траншее с КЛ-6кВ Ал-208-РП-78, КЛ-6кВ Ал-214-РП-78, КЛ-10кВ Ал-412-РП-126, из зоны застройки и навала грунта. Выполнить вынос трасс КЛ-10кВ Ал-412-РП-126 проложенные на данном участке в одной траншее с КЛ-6кВ Ал-208-РП-78, КЛ-10кВ Ал-313-РП-126, КЛ-10кВ Ал-313-РП-126, из зоны застройки	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-24-384	95	08.02.2019	08.02.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-24-384 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ РП-24-384 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ал-418-РП-89	99	08.02.2019	08.02.2019	Во время прокладки КЛ-10кВ Ал-418-РП-89 была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на одной жиле КЛ-10кВ Ал-418-РП-89 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 707-КРН33	112	20.02.2019	20.02.2019	Во время ремонта кабельного участка КРН-33-оп.№2 на КВЛ-6кВ 707-КРН-33 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточным составом и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробоя изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке КРН-33-оп.№2 КВЛ-6кВ 707-КРН-33 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	ПС Вишневая; ф. Вш-107; КВЛ-6 КРН4-875/КРН60	115	21.02.2019	21.02.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка 875-оп.№1 на КВЛ-6кВ КРН-4-875/КРН60 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке 875-оп.№1 КВЛ-6кВ КРН-4-875/КРН60 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 173-278	116	22.02.2019	22.02.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 173-278 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 173-278 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Ал-208-РП-78	124	26.02.2019	26.02.2019	Во время ремонта КЛ-6кВ Ал-208-РП-78 была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на одной жиле КЛ-6кВ Ал-208-РП-78 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 125-278	125	26.02.2019	26.02.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 125 - 278 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 125 - 278 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 5-1033п-	131	01.03.2019	01.03.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка 1033-оп.№2 на КВЛ-6кВ 5-1033п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке 1033-оп.№2 КВЛ-6кВ 5-1033п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 306-1033П	133	01.03.2019	01.03.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6 кВ 306-1033п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6 кВ 306-1033п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 КРН-27-876	140	04.03.2019	04.03.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ КРН-27 - 876 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ КРН-27 - 876 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 572п-638	145	05.03.2019	05.03.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 572п-638 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 572п-638 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Р-30-149	152	11.03.2019	11.03.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Р-30-149 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ Р-30 - 149 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ_6 693-887	153	11.03.2019	11.03.2019	Эксплуатация КЛ-6кВ 693-887 в грунтах с высокой степенью коррозионной активности привела к фенольной коррозии и разрушению оболочки кабеля. Под воздействием обильных грунтовых вод произошло проникновение влаги и снижение изоляционных свойств кабеля, что привело к повреждению изоляции в двух местах с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции в двух местах на КЛ-6кВ 693-887 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность замены на данном участке КЛ-6кВ 693-887 кабель с пропитанной бумажной изоляцией на кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена.	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 ПС Родниковая ф.Р-26-РП-22 (II) 2 цепь	157	04.03.2019	04.03.2019	В процессе эксплуатации в следствие не своевременного выявления ослабления зажима на опоре №13 КВЛ-6 ПС Родниковая ф.Р-26-РП-22 (II) произошло касание шлейфом траверсы и нарушение изоляции шлейфа фазы А в месте соприкосновения.	Нарушение изоляции шлейфа фазы А в месте соприкосновения с траверсой на опоре №13 КВЛ-6 ПС Родниковая ф.Р-26-РП-22 (II) в следствие не своевременного выявления ослабления зажима.	произвести внеочередной осмотр КВЛ-6 ПС Родниковая ф.Р-26-РП-22 (II)	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 154-678П	158	12.03.2019	12.03.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 154-678П произошел разрыв цепи на контактом соединении, методом пайки, в соединительной муфте на фазе "В", которое привело к неполнофазному режиму питания потребителей.	На КЛ-6кВ 154-678П произошел разрыв цепи на контактом соединении в соединительной муфте на фазе "В", которое привело к неполнофазному режиму питания потребителей.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 С195-Х470	160	12.03.2019	12.03.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6 С195-Х470 произошел разрыв цепи на контактом соединении, методом пайки, в соединительной муфте на фазе "С", которое привело к неполнофазному режиму питания потребителей.	На КЛ-6 С195-Х470 произошел разрыв цепи на контактом соединении в соединительной муфте на фазе "С", которое привело к неполнофазному режиму питания потребителей.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Тоннельная ТП-335	167	09.03.2019	09.03.2019	в следствии возгорания пальмы у жилого дома Тоннельная 5 произошло повреждение изоляции провода СИП ВЛ-0,4 Тоннельная ТП-335в пролетах опор 1-2	Повреждение изоляции провода СИП ВЛ-0,4 Тоннельная ТП-335 в пролетах опор 1-2 в следствии теплового воздействия при возгорании пальмы у жилого дома Тоннельная 5	произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 Тоннельная ТП-335	09.03.2019	09.03.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 60-528	171	16.03.2019	16.03.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 60-528 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 60-528 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Пасечная 11 ТП-236	181	22.03.2019	22.03.2019	В процессе длительной эксплуатации участка КЛ-0,4кВ ТП-236-Пасечная 11 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием	пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4кВ ТП-236-Пасечная 11 в результате снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации участка	Контроль нагрузок КЛ-0,4кВ ТП-236-Пасечная 11	22.03.2019	22.03.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 КРН-27-876	182	24.03.2019	24.03.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ КРН-27-876 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ КРН-27-876 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 440-539/603/КРН87/88 6/915	183	24.03.2019	24.03.2019	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-6кВ 440-539/603/КРН87/886/915 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в двух целых местах на кабельном участке 6кВ ТП-539 - опора №5 на с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в двух целых местах на кабельном участке 6кВ ТП-539 - опора №5 КВЛ-6кВ 440-539/603/КРН87/886/915 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 П-15-РП-79	195	01.04.2019	01.04.2019	Эксплуатация КЛ-6кВ П-15-РП-79 в грунтах с высокой степенью коррозионной активности привела к фенольной коррозии и разрушению оболочки кабеля. Под воздействием обильных грунтовых вод произошло проникновение влаги и снижение изоляционных свойств кабеля, что привело к повреждению изоляции в двух местах с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции в двух целых местах на КЛ-6кВ П-15-РП-79 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения данного участка КЛ-6кВ П-15-РП-79 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 182-307П	197	02.04.2019	02.04.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 182-307п произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 182-307п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-24(1)-КРН-21/4	201	02.04.2019	02.04.2019	Данный участок КЛ-6кВ РП-24(1)-КРН-21/4 проложена вдоль реки Сочи в грунте с обильными подземными грунтовыми водами. В процессе эксплуатации, в месте ранее поврежденной изоляции внешней оболочки кабеля произошло медленное проникновение влаги в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробое изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции одной жилы кабеля на КЛ-6кВ РП-24(1)-КРН-21/4 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 П-8-РП-40	210	09.04.2019	09.04.2019	Во время ремонта КЛ-6кВ П-8-РП-40 была некачественно смонтирована соединительная муфта, что в процессе эксплуатации привело к ее разгерметизации. Под воздействием обильных грунтовых вод произошло проникновение влаги и снижение изоляционных свойств кабеля, что привело к повреждению изоляции с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ П-8-РП-40 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ_6 693-887	214	11.04.2019	11.04.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 693-887 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 693-887 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 506П-547	224	16.04.2019	16.04.2019	Во время прокладки КЛ-6 506П-547 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробую изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции одной жилы кабеля на КЛ-6 506П-547 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВПТ, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 159П-204	243	29.04.2019	29.04.2019	Во время ремонта КЛ-6кВ 159П-204 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточным составом и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробую изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 159П-204 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 724-1062/947/961	248	30.04.2019	30.04.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка оп.№12-оп.№13 на КВЛ-6кВ 724П-947П-961П-КРН-103/1062 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке оп.№12-оп.№13 КВЛ-6кВ 724П-947П-961П-КРН-103/1062 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 223-284	249	04.05.2019	04.05.2019	Во время ремонта КЛ-6кВ 223-284 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточным составом и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробую изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 223-284 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 КРН-27-876	259	06.05.2019	06.05.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ КРН-27-876 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ КРН-27-876 с однофазным замыканием на землю	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ_6 693-887	266	13.05.2019	13.05.2019	Во время ремонта КЛ-6кВ 693 - 887 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточным составом и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробую изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 693 - 887 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 269-624	268	14.05.2019	14.05.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 269-624 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 269-624 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 224-871	276	19.05.2019	19.05.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 224-871 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 224-871 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 П-15-РП-79	278	22.05.2019	22.05.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ П-15 - РП-79 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции двух соединительных муфт с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции двух соединительных муфт на КЛ-6кВ П-15 - РП-79 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Плеханова ТП-190	279	19.05.2019	19.05.2019	В результате порывов ветра произошел сжест проводов ВЛ-0,4 Плеханова от ТП-190 в пролете опор 5-5/1	Поверхностное перекрытие голых проводов фазы А, В в результате сжеста из-за порывов ветра ВЛ-0,4 Плеханова от ТП-190 в пролете опор 5-5/1	Произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 Плеханова от ТП-190 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках <u>выполненных голым проводом.</u>	19.05.2019	19.05.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ_6 693-887	292	25.05.2019	25.05.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 693-887 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 693-887 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 547-775П	294	27.05.2019	27.05.2019	Во время прокладки КЛ-6кВ 547-775 была смонтирована монтажная соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточным составом и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробое изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 547-775 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 94-594/КРН-17П	295	27.05.2019	27.05.2019	В процессе проведения строительно-монтажных работ неустановленным лицом в охранной зоне кабельный участок 594-оп.№5 на КВЛ-6 94-594/КРН-17П без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение кабельной линии.	Механическое повреждение кабельной линии в целом месте кабельного участка 594-оп.№5 на КВЛ-6 94-594/КРН-17П	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранных зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Амбровая ТП-138	297	24.05.2019	24.05.2019	В результате порывов ветра произошел сжест проводов ВЛ-0,4 Амбровая от ТП-138 в пролете опор 1-2	Поверхностное перекрытие голых проводов фазы В, С в результате сжеста из-за порывов ветра ВЛ-0,4 Амбровая от ТП-138 в пролете опор 1-2.	Произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 Амбровая от ТП-138 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках <u>выполненных голым проводом.</u>	24.05.2019	24.05.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 ПСМО-7 ТП-391	298	25.05.2019	25.05.2019	В результате воздействия неблагоприятных погодных условий (дождь, гроза, ветер) произошел сжест проводов ВЛ-0,4 ПСМО-7 от ТП-391 в пролете опор 5-6	Поверхностное перекрытие голых проводов фазы А, В в результате сжеста из-за воздействия ветра ВЛ-0,4 ПСМО-7 от ТП-391 в пролете опор 5-6	произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 ПСМО-7 от ТП-391 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках <u>выполненных голым проводом.</u>	25.05.2019	25.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 193П-506П	302	29.05.2019	29.05.2019	Во время прокладки КЛ-6кВ 193П-506П была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробую изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции одной жилы кабеля на КЛ-6кВ 193П-506П с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 П-2-РП-79	303	29.05.2019	29.05.2019	Во время ремонта КЛ-6кВ П-2 - РП-79 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточным составом и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробую изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ П-2 - РП-79 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Амбровая ТП-138	312	02.06.2019	02.06.2019	В результате порывов ветра произошел схлест проводов ВЛ-0,4 Амбровая от ТП-138 в пролете опор 2-3.	Поверхностное перекрытие голых проводов фазы В, С в результате схлеста из-за порывов ветра ВЛ-0,4 Амбровая от ТП-138 в пролете опор 2-3	Произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 Плеханова от ТП-190 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках выполненных голым проводом	02.06.2019	02.06.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Саят-Новая ТП-612	313	03.06.2019	03.06.2019	В результате порывов ветра произошел схлест проводов ВЛ-0,4 Саят-Новая в пролете опор 4-5.	Поверхностное перекрытие голых проводов фазы А и В в результате схлеста	Произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 Саят-Новая в ТП-612 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках выполненных голым проводом	03.06.2019	03.06.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-40-752П	317	07.06.2019	07.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-40-752П произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в двух целых местах с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в двух целых местах на КЛ-6кВ РП-40-752П с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 697-775	251	11.06.2019	11.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 697-775 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 697-775 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 486-945	341	13.06.2019	13.06.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 486-945 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 486-945 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 203-272	342	14.06.2019	14.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 203-272 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 203-272 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-6кВ 203-272 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-76-261	343	14.06.2019	14.06.2019	Во время прокладки КЛ-10кВ РП-76 - 261 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробую изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ РП-76 - 261 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Ландышева ТП-94	357	11.06.2019	11.06.2019	В результате проезда крупногабаритной техники под линией электропередач ВЛ-0,4 Ландышева ТП-94 произошло соприкосновение с дальнейшим обрывом провода (натяжение провода СИП, обрыв и как следствие повреждение опоры №18).	Обрыв провода, повреждение опоры №18 ВЛ-0,4 Ландышева ТП-94 результате проезда крупногабаритной техники под линией электропередач	Проведение претензионной работы по технологическому нарушению на ВЛ-0,4 кВ Ландышева ТП-94	11.06.2019	11.06.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 491-503	359	19.06.2019	19.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 491-503 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 491-503 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 С-321-РП-2	362	20.06.2019	20.06.2019	КЛ-6кВ С-321 - РП-2 проложена вдоль реки Сочи в грунте с обильными подземными грунтовыми водами. В процессе эксплуатации, в месте ранее поврежденной изоляции внешней оболочки кабеля произошло медленное проникновение влаги в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробую изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции одной жилы кабеля на КЛ-6кВ С-321 - РП-2 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 170-269	364	20.06.2019	20.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 170 - 269 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 170 - 269 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 57-266	366	21.06.2019	21.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 57-266 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 57-266 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 224-871	367	22.06.2019	22.06.2019	Во время ремонта КЛ-6кВ 224-871 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробую изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 224-871 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-6(2)-РП-28(2)	369	22.06.2019	22.06.2019	Во время прокладки КЛ-6кВ РП-6(2) - РП-28(2) была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробую изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-6кВ РП-6(2) - РП-28(2) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 98(2)-514(2)	378	24.06.2019	24.06.2019	Во время ремонта КЛ-6кВ 98(2)-514(2) была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробую изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 98(2)-514(2) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 98-1001	380	24.06.2019	24.06.2019	В следствие длительной эксплуатации КЛ-6кВ 98-1001 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 98-1001 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 31-145/880	388	22.06.2019	22.06.2019	В следствие воздействия стихии в виде порывов ветра, грозы и обильных ливневых осадков произошел сход селя, что привело к падению деревьев. В условиях горного рельефа местности падение деревьев, находящихся вне охранной зоны ВЛ, привело к их перемещению вниз по склону, и вызвало обрыв проводов КВЛ-6кВ 31 - 145/880 в пролетах опор 8-11 и излом траверсы на опоре №9	обрыв проводов КВЛ-6кВ 31 - 145/880 в пролетах опор 8-11, излом траверсы на опоре №9 в следствие падения деревьев, находящихся вне охранной зоны ВЛ, в результате воздействия стихии в виде порывов ветра, грозы и обильных ливневых осадков приведших к сходу селя	Подать заявку на включение в ремонтную программу 2020 года КВЛ 6 кВ 31-145/880 на расчистку трассы от ДКР	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Красносельская ТП-138	392	22.06.2019	22.06.2019	В результате порывов ветра произошел схлест проводов ВЛ-0,4 Красносельская ТП-138 в пролете опор 7-8	Поверхностное перекрытие голых проводов фазы А, В в результате схлеста из-за порывов ветра ВЛ-0,4 Красносельская ТП-138 в пролете опор 7-8	Произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 Красносельская от ТП-138 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках выполненных голым проводом.	22.06.2019	22.06.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Крымская ТП-101	393	25.06.2019	25.06.2019	В результате порывов ветра произошел схлест проводов ВЛ-0,4кВ Крымская от ТП-101 в пролете опор 2-3	Поверхностное перекрытие голых проводов фазы А, В в результате схлеста из-за порывов ветра ВЛ-0,4кВ Крымская от ТП-101 в пролете опор 2-3	Произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 Крымская от ТП-101 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках выполненных голым проводом.	25.06.2019	25.06.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Севастопольская ТП-583	394	26.06.2019	26.06.2019	В результате порывов ветра произошел схлест проводов ВЛ-0,4 Севастопольская от ТП-583 в пролете опор 7-7/1	Поверхностное перекрытие голых проводов в результате схлеста из-за порывов ветра ВЛ-0,4 Севастопольская от ТП-583 в пролете опор 7-7/1	Произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 Севастопольская от ТП-583 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках выполненных голым проводом.	26.06.2019	26.06.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Кубанская 22 ТП-34	418	29.06.2019	29.06.2019	Снижение изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4кВ ТП-34 - ВУ-Кубанская 22 с последующим пробоем изоляции в целом месте с межфазным замыканием	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4кВ ТП-34 - ВУ-Кубанская 22 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Контроль нагрузок в ТП-34 на Р-0,4 кВ Кубанская 22	29.06.2019	29.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Абовяна-2 ТП-180	419	30.06.2019	30.06.2019	В результате порывов ветра произошел схлест проводов ВЛ-0,4кВ Абовяна-2 от ТП-180 в пролете опор 24-25	Поверхностное перекрытие голых проводов фазы В, С в результате схлеста из-за порывов ветра ВЛ-0,4кВ Абовяна-2 от ТП-180 в пролете опор 24-25	Произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 Абовяна от ТП-180 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках выполненных голым проводом.	30.06.2019	30.06.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 369-567п	420	03.07.2019	03.07.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 369-567п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в двух целых местах с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в двух целых местах на КЛ-6кВ 369-567п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Амбровая ТП-138	421	30.06.2019	30.06.2019	Падение ветки дерева ,находящегося вне охранной зоны ВЛ-0,4 Амбровая ТП-138 в результате порыва ветра, что привело к схлесту провода в пролете опор 1-2	Поверхностное перекрытие голых проводов фазы А, В в результате схлеста в пролете опор 1-2 ВЛ-0,4 Амбровая ТП-138 в результате падения ветки дерева ,находящегося вне охранной зоны из-за порыва ветра.	Произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 Амбровая от ТП-138 на предмет выявления угрожающей ДКР.	30.06.2019	30.06.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 80-427	422	03.07.2019	03.07.2019	Во время прокладки КЛ-6кВ 80-427 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробоем изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-6кВ 80-427 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 306-1033П	423	04.07.2019	04.07.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 306-1033П произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 306-1033П с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ ф.С111-РП32 КЛ-6 С-511-РП-32	430	04.07.2019	04.07.2019	Во время прокладки КЛ-6кВ С-111 - РП-32 была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции кабеля с межфазным замыканием и образованием электрической дуги. Тепловое воздействие дуги на изоляцию кабеля КЛ-6кВ С-511 - РП-32 проложенного в одном коробе, произошло повреждение изоляции с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции в соединительной муфте на КЛ-6кВ С-111 - РП-32 с межфазным замыканием и образованием электрической дуги. Тепловое воздействие дуги на изоляцию кабеля КЛ-6кВ С-511 - РП-32 привело к повреждению изоляции с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	04.07.2019	04.07.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Кафе "Якорь" ТП-261	455	05.07.2019	05.07.2019	В следствие некачественного монтажа соединительных муфт при переизводе КЛ-0,4 Кафе "Якорь" ТП-261 произошло снижение изоляционных свойств, которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием в следствие снижения изоляционных свойств из-за некачественного монтажа соединительных муфт при переизводе КЛ-0,4 Кафе "Якорь" ТП-261 при реконструкции ТП-261.	Провести техническую учебу электромонтерам СКЛ по прокладке и монтажу соединительных муфт	05.07.2019	05.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 7-380/406/417/КРН-36/КРН-68	487	19.07.2019	19.07.2019	В процессе эксплуатации кабельного участка ТП-406 - оп.№12 на КВЛ-6кВ 7-380/406/417/КРН-36/КРН-68 от солнечного воздействия на концевую муфту оп.№12 и повышенной температуры корпуса, произошла разгерметизация и изменение свойств материалов перчатки концевой муфты. При выпадании осадков в виде дождя произошло попадание влаги в сборку муфты, которое привело к повреждению изоляции концевой муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№12 кабельного участка ТП-406 - оп.№12 на КВЛ-6кВ 7-380/406/417/КРН-36/КРН-68 с однофазным замыканием на землю.	Провести внеплановый осмотр концевых кабельных муфт на КВЛ-6кВ 7-380/406/417/КРН-36/КРН-68.	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 182-307П	492	24.07.2019	24.07.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 182-307П произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в двух целых местах с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в двух целых местах на КЛ-6кВ 182-307П с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 П-15-РП-79	493	24.07.2019	24.07.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ П-15-РП-79 произошло снижение изоляционных свойств кабеля, последующий пробой изоляции в трех целых местах с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в трех целых местах на КЛ-6кВ П-15 - РП-79 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 П-8-РП-40	497	25.07.2019	25.07.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ П-8 - РП-40 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ П-8 - РП-40 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-24(2)-КРН-22/4 КЛ-6 РП-24(1)-КРН-21/4	499	25.07.2019	25.07.2019	В период обильных осадков, ливневым водно-грязевым потоком была деформирована трубная кабельная канализация, проложенная по конструкции моста через ручей по пер. Армянский, КЛ-6кВ РП-24(2)-КРН-22/4 и КЛ-6кВ РП-24(1)-КРН-21/4, что привело к повреждению изоляции кабельных линий с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабелей на КЛ-6кВ РП-24(2)-КРН-22/4 и КЛ-6кВ РП-24(1)-КРН-21/4 с однофазным замыканием на землю.	Провести внеплановый осмотр трасс КЛ-6кВ РП-24(2)-КРН-22/4 и КЛ-6кВ РП-24(1)-КРН-21/4.	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ_6 693-887	502	25.07.2019	25.07.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 693-887 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 693-887 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ-0,4 ТП-166 - в/у "Донская № 86"	507	25.07.2019	25.07.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 ТП-166 - в/у "Донская № 86" произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с с однофазным замыканием на землю	пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю КЛ-0,4 ТП-166 - в/у "Донская № 86" в следствии снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Контроль нагрузок в ТП-166 на Р-0,4 кВ Донская 84	25.07.2019	25.07.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ_6 693-887	510	29.07.2019	29.07.2019	В процессе проведения земляных работ юридическим лицом ООО "Артстрой" в охранной зоне КЛ-6кВ 693-887 без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение экскаватором кабельной линии.	В следствии проведения земляных работ неустановленным лицом в охранной зоне КЛ-6кВ 693-887 произошло механическое повреждение экскаватором-погрузчиком кабельной линии в целом месте	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранных зонах кабельных линий, в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 288П-502	500	30.07.2019	30.07.2019	В процессе эксплуатации на вертикальном участке КЛ-6кВ 288п-502 произошло стекание пропиточного состава и осушение изоляции, с последующим пробоем изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 288п-502 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-24-384	511	30.07.2019	30.07.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-24-384 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ РП-24-384 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 165(2)-С395	523	06.08.2019	06.08.2019	Во время прокладки КЛ-10кВ 165(2)-С395 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробоем изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ 165(2)-С395 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 181-403	526	06.08.2019	06.08.2019	Во время прокладки КЛ-10кВ 181-403 была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты, с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ 181-403 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 84(2)-557(2)	552	13.08.2019	13.08.2019	Во время прокладки КЛ-10кВ 84(2) - 557(2) была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на одной жиле КЛ-10кВ 84(2) - 557(2) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Роз ТП-38	563	12.08.2019	12.08.2019	В следствии повреждения в электроустановке потребителя Роз 119 произошло термическое повреждение соединительных зажимов на оп. 6 ВЛ-0,4 Роз ТП-38 , что привело к ослаблению натяжения провода в пролете опор 6-7 ВЛ-0,4 Роз ТП-38	Термическое повреждение соединительных зажимов на оп. 6 ВЛ-0,4 Роз ТП-38 , которое привело к ослаблению натяжения провода в пролете опор 6-7 ВЛ-0,4 Роз ТП-38 из-за повреждения в электроустановке потребителя Роз 119.	Произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 Роз от ТП-38 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода	12.08.2019	12.08.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 П-2-РП-79	581	21.08.2019	21.08.2019	Во время прокладки КЛ-6кВ П-2 - РП-79 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробоем изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ П-2 - РП-79 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 П-6-668	583	23.08.2019	23.08.2019	Во время прокладки КЛ-6кВ П-6 - 668п была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробоем изоляции кабеля с <u>однофазным замыканием на землю</u> .	Повреждение изоляции одной жилы кабеля на КЛ-6кВ П-6 - 668п с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВПТ, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 5-1033п	585	24.08.2019	24.08.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка 1033п-оп.№2 на КВЛ-6кВ 5 – 1033п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в двух целых местах с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в двух целых местах на кабельном участке 1033п-оп.№2 КВЛ-6кВ 5 – 1033п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ-0,4 №1 Санаторная 59 ТП-211	587	25.08.2019	25.08.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-0,4 №1 Санаторная 59 ТП-211 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты с однофазным замыканием на землю	повреждению изоляции концевой муфты с однофазным замыканием на землю КЛ-0,4 №1 Санаторная 59 ТП-211 в следствии снижения изоляционных свойств в процессе <u>длительной эксплуатации</u>	произвести контроль нагрузки в ТП-211 на Р-0,4 Санаторная 59	25.08.2019	25.08.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 268-473	609	31.08.2019	31.08.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 268-473 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 268-473 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 406-417/666/380	610	31.08.2019	31.08.2019	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка оп.№4 - оп.№5 на КВЛ-6кВ 406-417/666/380 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты на оп.№5 с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№5 кабельного участка оп.№4 - оп.№5 КВЛ-6кВ 406-417/666/380 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-52Н-871	611	01.09.2019	01.09.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6 РП-52Н-871 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6 РП-52Н-871 с межфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-6кВ РП-52Н-871 в график профилактических испытаний на 2020 год согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017 "Объем и нормы испытания электрооборудования"	01.09.2019	01.09.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-1-153	612	02.09.2019	02.09.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-1-153 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ РП-1-153 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 31-138/559/556/743	613	02.09.2019	02.09.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка 556 - оп.№13 на КВЛ-6кВ 31-138/556/856/КРН-53 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельного участка 556 - оп.№13 на КВЛ-6кВ 31-138/556/856/КРН-53 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Крымская ТП-101	618	28.08.2019	28.08.2019	В следствии повреждения в электроустановке потребителя Крымская 29Б произошло термическое повреждение соединительных зажимов на оп. 1а ВЛ-0,4 Крымская ТП-101.	Термическое повреждение соединительных зажимов на оп. 1а ВЛ-0,4 Крымская ТП-101.	Произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 Крымская ТП-101	28.08.2019	28.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 167-344	619	03.09.2019	03.09.2019	Во время прокладки КЛ-10кВ 167-344 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробую изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ 167-344 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ КЛ	0.38	КЛ-0,4 ВУ Скорая помощь ТП-443 КЛ-0,4 ТП-217 - в/у "Гагарина № 21 (Станция скорой помощи)"	621	01.09.2019	01.09.2019	В следствие некачественного монтажа соединительных муфт при перезаводе КЛ-0,4 ВУ Скорая помощь ТП-443 при реконструкции ТП-443 произошло снижение изоляционных свойств, которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием КЛ-0,4 ВУ Скорая помощь ТП-443 в следствии некачественного монтажа соединительных муфт при перезаводе при реконструкции ТП-443	провести испытание КЛ-0,4 ВУ Скорая помощь ТП-443	01.09.2019	01.09.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	6 (6.3)	ТП-335	623	05.09.2019	05.09.2019	В связи с несвоевременным выявлением ослабления контактов держателя ПК-6 Т-1 по фазе В в РУ-6 кВ ТП-335 произошло межфазное КЗ с электродуговым повреждением ПК-6 Т-1 по фазам А,В,С	Электродуговое повреждение ПК-6 Т-1 по фазам А,В,С в результате межфазного КЗ в связи с ослаблением контактов держателя ПК-6 Т-1 по фазе В в РУ-6 кВ ТП-335	произвести тепловизионное обследование ТП-335	05.09.2019	05.09.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	0.38	КВЛ-0,4 Учительская ТП-108	641	09.09.2019	09.09.2019	В следствие несвоевременного выявления ослабления крепления анкерного зажима на оп. 2 КВЛ-0,4кВ Учительская от ТП-108 произошел срыв крепления, что привело к недопустимому провису провода в пролете оп.1-2.	Недопустимый провис провода в пролете оп.1-2 КВЛ-0,4кВ Учительская от ТП-108 в следствии срыва крепления анкерного зажима на оп. 2 КВЛ-0,4кВ Учительская от ТП-108	Произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 Учительская ТП-108	09.09.2019	09.09.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 ПС Родниковая ф.Р-26-РП-22 (П) 2 цепь	633	11.09.2019	11.09.2019	Во время прокладки кабельного участка оп.№2-оп.№5 на КВЛ-6 Р-26-РП-22 (П) 2 цепь была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробую изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции одной жилы кабеля на кабельном участке оп.№2-оп.№5 КВЛ-6 Р-26-РП-22 (П) 2 цепь с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Пластунская 193 ТП-165	664	19.09.2019	19.09.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Пластунская 193 ТП-165 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Пластунская 193 ТП-165 в следствии снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	произвести контроль нагрузки в ТП-165 на Р-0,4 Пластунская 193	19.09.2019	19.09.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 447(2)-482п(2)	670	26.09.2019	26.09.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 447(2)-482п(2) произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 447(2)-482п(2) с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-6кВ 447(2)-482п(2) в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 329-542	671	26.09.2019	26.09.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 329-542 произошло снижение изоляционных свойств, которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 329-542 с межфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-6кВ 329-542 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	26.09.2019	26.09.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Кавказская-2 ТП-30	691	29.09.2019	29.09.2019	В следствие не своевременного выявления отгорания зажима на оп.№18 произошел обрыв провода ВЛ-0,4 Кавказская-2 ТП-30 в пролете опор №17-18	Обрыв провода ВЛ-0,4 Кавказская-2 ТП-30 в пролете опор №17-18 в следствие не своевременного выявления отгорания зажима на оп.№18	Произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 Кавказская-2 ТП-30	29.09.2019	29.09.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	ТП-7	719	08.10.2019	08.10.2019	В следствие несвоевременного выявления ослабления контактов по фазе В на Р-0,4 кВ Т-1 в ТП-7, возник нагрев, что привело к последующему электродуговому повреждению ножа Р-0,4 кВ Т-1 по фазе В	Электродуговое повреждение в ТП-7 Р-0,4 Т-1 ножа по фазе В в следствие нагрева из-за ослабления контактных соединений	произвести тепловизионное обследование РУ-0,4 кВ ТП-7	08.10.2019	08.10.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 211-905	730	10.10.2019	10.10.2019	В процессе проведения земляных работ физическим лицом Беспаловой Л.Н. в охранный зоне КЛ-10кВ 211-905 без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий, произошло механическое повреждение экскаватором кабельной линии.	В следствии проведения земляных работ физическим лицом Беспаловой Л.Н. в охранный зоне КЛ-10кВ 211-905 произошло механическое повреждение экскаватором кабельной линии в целом месте с межфазным замыканием.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий, в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	10.10.2019	10.10.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Яна Фабрициуса 2/8а - Детский сад 14 ТП 48	740	12.10.2019	12.10.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-0,4 Яна Фабрициуса 2/8а - Детский сад 14 ТП 48 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю КЛ-0,4 Яна Фабрициуса 2/8а - Детский сад 14 ТП 48 в следствии снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации .	провести техническую учебу по прокладке кабеля и монтажу соединительных муфт персоналу СКЛ	12.10.2019	12.10.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 КРН-213-653П	751	21.10.2019	21.10.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ КРН-213-653П произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ КРН-213-653П с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-6кВ КРН-213-653П в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	21.10.2019	21.10.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ ВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 453-КРН45/467П/901/1078 КВЛ-6 138-222/453/467п/569п/612/636/642п/1010п/КРН-2/КРН-45	772	02.11.2019	02.11.2019	При прохождении тока КЗ, возникшем при повреждении изоляции концевой муфты в ТП-467П кабельного участка 467П-оп.№16 на КВЛ-6кВ 453-КРН45/467П/901/1078, произошло отгорание провода в плашечном зажиме на опоре 3 по причине ослабления зажима, что привело к перегреву и падению провода в пролете между опорами № 3-4 КВЛ-6 138-222/453/467п/569п/612/636/642п/1010п/КРН-2/КРН-45 В следствии длительной эксплуатации кабельного участка 467П-оп.№16 на КВЛ-6кВ 453-КРН45/467П/901/1078 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты в ТП-467П	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-467П кабельного участка 467П-оп.№16 на КВЛ-6кВ 453-КРН45/467П/901/1078. Пережег провода в пролете между опорами № 3-4 КВЛ-6 138-222/453/467п/569п/612/636/642п/1010п/КРН-2/КРН-45	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить кабельный участок 467П-оп.№16 на КВЛ-6кВ 453-КРН45/467П/901/1078 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017. Выполнить внеочередной осмотр КВЛ-6кВ 453-КРН45/467П/901/1078 и по результатам осмотра составить план мероприятий по устранению выявленных дефектов	02.11.2019	02.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Жилой фонд ТП-50	775	01.11.2019	01.11.2019	В следствии снижения изоляционных свойств КЛ-0,4 Жилой фонд ТП-50 в процессе длительной эксплуатации произошел пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Жилой фонд ТП-50 в следствии снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Контроль нагрузок КЛ-0,4 Жилой фонд ТП-50	01.11.2019	01.11.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 С-135-РП-6	777	30.10.2019	30.10.2019	Во время прокладки КЛ-6кВ С-135 - РП-6 была некачественно смонтирована концевая муфта в РП-6 на фазе "С". При монтаже концевой муфты поверхность основной изоляции был не качественно удален полупроводящий экран. В процессе эксплуатации, под воздействием токов утечки, произошло развитие тринингов основной изоляции муфты, в результате чего была повреждена изоляция муфты с однофазным замыканием на землю и образованию электрической дуги. Термическое воздействие которой привело к оплавлению наружных трубок соседней концевой муфты на фазах "С".	Повреждение изоляции концевой муфты в РП-6 на фазе "С" и оплавлению наружных трубок соседней концевой муфты на фазе "В" на КЛ-6кВ С-135 - РП-6 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВПТ, КНТП, POLJ, POLT».	30.10.2019	30.10.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 132-168	780	06.11.2019	06.11.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 132-168 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 132-168 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-6кВ 132-168 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 168-275	782	07.11.2019	07.11.2019	В следствии длительной эксплуатации КВЛ-6кВ 168-275 произошло снижение изоляционных свойств, которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты на кабельном участке 168-оп.№1 с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке 168-оп.№1 КВЛ-6кВ 168-275 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить кабельный участок 168-оп.№1 на КВЛ-6кВ 168-275 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 218-238(1)	784	08.11.2019	08.11.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 218-238(1) произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 218-238(1) с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10 Д202-Д391п в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Р-30-149	792	15.11.2019	15.11.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Р-30 - 149 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ Р-30 - 149 с межфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-6кВ Р-30 - 149 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	15.11.2019	15.11.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-33-101	796	17.11.2019	17.11.2019	Во время ремонта КЛ-6кВ РП-33 - 101 были смонтированы две соединительных муфты. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробоем изоляции на шейке двух соединительных муфт с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции на шейке двух соединительных муфт КЛ-6кВ РП-33 - 101 с межфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-6кВ РП-33 - 101 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	17.11.2019	17.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Виноградная-1 ТП-30	810	14.11.2019	14.11.2019	В следствии не своевременного выявления в процессе эксплуатации ослабления ответвительного прокальвающего зажима на опоре №18 ВЛ-0,4 Виноградная-1 ТП-30 произошло нарушение контакта провода СИП 2х16.	Обрыв провода СИП 2х16 в следствии не своевременного выявления в процессе эксплуатации ослабления ответвительного прокальвающего зажима на опоре №18 ВЛ-0,4 Виноградная-1 ТП-30	произвести послеаварийный внеплановый осмотр ВЛ-0,4 Виноградная-1 ТП-30	14.11.2019	14.11.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ_6 693-887	821	23.11.2019	23.11.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 693-887 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в трех целых местах с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в трех целых местах на КЛ-6кВ 693-887 с межфазным замыканием.	Выполнить замену кабеля на часто повреждаемом участке КЛ-6кВ 693-887 протяженностью 600 метров.	23.11.2019	23.11.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 116-194	824	25.11.2019	25.11.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 116 - 194 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 116 - 194 с межфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-6кВ 116 - 194 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	25.11.2019	25.11.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 ПСМО-7 ТП-391	831	19.11.2019	19.11.2019	В результате порывов ветра произошел схлест проводов ВЛ-0,4 ПСМО-7 ТП-391 в пролете опор 4-5	Поверхностное перекрытие голых проводов фазы В, С в результате схлеста из-за порывов ветра ВЛ-0,4 ПСМО-7 ТП-391 в пролете опор 4-5	Произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 ПСМО-7 ТП-391 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках <u>выполненных голым проводом</u>	19.11.2019	19.11.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №1 ТП-636	832	20.11.2019	20.11.2019	В результате порывов ветра произошел схлест проводов ВЛ-0,4 №1 ТП-636 в пролете опор 6-7	Поверхностное перекрытие голых проводов фазы А и В в результате схлеста из-за порывов ветра ВЛ-0,4 №1 ТП-636 в пролете опор 6-7	Произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 №1 ТП-636 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках <u>выполненных голым проводом</u>	20.11.2019	20.11.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 С-125-РП-2	835	27.11.2019	27.11.2019	Во время прокладки КЛ-6кВ С-125-РП-2 была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробоем изоляции кабеля с межфазным замыканием	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-6кВ С-125-РП-2 с межфазным замыканием.	Провести высоковольтные испытания оболочки кабеля марки АПВВнг-1х150/35-10 на КЛ-6кВ С-125-РП-2.	27.11.2019	27.11.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Альпийская ТП-112	876	25.11.2019	25.11.2019	В результате порывов ветра произошел схлест проводов ВЛ-0,4 Альпийская ТП-112 в пролете опор 8-8/1	Поверхностное перекрытие голых проводов фазы А, В в результате схлеста из-за порывов ветра ВЛ-0,4 Альпийская ТП-112 в пролете опор 8-8/1	Произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 Альпийская ТП-112 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках <u>выполненных голым проводом</u> .	25.11.2019	25.11.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Донская 100 - ТП-225	877	26.11.2019	27.11.2019	В процессе длительной эксплуатации участка КЛ-0,4 Донская 100 - ТП-225 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием	пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием участка КЛ-0,4 Донская 100 - ТП-225 в следствии снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Контроль нагрузок КЛ-0,4 Донская 100 - ТП-225	26.11.2019	27.11.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ-0,4 ТП-443 - в/у "Гуковский переулк № 10"	878	30.11.2019	01.12.2019	В следствие некачественного монтажа соединительных муфт при перезаводе КЛ-0,4кВ ТП-443-пер Гуковский 10 при реконструкции ТП-443 произошло снижение изоляционных свойств, которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием	повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием КЛ-0,4кВ ТП-443-пер Гуковский 10 в следствии снижения изоляционных свойств из-за некачественного монтажа соединительных муфт при перезаводе при реконструкции ТП-443	провести техническую учебу по прокладке кабеля и монтажу соединительных муфт персоналу СКЛ	30.11.2019	01.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Красный хутор ТП-135	883	30.11.2019	30.11.2019	Падение ветки дерева ,находящегося вне охранной зоны ВЛ-0,4 Красный хутор ТП-135 в результате порыва ветра, что привело к схлесту провода в пролете опор 2-3.	Схлест провода в пролете опор 2-3 из-за падения ветки дерева, находящегося вне охранной зоны ВЛ-0,4 Красный хутор ТП-135 в результате порыва ветра при неблагоприятных погодных условиях	Произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 Красный хутор ТП-135 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках выполненных голым проводом.	30.11.2019	30.11.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Раздольная ТП-167	886	02.12.2019	02.12.2019	Падение ветки дерева, находящегося вне охранной зоны ВЛ-0,4 Раздольная ТП-167 в результате порыва ветра, привело к обрыву проводов в пролете опор 24-26.	Обрыв проводов ВЛ-0,4 Раздольная ТП-167 в пролете опор 24-26 из-за падения ветки дерева, находящегося вне охранной зоны в результате порыва ветра.	Произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 Раздольная ТП-167 на предмет выявления угрожающей ДКР.	02.12.2019	02.12.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Механизаторов-1 ТП-31	891	02.12.2019	02.12.2019	В результате порывов ветра произошел схлест проводов ВЛ-0,4 Механизаторов-1 ТП-31 в пролете опор 13/1-13/2	Поверхностное перекрытие голых проводов фазы В,С в результате схлеста из-за порывов ветра ВЛ-0,4 Механизаторов-1 ТП-31 в пролете опор 13/1-13/2	Произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 Механизаторов-1 ТП-31 на предмет выявления угрожающей ДКР.	02.12.2019	02.12.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Труда 10 ТП-165	892	02.12.2019	02.12.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Труда 10 ТП-165 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Труда 10 ТП-165 в следствии снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	Контроль нагрузок КЛ-0,4 Труда 10 ТП-165	02.12.2019	02.12.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 329-542 КЛ-6 350-382	900	06.12.2019	06.12.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 329-542 и КЛ-6кВ 350-382 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 329-542 и КЛ-6кВ 350-382 с межфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-6кВ 329-542 и КЛ-6кВ 350-382 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	06.12.2019	06.12.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Р-30-149	801	09.12.2019	09.12.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Р-30-149 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ Р-30-149 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-6кВ Р-30-149 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Амбровая ТП-138	923	11.12.2019	11.12.2019	В результате порыва ветра произошло падения ветки находящейся вне охранной зоны ВЛ , что привело к схлесту проводов ВЛ-0,4 Амбровая ТП-138 в пролете опор 2-3	Поверхностное перекрытие голых проводов фазы А, В в результате схлеста из-за порывов ветра ВЛ-0,4 Амбровая ТП-138 в пролете опор 2-3	Произвести после аварийный осмотр ВЛ-0,4 Амбровая ТП-138 на предмет выявления угрожающей ДКР	11.12.2019	11.12.2019
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 260-833	925	20.12.2019	20.12.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 260-833 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 260-833 с однофазным замыканием на землю.	Согласно требований СТО 34.01-23.1-001-2017: на КЛ со сроком эксплуатации более 15 лет, на которых удельное число отказов из-за электрического про-боя составляет 30и более отказов на 100км в год не проводить профилактические высоковольтные испытания. Срок эксплуатации КЛ-6кВ 260-833 составляет 49 лет с удельным числом отказов 250у.е. на 100 км в год. В связи с чем, данную КЛ исключить из многолетнего графика профилактических испытаний.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-52Н-871	933	25.12.2019	25.12.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-52Н-871 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ РП-52Н-871 с однофазным замыканием на землю.	Согласно требований СТО 34.01-23.1-001-2017: на КЛ со сроком эксплуатации более 15 лет, на которых удельное число отказов из-за электрического пробоя составляет 30 и более отказов на 100км в год не проводить профилактические высоковольтные ис-пытания. Срок эксплуатации КЛ-6кВ РП-52Н-871 составляет 40 лет с удельным числом отказов 800у.е. на 100 км в год. В связи с чем, данную КЛ исключить из многолетнего графика профилактических испытаний.	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Бр-303-РП-018	935	26.12.2019	26.12.2019	Во время выноса КЛ-6кВ Бр-303-РП-018 с территории строительства объекта "Строительство тупикового Ж/Д пути с устройством пас. платформы", персоналом ООО "СМУ Энергострой" были некачественно смонтированы соединительные муфты. При сборке муфт были недостаточно затянуты срывные болты на соединительных гильзах токопроводящих жил. В процессе эксплуатации со слабым контактом на гильзе происходил нагрев и повышение температуры, что вызвало увеличение переходного сопротивления контакта. Эти процессы привели к нагреву и постепенному разрушению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ Бр-303-РП-018 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВПТ, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Бр-105-РП-136	936	26.12.2019	26.12.2019	Во время выноса КЛ-10кВ Бр-105 - РП-136 с территории строительства объекта "Строительство тупикового Ж/Д пути с устройством пас. платформы", персоналом ООО "СМУ Энергострой" были некачественно смонтированы соединительные муфты. При сборке муфт были недостаточно затянуты срывные болты на соединительных гильзах токопроводящих жил. В процессе эксплуатации со слабым контактом на гильзе происходил нагрев и повышение температуры, что вызвало увеличение переходного сопротивления контакта. Эти процессы привели к нагреву и постепенному разрушению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Бр-105 - РП-136 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВПТ, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Дагомысская ТП-83	937	25.12.2019	25.12.2019	отключение ВЛ-0,4 Дагомысская ТП-83 по заявке МЧС для эвакуации сгоревшего автомобиля.	Техническая причина отсутствует	обеспечить готовность включения ВЛ-0,4 Дагомысская ТП-83 после окончания работ МЧС	25.12.2019	25.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Бр-406-РП-018	938	27.12.2019	27.12.2019	Во время выноса КЛ-6кВ Бр-406-РП-018 с территории строительства объекта "Строительство тупикового Ж/Д пути с устройством пас. платформы", персоналом ООО "СМУ Энергострой" были некачественно смонтированы соединительные муфты. При сборке муфт были недостаточно затянуты срывные болты на соединительных гильзах токопроводящих жил. В процессе эксплуатации со слабым контактом на гильзе происходил нагрев и повышение температуры, что вызвало увеличение переходного сопротивления контакта. Эти процессы привели к нагреву и постепенному разрушению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ Бр-406-РП-018 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 388(1)-462(1)	940	29.12.2019	29.12.2019	При прокладке КЛ-10кВ 388(1)-462(1) в скальных грунтах была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля в траншее, что в процессе эксплуатации привело к продавливанию оболочки кабеля в целом месте. Под воздействием обильных грунтовых вод произошло проникновение влаги в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробоем изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ 388(1)-462(1) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Бр-404-РП-018	947	31.12.2019	31.12.2019	Во время выноса КЛ-6кВ Бр-404 - РП-018 с территории строительства объекта "Строительство тупикового Ж/Д пути с устройством пас. платформы", были некачественно смонтированы соединительные муфты. При сборке муфт были недостаточно затянуты срывные болты на соединительных гильзах токопроводящих жил. В процессе эксплуатации со слабым контактом на гильзе происходил нагрев и повышение температуры, что вызвало увеличение переходного сопротивления контакта. Эти процессы привели к нагреву и постепенному разрушению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ Бр-404 - РП-018 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н313П-Н341П	1	03.01.2019	03.01.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Н313п-Н341п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ 10 Н313п-Н341п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н313п-Н341п в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Т108-Т129П	2	03.01.2019	03.01.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Т108-Т129 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Т108-Т129 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Т108-Т129п в программу реновации кабельных линий.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н76-Н604П	3	03.01.2019	03.01.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н76-Н604п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Н76-Н604п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н76-Н604п в программу реновации кабельных линий.	03.01.2019	03.01.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Н51-Н273п-Н39-Н40/Н232п-Н230/Н254/Н189	5	01.01.2019	01.01.2019	При прохождении паводка рекой Агой подмыта опора №18 КВЛ-10 Н51-Н273п-Н39-Н40/Н232п-Н230/Н254/Н189, укос опоры повис в воздухе, стойка со стороны реки оголена.	Укос опоры №18 КВЛ-10 Н51-Н273п-Н39-Н40/Н232п-Н230/Н254/Н189 повис в воздухе, стойка со стороны реки оголена в результате подмыва при паводке на реке Агой.	Обратиться в Администрацию Небугского сельского поселения с предложением произвести укрепление берега реки Агой в районе опоры №18 КВЛ-10 Н51-Н273п-Н39-Н40/Н232п-Н230/Н254/Н189 с целью предотвращения дальнейшего размыва берега.	01.01.2019	01.01.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н135п-Н205-	21	09.01.2019	09.01.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н135п-Н205п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 КЛ-10 Н135п-Н205п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н135п-Н205п в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н192-Н567п	24	12.01.2019	12.01.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Н192-Н567п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Н192-Н567п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 кВ Н192-Н567п в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 ТП-Н47 №3	26	09.01.2019	09.01.2019	В связи с паводком произошел подмыв опоры ВЛ-0,4 Н47(Ф3) №18 стоящей в оползневой зоне, что привело к ее наклону.	Опасный наклон опоры ВЛ-0,4 Н47(Ф3) №18.	Произвести монтаж опоры №18 ВЛ-0,4 Н47(Ф3) вне зоны подтопления, взамен демонтированной.	09.01.2019	09.01.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н68-Н171П	27	14.01.2019	14.01.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н68-Н171п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Н68-Н171п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н68-Н171п в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП-Н244	28	14.01.2019	14.01.2019	В процессе длительной эксплуатации разрядника РВП-10 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с замыканием на землю.	Пробой изоляции разрядника РВП-10 с замыканием на землю.	Произвести замену РВП-10 на ОПН-10.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Вд11-Г399п	46	16.01.2019	16.01.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6 Вд11-Г399п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-6 Вд11-Г399п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-6 Вд11-Г399п в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н66-Н388П-	62	21.01.2019	21.01.2019	В процессе монтажа соединительной муфты КЛ-10 Н66-Н388п была нарушена технология монтажа соединительной муфты - недостаточно прогрета термоусадная изоляционная трубка, в результате чего в процессе работы произошла разгерметизация трубки и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Н66-Н388п с однофазным замыканием на землю.	Провести персоналу ТПУ СКЛ внеплановый инструктаж о необходимости строгого соблюдения технологии монтажа соединительных муфт.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Н138-Н443	63	20.01.2019	20.01.2019	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-10 Н138-Н443 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте кабеля с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КВЛ-10 Н138-Н443 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 кВ Н138-Н443п в программу реновации кабельных линий.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н203-Н615П	66	22.01.2019	22.01.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Н203-Н615п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Н203-Н615п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 кВ Н203-Н615п в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н418П-Н661	75	28.01.2019	28.01.2019	В процессе монтажа концевой муфты КЛ-10 Н418П-Н661 была нарушена технология монтажа концевой муфты - недостаточно прогрета термоусадная изоляционная трубка, в результате чего в процессе работы произошла разгерметизация трубки и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции концевой муфты КЛ-10 Н418П-Н661 с однофазным замыканием на землю.	Провести персоналу ТПУ СКЛ внеплановый инструктаж о необходимости строгого соблюдения технологии монтажа концевых и соединительных муфт.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н216-Н629	82	01.02.2019	01.02.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н216-Н629 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Н216-Н629 с однофазным замыканием на землю. Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины: Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Н216-Н629 с однофазным замыканием на землю на КЛ-10 Н216-Н629.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н216-Н629 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н61-Н573	85	01.02.2019	01.02.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н61-Н573 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Описание технических причин Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Н61-Н573 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н61-Н573 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н63-Н171П	86	01.02.2019	01.02.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н63-Н171П произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Н63-Н171П с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н63-Н171П в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н61-Н573	108	13.02.2019	13.02.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н61-Н573 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Н61-Н573 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н61-Н573 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Т130-Т136	109	18.02.2019	18.02.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ10 Т130-Т136 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабеля в целом месте КЛ10 Т130-Т136 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ10 Т130-Т136 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н61-Н549П	110	16.02.2019	16.02.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н61-Н549п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте и в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте и в целом месте КЛ-10 Н61-Н549п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ 10 Н61-Н549п в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 ТРП70П(1)-Н68(1)	111	13.02.2019	13.02.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 ТРП-70(1)-Н68(1) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 ТРП-70(1)-Н68(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 ТРП-70(1)-Н68(1) в программу реновации кабельных линий.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Н182-Н478	135	01.03.2019	01.03.2019	Под воздействием порывов ветра с дерева стоящего не в охранной зоны ВЛ сорвана ветка, которая в следствии оказалась причиной межфазного перекрытия проводов фаз "А" и "В" на КВЛ-10 Н182-Н478 в пролете опор № 18-19.	Электродугуговое перекрытие двух фаз "А" и "В" в пролетах оп.№ 18-19 КВЛ-10 Н182-Н478 веткой дерева.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 Н182-Н478, по результатам осмотра составить мероприятия по устранению выявленных нарушений	01.03.2019	01.03.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 КРН33-Н152	136	01.03.2019	01.03.2019	При сильном порывистом ветре на провода ВЛ-10 КРН33-Н152 в пролете опор №3-4 упало дерево, из-за резкого динамического усилия тяжения проводов произошел излом опор №3.4.	Излом опор №3,4 ВЛ-10 КРН33-Н152 в результате падения дерева на провода в пролетах опор №3-4	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 КРН33-Н152, по результатам осмотра составить мероприятия по устранению выявленных замечаний	01.03.2019	01.03.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Т105-Т654-Т116-Т422-Т114-Т75п-Т115-Т133	137	01.03.2019	01.03.2019	Под воздействием порывов ветра повалено дерево (стоящее вне охранной зоны) на фазу "А" в пролетах опор № 1-2 ВЛ-10кВ Т105-Т654, что привело к однофазному замыканию на землю.	Электродугуговое повреждение провода фазы "А" в пролете опор № 1-2 ВЛ-10кВ Т105-Т654, в следствии падения дерева.	Выполнить внеплановый осмотр магистрали КВЛ-10 Т105-Т654-Т116-Т422-Т114-Т75п-Т115-Т133, составить мероприятия по устранению выявленных замечаний.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н29П-Н334П-	138	02.03.2019	02.03.2019	В процессе монтажа концевой муфты КЛ-10 Н29П-Н334П была нарушена технология монтажа концевой муфты - недостаточно прогрета термоусадная изоляционная трубка, в результате чего в процессе работы произошла разгерметизация трубки и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции концевой муфты КЛ-10 Н29П-Н334П с однофазным замыканием на землю.	Провести персоналу ТПУ СКЛ внеплановый инструктаж о необходимости строгого соблюдения технологии монтажа концевых и соединительных муфт.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н69-Н164	150	07.03.2019	07.03.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н69-Н164 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Н69-Н164 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ 10 Н61-Н549п в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 ТП-Т 78 ф1	177	23.03.2019	24.03.2019	В результате эксплуатации ВЛ-0,4 ТП-Т 78 ф1 произошла потеря механической прочности провода с последующим обрывом провода в в пр. оп.№4-5.	Обрыв провода ВЛ-0,4 ТП-Т 78 ф1 в пр. оп.№4-5 в результате потери механической прочности. (год ввода в эксплуатацию -1971).	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 Т78 ф.1, по результатам которого разработать мероприятия, повышающие надежность электроснабжения потребителей.	23.03.2019	24.03.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ЗТП-Г 51	179	25.03.2019	25.03.2019	В процессе длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов ошиновки трансформатора Т-1 ТП-Г 51 и последующее окисление и исчезновение контакта в месте присоединения ошиновки к вводу 0.4 кВ трансформатора Т-1 ТП-Г 51.	В ТП-Г51 на силовом трансформаторе Т-1 (ТМ -400/10/0,4) на шпильке вывода 0.4 кВ ф.В произошло окисление материала и нарушился электрический контакт.	Произвести внеплановый осмотр Т-1, РУ-10 кВ, РУ-0.4 кВ ТП-Г51, произвести тепловизионный контроль Т-1, РУ-10 кВ, РУ-0.4 кВ ТП-Г51. В случае обнаружения дефектов разработать корректирующие мероприятия.	25.03.2019	25.03.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Г28-Г598-Г35-Г30-Г640-Г32-Г68-Г33/Г29/Г31	212	05.04.2019	05.04.2019	При проведении несанкционированных работ по валке деревьев неизвестными лицами, произошло падение дерева (стоящего за пределами охранной зоны ВЛ) в пролет опор № 109-110 ВЛ-10 Г30-Г640/Г31/Г517п, что привело к обрыву проводов фаз "А", "В", "С".	Обрыв проводов фаз "А", "В", "С" в пролетах опор № 109-110 ВЛ-10 Г30-Г640/Г31/Г517п при проведении несанкционированных работ по валке деревьев неизвестными лицами	Провести разъяснительную работу с населением через СМИ о запрете проведения работ в пределах охранных зон ВЛ, КЛ и вблизи действующих электроустановок. Направить письмо начальнику Туапсинской дистанции ЭЧ-4 Кирезлиеву С.А. о проведении проверки работоспособности РЗА МВ-10 Кр-1 и МВ-10 Кр-5 на ПС 110/10 "Кубаньэнерго"	05.04.2019	05.04.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП26П-Н266П	218	08.04.2019	08.04.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 РП26-Н266(2) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ 10 РП26-Н266(2) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность включения КЛ-10 РП26-Н266(1) в программу реновации кабельных линий.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н215П-Н230	221	09.04.2019	09.04.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Н230-Н215п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10кВ Н230-Н215п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность включения КЛ-10кВ Н230-Н215п в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н388П-Н607	222	10.04.2019	10.04.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н388-Н607 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Н388-Н607 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность включения КЛ-10 Н388-Н607 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 ТП-Г 44 ф2	225	09.04.2019	09.04.2019	В результате эксплуатации КВЛ-0,4 Г44 ф-2 произошла потеря механической прочности провода ф."А", с последующим обрывом в пр. оп.№5-6.	Обрыв провода фазы "А" на КВЛ-0,4 Г44 ф-2 в пролете Оп.№5-6, в результате потери механической прочности.(год ввода в эксплуатацию -1970)	Выполнить внеплановый осмотр КВЛ-0,4 Г44 ф-2, по результатам которого разработать мероприятия, повышающие надежность электроснабжения потребителей.	09.04.2019	09.04.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н61-Н573	246	01.05.2019	01.05.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н61-Н573 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	1.Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Н6-1-Н573 с однофазным замыканием на землю. 2.Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н6-1-Н573 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н61-Н573 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Г63-Г64	261	06.05.2019	06.05.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Г63-Г64 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в концевой муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в концевой муфте КЛ-10 Г63-Г64 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность включения КЛ-10 Г63-Г64 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н58-Н190п	283	22.05.2019	22.05.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н58-Н190п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н388-Н607 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ 10 Н61-Н549п в программу реновации кабельных линий.	22.05.2019	22.05.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП-Н146	288	17.05.2019	17.05.2019	В процессе длительной эксплуатации, обнаружено термическое повреждение дугогасительной камеры в ТП-Н146 на ВН-10 Н177 по ф.А	повреждение дугогасительной камеры в ТП-Н146 на ВН-10 Н177 по ф.А	Провести внеплановый инструктаж персоналу Новомихайловского сетевого участка об организации осмотров электроустановок, своевременное выявление дефектов оборудования и устройств	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП44-Н638	289	19.05.2019	19.05.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 РП44-Н638 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 РП44-Н638 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность включения КЛ-10 РП44-Н638 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Т70-Т73	305	27.05.2019	27.05.2019	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-10 Т70 - Т73 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте на участке КЛ-10кВ ТП-Т70-опора №1, с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КВЛ-10 Т70 - Т73 на участке КЛ-10кВ ТП-Т70-опора №1 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КВЛ-10 Т70-Т73 в программу реновации кабельных линий	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н359П-Н443	306	30.05.2019	30.05.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н359-Н443 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в концевой муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Н359-Н443 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность включения КЛ-10 Н359-Н443 в программу реновации кабельных линий.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н114-Н115	309	27.05.2019	27.05.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н114 - Н115 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в концевой муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в концевой муфте КЛ-10 Н114 - Н115 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность включения КЛ-10 Н114 - Н115 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н192-Н198	314	27.05.2019	27.05.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н192 - Н198 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н192 - Н198 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н192 - Н198 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н61-Н607	315	02.06.2019	02.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н607- Н61 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Н607- Н61 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н607- Н61 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП26П-Н66	316	02.06.2019	02.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 РП26- Н66 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 РП26-Н66 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность включения КЛ-10 РП26-Н66 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Т103-Т107	352	16.06.2019	16.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Т103- Т107 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н607- Н61 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Т103-Т107 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Т136- Т140п	407	25.06.2019	25.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Т136- Т140п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Т136- Т140п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Т136- Т140п в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н63-Н171п	408	26.06.2019	26.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н63- Н171п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н63-Н171п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н63-Н171п в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТРП	10 (10.5)	РП72	436	28.06.2019	28.06.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к отключению МВ-10 Н-42 в РП-72.	В результате грозы в РП-72 аварийно отключился МВ-10 Н42	Произвести внеплановый осмотр линии КВЛ-10 ТРП72-ТРП42.	28.06.2019	28.06.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	437	28.06.2019	28.06.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к отключению МВ-10 Дж-6 на ПС 110 "Джубга".	В результате грозы на ПС 110 "Джубга" аварийно отключился МВ-10 Дж-6	Произвести внеплановый осмотр линии КВЛ-10 Дж6-КРН3п и ВЛ-10 КРН3п-Н681	28.06.2019	28.06.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 ТП-Н 39 ф1	439	03.07.2019	03.07.2019	В результате эксплуатации ВЛ-0,4 ТП-Н 39 ф1 произошла потеря механической прочности провода ф."А", с последующим обрывом в пролете Оп.№ 2/4-2/4а.	Обрыв провода фазы "А" на ВЛ-0,4 ТП-Н 39 ф1 в пролете Оп.№ 2/4-2/4а, в результате потери механической прочности (год ввода в эксплуатацию - 1974)	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 ТП-Н 39 ф1, по результатам которого разработать мероприятия, повышающие надежность электроснабжения потребителей	03.07.2019	03.07.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Н190п-Н453	440	03.07.2019	03.07.2019	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-10кВ Н190-Н453 произошло снижение изоляционных свойств с последующим межфазным замыканием.	Межфазное замыкание КВЛ-10кВ Н190-Н453.	Рассмотреть вопрос включения КВЛ-10кВ Н190-Н453 в программу реновации кабельных линий.	03.07.2019	03.07.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Ольгинка	441	05.07.2019	05.07.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к отключению ВВ-10 Ол-105 на ПС 110 "Ольгинка".	В результате грозы на ПС 110 "Ольгинка" аварийно отключился ВВ-10 Ол-105	Произвести внеплановый осмотр линий КВЛ-10 Ол105-КРН71, ВЛ-10 КРН112п-КРН80, ВЛ-10 КРН84-КРН52п, КВЛ-10 КРН51п-Н111/Н511п/Н630/Н550п/Н441п	05.07.2019	05.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	442	05.07.2019	05.07.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к отключению МВ-10 Дж-3 на ПС 110 "Джубга".	В результате грозы на ПС 110 "Джубга" аварийно отключился МВ-10 Дж-3	Произвести внеплановый осмотр линий КВЛ-10 Дж3-Н70/Н288п, ВЛ-10 Н70-Н101/47/Н546п, ВЛ-10 Н101-Н570, КВЛ-10 Н570-Н199.	05.07.2019	05.07.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110/10 Кривенковская	443	05.07.2019	05.07.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к отключению МВ-10 Кр-5 на ПС 110 "Кривенковская".	В результате грозы на ПС 110 "Кривенковская" аварийно отключился МВ-10 Кр-5	Произвести внеплановый осмотр линий КВЛ-10 Кр5-Г36п/Г41/96	05.07.2019	05.07.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	444	05.07.2019	05.07.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к отключению МВ-10 Дж-14 на ПС 110 "Джубга".	В результате грозы на ПС 110 "Джубга" аварийно отключился МВ-10 Дж-14	Произвести внеплановый осмотр линий КВЛ-10 КРН120п-Н135п, КВЛ-10 Н226-Н268/Н387п/КРН56п/КРН22п	05.07.2019	05.07.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н90-Н91	445	05.07.2019	05.07.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н90-Н91 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н90-Н91 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н90-Н91 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н45-Н58	446	06.07.2019	06.07.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н45-Н58 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н45-Н58 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н45-Н58 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Нм6-Н272	447	08.07.2019	08.07.2019	В процессе длительной эксплуатации произошло изменение структуры материала, под воздействием порывов ветра произошел обрыв провода фазы "А" в пролете Оп.№5-6 КВЛ-10 Нм6-Н272.	обрыв провода фазы "А" на КВЛ-10 Нм6-Н272 в пролете Оп.№5-6 по фидеру Нм-6 от ПС 110 "Новомихайловская".	Произвести внеплановый осмотр линий КВЛ-10 Нм6-Н272 Произвести внеплановый инструктаж персоналу Новомихайловского сетевого участка о выполнении своевременного технического обслуживания, поддержания работоспособности и исправности ВЛ и их элементов.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТРП	10 (10.5)	РП72	457	12.07.2019	12.07.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к отключению МВ-10 Н-42 в РП-72.	В результате грозы в РП-72 аварийно отключился МВ-10 Н42	Произвести внеплановый осмотр линии КВЛ-10 ТРП72-ТРП42.	12.07.2019	12.07.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	471	09.07.2019	09.07.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к отключению МВ-10 Дж-7 на ПС 110 "Джубга".	В результате грозы на ПС 110 "Джубга" аварийно отключился МВ-10 Дж-7	Произвести внеплановый осмотр линий КВЛ-10 Дж7-Н204/Н526п, ВЛ-10 Н204-КРН2п/Н103/Н255, КВЛ-10 КРН2-Н79.	09.07.2019	09.07.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Туапсе	472	09.07.2019	09.07.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к отключению МВ-10 Тг-Агой на ПС 110 "Туапсе".	В результате грозы на ПС 110 "Туапсе" аварийно отключился МВ-10 Тг-Агой.	Произвести внеплановый осмотр линий ВЛ-10 Тг-Агой-КРН12п, ВЛ-10 КРН12п-Н244/Н513п, ВЛ-10 Н244-Н51/Н241/Н232п	09.07.2019	09.07.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КРН8	473	09.07.2019	09.07.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к отключению МВ-10 ТП-Н98 в КРН-8.	В результате грозы в КРН-8 аварийно отключился МВ-10 ТП-Н98	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 КРН8-Н474п, ВЛ-10 Н474п-Н117, ВЛ-10 Н117-Н118, ВЛ-10 Н118-Н120.	09.07.2019	09.07.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 ТП-Г 98 ф1	476	17.07.2019	17.07.2019	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-0,4 ТП-Г 98 ф1 произошло снижение изоляционных свойств КЛ и последующий пробой изоляции в целом месте.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке КВЛ-0,4 ТП-Г 98 ф1	Произвести замену кабельного участка линии КВЛ-0,4 ТП-Г 98 ф1 на СИП	17.07.2019	17.07.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Дж1-Н465п	478	17.07.2019	17.07.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Дж1-Н465п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Дж1-Н465п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Дж1-Н465п в программу реновации кабельных линий.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н29п-Н334п	495	18.07.2019	18.07.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н29п-Н334п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н29п-Н334п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н29п-Н334п в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 ТП-Т116 ф1	515	22.07.2019	22.07.2019	В результате эксплуатации ВЛ-0,4 Т116 ф1 произошла потеря механической прочности провода ф."С", с последующим обрывом в пролете Оп.№ 2/2 -2/3.	Обрыв провода фазы "С" на ВЛ-0,4 Т116 ф1 в пролете Оп.№ 2/2 -2/3, в результате потери механической прочности.(год ввода в эксплуатацию -1988)	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 Т116 ф1, по результатам которого разработать мероприятия, повышающие надежность электроснабжения потребителей.	22.07.2019	22.07.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 ТП-Г 67 ф12	519	05.08.2019	05.08.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к потере механической прочности шлейфа на Оп.№.13 ф."С" КВЛ-0,4 ТП-Г 67 ф12	В результате грозы на КВЛ-0,4 ТП-Г 67 ф12 отгорел шлейф на Оп.№.13 ф."С"	Произвести внеплановый осмотр линий КВЛ-0,4 ТП-Г 67 ф12	05.08.2019	05.08.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП-Т125	521	05.08.2019	06.08.2019	В результате эксплуатации Т-1 в ТП-Т125 и не своевременного выявления дефекта, произошел нагрев, деформация и ослабление контактного соединения шины со шпилькой 0,4 кВ Т-1 ф."С" в ТП-Т125.	Нарушение межвитковой изоляции обмотки 0,4 кВ	Произвести внеплановый инструктаж персоналу бригады Туапсинского СУ по тематике: "Эксплуатация, осмотры, ремонт трансформаторов и их надежная работа". Отправить трансформатор типа ТМ 400/10 в цех ТМХ для определения причины выхода из строя и дальнейшего ремонта	05.08.2019	06.08.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Т101-Т131П	531	06.08.2019	06.08.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Т101 – Т131п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Т101 – Т131п с межфазным замыканием.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10кВ Т101 – Т131п в программу реновации кабельных линий.	06.08.2019	06.08.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП29-Т125	533	07.08.2019	07.08.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 РП-29-Т125 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 РП-29-Т125 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 РП-29-Т125 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП29-Т132п	534	06.08.2019	06.08.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 РП-29-Т132п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 РП-29 - Т132п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 РП-29 - Т132п в программу реновации кабельных линий.	06.08.2019	06.08.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 ТП-Н 53 ф3	538	11.08.2019	11.08.2019	В процессе эксплуатации произошла разрегулировка проводов в пролетах Оп № 1/12 - 1/13 на ВЛ-0,4 ТП-Н 53 ф-3 и под воздействием порывов ветра произошел схлест проводов фаз "А" и "В".	Поверхностное электродуговое перекрытие ф. А, ф.В в пролетах Оп.№ 1/12 - 1/13 на ВЛ-0,4 ТП-Н 53 ф-3	Произвести осмотр ВЛ-0,4 ТП-Н 53 ф-3 на предмет провиса проводов. Произвести натяжку проводов согласно нормам в пролетах Оп.№ 1/12 - 1/13 на ВЛ-0,4 ТП-Н 53 ф-3.	11.08.2019	11.08.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	0.38	КВЛ-0,4 ТП-Т119 ф13	548	12.08.2019	12.08.2019	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-0,4 ТП-Т119 ф13 произошло снижение изоляционных свойств КЛ и последующий пробой изоляции в целом месте.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке КВЛ-0,4 ТП-Т119 ф13	Рассмотреть вопрос включения кабельного участка КВЛ-0,4 ТП-Т119 ф13 в программу реновации кабельных линий.	12.08.2019	12.08.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 ТП-Н120 №2	550	13.08.2019	13.08.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к потере механической прочности нулевого провода в пр.оп.7-8 ВЛ-0,4 ТП-Н120 №2.	В результате грозы на ВЛ-0,4 ТП-Н120 №2 отгорел нулевой провод на оп.№7 в пролете 7-8.	Произвести внеплановый осмотр линий ВЛ-0,4 ТП-Н120 №2	13.08.2019	13.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП-Н 96	551	13.08.2019	13.08.2019	В процессе длительной эксплуатации произошло изменение свойств материалов ошиновки трансформатора Т-1 ТП-Н96 и последующее окисление и исчезновение контакта в месте присоединения ошиновки к вводу 0.4 кВ трансформатора Т-1 ТП-Н96.	В ТП-Н96 на силовом трансформаторе Т-1 (ТМ-160-10/0.4) на шпильке вывода 0.4 кВ фазы А произошло окисление материала и нарушился электрический контакт.	Произвести внеплановый осмотр Т-1, РУ-10 кВ, РУ-0.4 кВ ТП-Н96, произвести тепловизионный контроль Т-1, РУ-10 кВ, РУ-0.4 кВ ТП-Н96. В случае обнаружения дефектов разработать корректирующие мероприятия.	13.08.2019	13.08.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	КВЛ-0,4 ТП-Н165 ф2	572	19.08.2019	19.08.2019	В результате длительной эксплуатации КВЛ-0,4 ТП-Н165 ф2 произошла потеря механической прочности нулевого провода с последующим обрывом в пр.оп.№7-8.	Обрыв нулевого провода на КВЛ-0,4 ТП-Н165 ф2 в в пр.оп.№7-8 в результате потеря механической прочности (год ввода в эксплуатацию -1981). В результате длительной эксплуатации КВЛ-0,4 ТП-Н165 ф2 произошла нулевого провода с последующим обрывом в пр.оп.№7-8.	Выполнить внеплановый осмотр КВЛ-0,4 ТП-Н165 ф2, по результатам которого разработать мероприятия, повышающие надежность электроснабжения потребителей	19.08.2019	19.08.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Н465п-Н571п/Н613/Н576 п	599	30.08.2019	30.08.2019	В процессе длительной эксплуатации произошло изменение структуры материала, под воздействием порывов ветра произошло нарушение контакта фазы "А" оп №1 КВЛ-10 Н465П-Н571/Н613.	нарушение контакта фазы "А" оп №1 КВЛ-10 Н465П-Н571/Н613. по фидеру Дж-1 от ПС 110 "Джубга"	Произвести внеплановый инструктаж персоналу Джубского сетевого участка о выполнении своевременного технического обслуживания, поддержания работоспособности и исправности ВЛ и их элементов. Произвести внеплановый осмотр линий КВЛ-10 Н465П-Н571/Н613	30.08.2019	30.08.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н20п-Н110п	602	31.08.2019	31.08.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Н20п-Н110п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 Н20п-Н110п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ 10 Н20п-Н110п в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП29-КРН53	603	30.08.2019	30.08.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 РП29-КРН53 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 РП29-КРН53 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 РП-29-КРН53 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н112-КРН83	606	02.09.2019	02.09.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н112-КРН-83 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н112-КРН-83 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н112-КРН-83 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП29-КРН53	629	10.09.2019	10.09.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 РП29-КРН53 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 РП29-КРН53 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 РП-29-КРН53 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н19п-Н42п	632	11.09.2019	11.09.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Н19п-Н42п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ 10 Н19п-Н42п с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, рассмотреть включение КЛ-10 Н19п-Н42п в график проф.испытаний на 2020 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Ольгинка	656	22.09.2019	22.09.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к отключению ВВ-10 Ол-105 на ПС 110 "Ольгинка".	В результате грозы на ПС 110 "Ольгинка" аварийно отключился ВВ-10 Ол-105	Произвести внеплановый осмотр линий: ВЛ-10 КРН84-КРН52п/КРН128п/НЗ93п, ВЛ-10 КРН112п-КРН80. По результатам осмотра, в случае выявленных дефектов, разработать мероприятия предотвращающие отключения оборудования.	22.09.2019	22.09.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н61-Н573	668	25.09.2019	25.09.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н61-Н573 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н61-Н573 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, рассмотреть включение КЛ-10 Н61-Н573 в график проф. испытаний на 2020 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н388п-Н607-	669	25.09.2019	25.09.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н388п-Н607. произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н388п-Н607 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, рассмотреть включение КЛ-10 Н388п-Н607 в график проф. испытаний на 2020 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТРП	10 (10.5)	РП 29	675	29.09.2019	29.09.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к отключению МВ-10 КЛ Т101 в ТРП-29	результате грозы в ТРП-29 аварийно отключился МВ-10 КЛ Т101	Произвести внеплановый осмотр линий: КВЛ-10 ТРП29-Т101/Т560, ВЛ-10 Т101-Т131п, ВЛ-10 Т131п-Т105. По результатам осмотра, в случае выявленных дефектов, разработать мероприятия предотвращающие отключения оборудования.	29.09.2019	29.09.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110/10 "Магри тяговая"	684	30.09.2019	30.09.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к отключению В-10 Мг-2 на ПС 110 "Магри тяговая".	В результате атмосферных явлений на ПС 110 "Магри тяговая" аварийно отключился В-10 Мг-2	Произвести внеплановый осмотр линий: КВЛ-10 Мг2-Т636/Т593п, ВЛ-10 Т636-ТРП29/Т583. По результатам осмотра, в случае выявленных дефектов, разработать мероприятия предотвращающие отключения оборудования.	30.09.2019	30.09.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Вд11-Г399п	655	02.10.2019	02.10.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6 Вд11-Г399 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-6 Вд11-Г399 с межфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, рассмотреть включение КЛ-6 Вд11-Г399 в график проф. испытаний на 2020 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	02.10.2019	02.10.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н448п-ТРП41	700	04.10.2019	04.10.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 РП41-Н448 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 РП41-Н448 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, рассмотреть включение КЛ-10 РП41-Н448п в график проф. испытаний на 2020 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Небуг	708	27.09.2019	28.09.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к отключению ВВ-10 Н6-6 на ПС 110 "Небуг".	В результате грозы на ПС 110 "Небуг" аварийно отключился ВВ-10 Н6-6	Произвести внеплановый осмотр линий: ВЛ-10 КРН46п-Н412п, ВЛ-10 Н412п-КРН47п. По результатам осмотра, в случае выявленных дефектов, разработать мероприятия предотвращающие отключения оборудования.	27.09.2019	28.09.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н519п-Н621	717	07.10.2019	07.10.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н519-Н621. произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н519-Н621 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, рассмотреть включение КЛ-10 Н519-Н621 в график проф. испытаний на 2020 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	721	09.10.2019	09.10.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к отключению МВ-10 Дж-3 на ПС 110 "Джубга".	В результате грозы на ПС 110 "Джубга" аварийно отключился МВ-10 Дж-3	Произвести внеплановый осмотр линий: КВЛ-10 Дж3-Н70/Н288п/КРН27, ВЛ-10 Н70-Н101/Н546п/Н47/КРН32п. По результатам осмотра, в случае выявленных дефектов, разработать мероприятия предотвращающие отключения оборудования.	09.10.2019	09.10.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Лермонтово	724	10.10.2019	10.10.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к отключению ВВ-10 Лм-4 на ПС 110 "Лермонтово"	В результате грозы на ПС 110 "Лермонтово" аварийно отключился ВВ-10 Лм-4.	Произвести внеплановый осмотр линий: КВЛ-10 Лм4-Н55/КРН304п/Н90. По результатам осмотра, в случае выявленных дефектов, разработать мероприятия предотвращающие отключения оборудования.	10.10.2019	10.10.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н388п-Н607-	759	24.10.2019	24.10.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н388п-Н607. произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н388п-Н607 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, рассмотреть включение КЛ-10 Н388п-Н607 в график проф. испытаний на 2020 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н105-Н200п	762	25.10.2019	25.10.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н105-Н200п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н105-Н200п с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, рассмотреть включение КЛ-10 Н105-Н200п в график проф. испытаний на 2020 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н389-Н651	765	28.10.2019	28.10.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н389-Н651п. произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н389-Н651п с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, рассмотреть включение КЛ-10 Н389-Н651п в график проф. испытаний на 2020 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП-Н111	786	10.11.2019	10.11.2019	В результате эксплуатации Т-1 в ТП-Н111 и не своевременного выявления дефекта, произошло нарушение сопротивления изоляции.	Нарушение сопротивления изоляции между фазами "АВ" и "АС".	Произвести внеплановый инструктаж персоналу бригады Новомихайловского СУ по тематике: "Эксплуатация, осмотры, ремонт трансформаторов и их надежная работа". Отправить трансформатор типа ТМ 400/10-У1 в цех ТМХ для определения причины выхода из строя и дальнейшего ремонта.	10.11.2019	10.11.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 ТП-Г 31 ф2	791	14.11.2019	14.11.2019	В результате ДТП а/м марки Пежо 307 (гос.номер К474КУ 123) ,произошло повреждение Оп.№10 на ВЛ-0,4 ТП-Г 31 ф2.	В результате ДТП произошло повреждение Оп.№10 на ВЛ-0,4 ТП-Г 31 ф2	Произвести замену Оп.№10 на ВЛ-0,4 ТП-Г 31 ф2.	14.11.2019	14.11.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Мг2-Т638-РП29/Т583	795	15.11.2019	15.11.2019	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-10 Мг2-Т638-РП29/Т583п на Оп.№1 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции концевой муфты №1 с межфазным замыканием в целом месте, что привело к повреждению и концевой муфты №2 Оп.№1 КВЛ-10 Мг2-Т638-РП29/Т583п.	Пробой изоляции на концевой муфте №1 в целом месте с межфазным замыканием, с последующим повреждением концевой муфты №2 на КВЛ-10 Мг2-Т638-РП29/Т583п Оп.№1.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт,рассмотреть включение КЛ-10 Н105-Н200п в график проф.испытаний на 2020 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	15.11.2019	15.11.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 КРН8-Н474п	800	18.11.2019	18.11.2019	Со слов местных жителей, в результате сильного ветра произошло кратковременное межфазное перекрытие посторонним предметом (ленточка) ф. "А" , ф. "В" в пролете Оп.№ 3-4 на ВЛ-10 Н117-Н118.	В результате сильных порывов ветра, произошло перекрытие ф."А", ф."В" (без оплавления) в пролетах Оп.№ 3-4 на ВЛ-10 Н117-Н118 сторонним предметом(ленточка)	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 Н117-Н118.По результатам осмотра,в случае выявленных дефектов, разработать мероприятия предотвращающие отключения оборудования.	18.11.2019	18.11.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н519п-Н621	802	18.11.2019	18.11.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Н519п-Н621. произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Н519п-Н621 с межфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт,рассмотреть включение КЛ-10кВ Н519п-Н621 в график проф.испытаний на 2020 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования"	18.11.2019	18.11.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н701п-Н567п	828	26.11.2019	26.11.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н567-Н701, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н567-Н701 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт,направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ-10 Н567-Н701 в график проф.испытаний на 2020 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТРП	10 (10.5)	РП 70п	829	20.11.2019	20.11.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения,что привело к отключению МВ-10 Н68 (1) от ТРП-70п по фидеру Н6-1 от ПС 110/10 "Небуг"	В результате атмосферных явлений в ТРП-70п действием МТЗ аварийно отключился МВ-10 Н68 (1)	Произвести внеплановый осмотр линий: ВЛ-10 КРН46п-Н412п,ВЛ-10 КРН47п-Н412пПо результатам осмотра,в случае выявленных дефектов, разработать мероприятия предотвращающие отключения оборудования.	20.11.2019	20.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТРП	10 (10.5)	РП 29	830	20.11.2019	20.11.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к отключению МВ-10 КРН-53 от ТРП-29 по фидеру Мг-2 от ПС 110/10 "Магри тяговая"	В результате атмосферных явлений в ТРП-29 действием МТЗ аварийно отключился МВ-10 КРН-53	Произвести внеплановый осмотр линий: ВЛ-10 КРН53-КРН55/КРН54. По результатам осмотра, в случае выявления дефектов, разработать мероприятия предотвращающие отключения оборудования.	20.11.2019	20.11.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Новомихайловская	840	28.11.2019	28.11.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к отключению МВ-10 Нм-4 на 110/10 "Новомихайловская".	В результате грозы на 110/10 "Новомихайловская" аварийно отключился МВ-10 Нм-4	Произвести внеплановый осмотр линий: КВЛ-10 Нм4-Н263/Н647/Н552п, КВЛ-10 Н263-КРН6п/Н352п/КРН6п. По результатам осмотра, в случае выявления дефектов, разработать мероприятия предотвращающие отключения оборудования.	28.11.2019	28.11.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н66-Н388п	845	29.11.2019	29.11.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н66-Н388п, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н66-Н388п с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ-10 Н66-Н388п в график проф. испытаний на 2020 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н388п-Н607-	847	29.11.2019	29.11.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Н388 - Н607, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Н388 - Н607 с однофазным замыканием на землю	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ-10кВ Н388 - Н607 в график проф. испытаний на 2020 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н63(П)-Н67(П)	848	29.11.2019	29.11.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Н63(2) - Н67(2), произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Н63(2) - Н67(2) с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт, направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ-10кВ Н63(2) - Н67(2) в график проф. испытаний на 2020 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 ТП-Г452 ф3	849	30.11.2019	30.11.2019	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки, произошел обрыв нулевого провода в пролетах Оп.№ 17-17а на ВЛ-0,4 ТП-Г452 ф3	Обрыв нулевого провода в пролетах Оп.№ 17-17а на ВЛ-0,4 ТП-Г452 ф3	Произвести внеплановый осмотр линии ВЛ-0,4 ТП-Г452 ф3. По результатам осмотра, в случае выявления дефектов, разработать мероприятия предотвращающие отключения оборудования.	30.11.2019	30.11.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТРП	10 (10.5)	РП116	852	02.12.2019	02.12.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к отключению ВВ-10 КРН-20 в ТРП-116.	В результате грозы в ТРП-116 аварийно отключился ВВ-10 КРН-20	Произвести внеплановый осмотр линий: КВЛ-10 КРН20-Н221, ВЛ-10 Н221-Н230. По результатам осмотра, в случае выявления дефектов, разработать мероприятия предотвращающие отключения оборудования.	02.12.2019	02.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Н317п-Н376п	912	03.12.2019	04.12.2019	В результате сильного ветра произошло межфазное перекрытие посторонним предметом ф. "А", ф."В" в пролете Оп.№ 7-8 на потребительской ВЛ-10 Н317п-Н376п .	В результате сильных порывов ветра, произошло перекрытие посторонним предметом ф."А", ф."В" (без оплавления) в пролетах Оп.№ 7-8 на на потребительской ВЛ-10 Н317п-Н376п .	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 Н198-Н113, КВЛ-10 Н113-Н414п.По результатам осмотра,в случае выявленных дефектов, разработать мероприятия предотвращающие отключения оборудования.	03.12.2019	04.12.2019
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н203-КРН98п	922	16.12.2019	16.12.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 КРН98п-Н203, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 КРН98п-Н203 с однофазным замыканием на землю	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт,направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ-10 КРН98п-Н203 в график проф.испытаний на 2020 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	-	-
Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н63(1)-Н67(1)	932	25.12.2019	25.12.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н63(1)-Н67(1), произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10 Н63(1)-Н67(1) с межфазным замыканием	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт,направить обращение в службу кабельных линий о рассмотрении включения КЛ-10 Н63(1)-Н67(1) в график проф.испытаний на 2020 согласно СТО 34.01-23.1-00-2017 "Объемы и нормы испытания оборудования".	25.12.2019	25.12.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ-0,4 ГСМ ТП-Х528	19	09.01.2019	09.01.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ 0,4кВ Х528 ф.ГСМ произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с 3х фазным замыканием на землю.	пробой изоляции в целом месте КЛ 0,4кВ Х528 ф.ГСМ	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	09.01.2019	09.01.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х-7-Х72	30	11.01.2019	11.01.2019	Во время ремонта КЛ-6кВ Х-7-Х72 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-Х72, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы "В" и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Х72 на КЛ-6кВ Х-7-Х72.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, РОЛJ, РОЛТ».	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х245-Х471П	32	14.01.2019	14.01.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6 Х245-Х471П произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте наКЛ-6 Х245-Х471П с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	14.01.2019	14.01.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 Х92-Х438	35	15.01.2019	15.01.2019	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка Х92-оп.№1 на КВЛ-6кВ Х92-Х438 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции кабеля в целом месте и соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля в целом месте и соединительной муфты на кабельном участке Х92-оп.№1 КЛ 6кВ Х92-Х438 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	15.01.2019	15.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 X183-Х32	38	16.01.2019	16.01.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х32-Х183 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ Х32-Х183 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Апшеронская ТП-Х343	41	16.01.2019	16.01.2019	Водитель автомобиля не справился с управлением допустил наезд на опору №5 ВЛ-0,4 кВ ТП-Х343 ф. Апшеронская, что привело к её излому у основания, падению, срыву провода с изоляторов опор №4, №6.	Излом основания опоры №5 ВЛ-0,4 кВ ТП-Х343 ф. Апшеронская.	Произвести внеочередной обход осмотр ВЛ-0,4кВ ТП-Х343 ф. Апшеронская.	16.01.2019	16.01.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К-8 - Х107	42	16.01.2019	16.01.2019	Во время ремонта КЛ-10кВ К-8 – Х107 была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточным составом и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробую изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ К-8 – Х107 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВПТ, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Ялтинская 26 ТП-Х220	65	22.01.2019	22.01.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 кВ Х220-ВУ0,4 кВ Ялтинская 26 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с 3х фазным замыканием на землю.	пробой изоляции в целом месте КЛ-0,4 кВ Х220-ВУ0,4 кВ Ялтинская 26	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	22.01.2019	22.01.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Ясногорская 5 ТП-Х297	96	08.02.2019	08.02.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 кВ Ясногорская 5 - ТП-Х297 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	пробой изоляции КЛ-0,4 кВ Ясногорская 5 - ТП-Х297 в целом месте.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	08.02.2019	08.02.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х379 - Х197	98	08.02.2019	08.02.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х379 - Х197 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля в целом месте на КЛ-6кВ Х379 - Х197 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-6кВ Х379 - Х197 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 М-24-РП-3Н	100	10.02.2019	10.02.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ М-24-РП-3н произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ М-24-РП-3н с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х335П-Х317	101	10.02.2019	10.02.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х335П-Х317 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ Х335П-Х317 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х191п - Х411с	102	10.02.2019	10.02.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х191п - Х411с произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте на КЛ-6кВ 218-238 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 X266п-Х99п	103	10.02.2019	10.02.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ X266п-Х99п произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте на КЛ-6кВ X266п-Х99п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-6кВ X266п-Х99п в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 X59-Х145	104	11.02.2019	11.02.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ X59-Х145 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ X59-Х145 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 X-24-Х253	113	21.02.2019	21.02.2019	Эксплуатация КЛ-6кВ X-24-Х253 в грунтах с высокой степенью коррозионной активности привела к разрушению оболочки кабеля рядом с шейкой соединительной муфты. Под воздействием обильных грунтовых вод произошло проникновение влаги в корпус муфты и повреждение изоляции с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ X-24-Х253 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-6кВ X-24-Х253 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 X26-Х65	114	21.02.2019	21.02.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ X26-Х65 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ X26-Х65 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 X65-Х66	130	27.02.2019	27.02.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ X65-Х66 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ X65-Х66 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-6кВ X65-Х66 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Бх-137 - ТРП-300 (2 С.Ш.)	168	15.03.2019	15.03.2019	Во время прокладки КЛ-10кВ Бх-137 - ТРП-300 (2 С.Ш.) была некачественно смонтирована соединительная муфта. Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на одной жиле КЛ-10кВ Бх-137 - ТРП-300 (2 С.Ш.) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 X276Н-Х323Н	169	15.03.2019	15.03.2019	Во время прокладки КЛ-10кВ X276Н-Х323Н была повреждена изоляция внешней оболочки, что при эксплуатации кабеля повлекло за собой проникновение влаги подземных грунтовых вод в изоляцию. Наличие влаги в изоляции привело к конденсации ее в местах неоднородностей, образованию и росту водных тринингов с последним ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробое изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции одной жилы кабеля на КЛ-10кВ X276Н-Х323Н с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Верховский III ТП-Х264	187	28.03.2019	29.03.2019	В следствии слабого контактного соединения ответвлений в дома при установке приборов учета, произошел нагрев и нарушения механической прочности прокальвающих зажимов, что привело к обрыву провода на опоре №8.	Разрушение прокальвающих зажимов, обрыв провода в пролете опор №7-№9 ВЛ-0,4 кВ ТП-Х264 ф.Верховский III в следствии слабого контактного соединения.	Провести внеочередной обход ,осмотр ВЛ-0,4 кВ ТП-Х264 ф.Верховский III. Разработать мероприятия по устранению недостатков выявленных в результате осмотра.	28.03.2019	29.03.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х2-Х428	193	01.04.2019	01.04.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х2-Х428 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ Х2-Х428 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К-9-Х78	198	02.04.2019	02.04.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ К-9-Х78 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ К-9-Х78 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10кВ К-9-Х78 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Жилфонд от ТП-Х224	211	08.04.2019	09.04.2019	В следствии слабого контактного соединения ответвлений в дома при установке приборов учета, произошел нагрев и нарушение механической прочности прокалывающих зажимов, что привело к обрыву провода на опоре №15.	Разрушение прокалывающих зажимов, обрыв магистрального провода в пролете опор №14-№15 ВЛ-0,4 кВ ТП-Х224 ф. Жилфонд в следствии слабого контактного соединения.	Провести внеочередной обход ,осмотр ВЛ-0,4 кВ ТП-Х224 ф. Жилфонд. Разработать мероприятия по устранению недостатков выявленных в результате осмотра.	08.04.2019	09.04.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х303П-Х565	226	18.04.2019	18.04.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6 Х303П-Х565 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6 Х303П-Х565 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-303-Х7	227	18.04.2019	18.04.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6 РП-303-Х7 произошло снижение изоляционных свойств, которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6 РП-303-Х7 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	18.04.2019	18.04.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К-9-Х78	308	31.05.2019	31.05.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ К-9-Х78 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в трех целых местах с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в трех целых местах на КЛ-10кВ К-9-Х78 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10кВ К-9-Х78 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	6 (6.3)	ТП-Х565	318	07.06.2019	07.06.2019	В ТП-Х565 на Т-1 в следствии слабого контактного между шинным мостом 0,4 кВ Т-1 и шпилькой фазы "А" Т-1, произошел нагрев и отгорание шины от шпильки.	ТП-Х565 Т-1 отгорание шины от шпильки Т-1 фазы "А".	Произвести внеочередной осмотр оборудования ТП-Х565	07.06.2019	07.06.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х142-Х220	325	08.06.2019	08.06.2019	В процессе проведения земляных работ в охранной зоне КЛ-6кВ Х142-Х220 МУП "Водоканал" без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение экскаватором кабельной линии.	В следствии проведения земляных работ в охранной зоне КЛ-6кВ Х142-Х220 МУП "Водоканал", произошло механическое повреждение экскаватором кабельной линии в целом месте.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранных зонах кабельных линий , в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х28-Х220	326	08.06.2019	09.06.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х28-Х220 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ Х28-Х220 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	08.06.2019	09.06.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 КРН-Х511-КРН-Х527	368	22.06.2019	22.06.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ КРН-Х511-КРН-Х527 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в двух целых местах с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в двух целых местах на КЛ-6кВ КРН-Х511-КРН-Х527 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Самшитовый от ТП-Х72	379	25.06.2019	25.06.2019	В результате порывов ветра произошел схлест проводов в пролете опор №2-№3 ВЛ-0,4 кВ ф.Самшитовый.	Поверхностное электродуговое перекрытие проводов ф. А и В в пролете опор №2-№3 ВЛ-0,4 кВ ф.Самшитовый.	Мастеру ВЛ произвести осмотр ВЛ-0,4 ф.Самшитовый от ТП-Х72 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках выполненных голым проводом.	25.06.2019	25.06.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. ВДПО от ТП-Х1	387	26.06.2019	26.06.2019	В результате порывов ветра произошел схлест проводов в пролете опор №6-№6/1.	Поверхностное перекрытие проводов ф. А и С в результате схлеста.	Мастеру ВЛ произвести осмотр ВЛ-0,4 ф.ВДПО от ТП-Х1 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках выполненных голым проводом.	26.06.2019	26.06.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Кедровая от ТП-Х211	376	30.06.2019	30.06.2019	В результате порывов ветра произошел схлест проводов в пролете опор №3-№4.	Поверхностное перекрытие проводов ф. А и В в результате схлеста.	Мастеру ВЛ произвести осмотр ВЛ-0,4 ф.Кедровая от ТП-Х211 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках выполненных голым проводом.	30.06.2019	30.06.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К-5-Х175	432	05.07.2019	05.07.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ К-5-Х175 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте на КЛ-10кВ К-5-Х175 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х256-КРН-Х527	456	11.07.2019	11.07.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х256п-КРН-Х527 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте на КЛ-6кВ Х256п-КРН-Х527 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	11.07.2019	11.07.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-14-Х191П(1)	489	22.07.2019	22.07.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-14-Х191П(1) произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ РП-14-Х191П(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Нагорная от ТП-Х88	501	25.07.2019	25.07.2019	В результате ливневых дождей произошло движение грунта в горной местности, что привело к падению дерева (высотой более трех метров, стоящего вне охранной зоны ВЛ) на ВЛ-0,4 кВ ф.Нагорная от ТП-Х88, что привело к срыву крепления подвесной арматуры провода СИП .	Срыв крепления подвесной арматуры типа ES 1500 -1шт	Мастеру ВЛ произвести внеочередной обход осмотр ВЛ-0,4 кВ ф.Нагорная от ТП-Х88.	25.07.2019	25.07.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Кипарисовая от ТП-Х174	535	08.08.2019	08.08.2019	В результате ДТП сбита ж/б опора №18 ВЛ-0,4 кВ ф.Кипарисовая от ТП-Х174.	Сломана ж/б опора №18 ВЛ-0,4 кВ ф.Кипарисовая от ТП-Х174.	Подготовить документы для оформления страхового случая.	08.08.2019	08.08.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 ф. Х3-РП34(1)	549	12.08.2019	12.08.2019	Во время ремонта кабельного участка РП-34 - оп.№9 на КВЛ-6кВ Х-3-РП-34(1) была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробое изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке РП-34 - оп.№9 КВЛ-6кВ Х-3-РП-34(1) с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, РОЛJ, РОЛТ».	12.08.2019	12.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 Х337-Х198/КРН-10(Х172)/Х238/А601	567	18.08.2019	18.08.2019	В следствии длительной эксплуатации КВЛ-6 Х198-Х337/Х172п/Х238п/А601 произошло ослабление контакта зажима ПА-2-2 на оп. №78 фаза "В"с последующим нагревом и термическим разрушением зажима,обрыв провода в пролетах опор №78-№80.	В следствии нагрева произошло термическое разрушение зажима ПА-2-2 на КВЛ-6 Х198-Х337/Х172п/Х238п/А601 оп. №78 фаза "В",обрыв провода в пролетах опор №78-№80.	Выполнить внеплановый обход осмотр КВЛ-6 Х198-Х337/Х172п/Х238п/А601	18.08.2019	18.08.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 М-24-РП-3Н	573	19.08.2019	19.08.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ М-24-РП-3Н произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ М-24-РП-3Н с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	19.08.2019	19.08.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-14-Х191П(2)	589	27.08.2019	27.08.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-14-Х191(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ РП-14-Х191(2) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 КРН-Х511-КРН-Х527	616	02.09.2019	02.09.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ КРН-Х511 - КРН-Х527 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ КРН-Х511 - КРН-Х527 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	02.09.2019	02.09.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К-9-Х78	617	03.09.2019	03.09.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ К-9-Х78 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ К-9-Х78 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10кВ К-9-Х78 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Совхозный от ТП-Х151	636	12.09.2019	12.09.2019	В следствии длительной эксплуатации потеря механической прочности провода повлекшее обрыв провода ВЛ-0,4 кВ ТП-Х151 ф. Совхозный в пролете опор №21-22	Обрыв провода ВЛ-0,4 кВ ТП-Х151 ф.Совхозный в пролете опор №21-22.	Мастеру ВЛ произвести внеочередной обход осмотр ВЛ-0,4 кВ ТП-Х151 ф.Совхозный.	12.09.2019	12.09.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 КРН-Х511-Х233	647	17.09.2019	17.09.2019	Эксплуатация кабельного участка КРН-Х511 - Х233 на КВЛ-6кВ КРН-Х511 - Х233 в грунтах с высокой степенью коррозионной активности привела к фенольной коррозии и разрушению оболочки кабеля. Под воздействием обильных грунтовых вод произошло проникновение влаги и снижение изоляционных свойств кабеля, что привело к повреждению изоляции с однофазным замыканием на землю	Повреждение изоляции в целом месте кабельного участка КРН-Х511 - Х233 на КВЛ-6кВ КРН-Х511 - Х233 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить кабельный участок КРН-Х511 - Х233 на КВЛ-6кВ КРН-Х511 - Х233 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	17.09.2019	17.09.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Мичурина от ТП-Х279	653	14.09.2019	14.09.2019	В результате ДТП сломана ж/б опора №7 ВЛ 0,4 кВ Х279-Мичурина	В результате ДТП сломана ж/б опора №7 ВЛ 0,4 кВ Х279-Мичурина	Подготовить документы для претензионной работы.	14.09.2019	14.09.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 Х74-Х198(1 сш)	701	01.10.2019	01.10.2019	В следствии длительной эксплуатации КВЛ-6 Х74-Х198 произошло ослабление контакта зажима ПА-2-2 на оп. №2 фаза "С"с последующим нагревом и термическим разрушением плашечного зажима,обрывом провода в пролетах опор №1-№2.	В следствии нагрева произошло термическое разрушение зажима ПА-2-2 на КВЛ-6 Х74-Х198 оп. №78 фаза "С",обрыв провода в пролетах опор №1-№2.	Выполнить внеплановый обход осмотр КВЛ-6 Х74-Х198 Выполнить ревизию контактных соединений КВЛ-6 Х74-Х198	01.10.2019	01.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 X55-X367	702	28.09.2019	28.09.2019	В следствии длительной эксплуатации КВЛ 6 кВ X55-X367 произошло ослабление болтового соединения контакта кабельного наконечника ТТА-95SR на опоре №3 фазы "С" с последующим нагревом и термическим разрушением наконечника. В результате разрушения наконечника произошло открепление провода фазы "С", что вызвало межфазное замыкание.	В следствии длительной эксплуатации КВЛ 6 кВ X55-X367 произошло ослабление болтового соединения контакта кабельного наконечника ТТА-95SR на опоре №3 фазы "С" с последующим нагревом и термическим разрушением наконечника. В результате разрушения наконечника произошло открепление провода фазы "С", что вызвало межфазное замыкание.	Выполнить внеплановый обход осмотр КВЛ 6 кВ X55-X367 Выполнить ревизию контактных соединений КВЛ 6 кВ X55-X367	28.09.2019	28.09.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Кудепста	718	28.09.2019	28.09.2019	В следствии длительной эксплуатации ТП-Х460 произошел нагрев контактов К 02-10 У3 фаз "А" и "В" с последующим термическим разрушением предохранителей ПКТ 101-10-20-12,5 У3 фаз "А" и "В", что вызвало межфазное замыкание на шинном мосте 10 кВ Т-2 и отключение на ПС 110 "Кудепста" МВ-10 фидера К-6.	нагрев контактов К 02-10 У3 фаз "А" и "В" с последующим термическим разрушением предохранителей ПКТ 101-10-20-12,5 У3 фаз "А" и "В", межфазное замыкание на шинном мосте 10 кВ Т-2, отключение на ПС 110 "Кудепста" МВ-10 фидера К-6.	Выполнить внеплановый осмотр оборудования ТП-Х460. Выполнить ревизию контактных соединений ПКТ на Т-1, Т-2.	28.09.2019	28.09.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 ТРП-305 - X523н (1 С.Ш.)	723	09.10.2019	09.10.2019	В процессе проведения земляных работ, сторонней организацией МУП г. Сочи "Водоканал", в охранный зоне КЛ-10 РП-305(1)-X523(1) без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий, произошло механическое повреждение экскаватором кабельной линии.	В следствии проведения земляных работ сторонней организацией МУП г. Сочи "Водоканал" в охранный зоне КЛ-10 РП-305(1)-X523(1), произошло механическое повреждение экскаватором кабельной линии в целом месте.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения земляных работ в охранный зонах кабельных линий, в связи с плотным размещением подземных инженерных коммуникаций на территории г. Сочи.	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К-9-Х78	748	19.10.2019	19.10.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ К-9-Х78 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в двух целых местах с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в двух целых местах на КЛ-10кВ К-9 - Х78 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10кВ К-9 - Х78 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 РП34(II)-X65(II)	761	23.10.2019	23.10.2019	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка РП34(II)-оп.№1 на КВЛ-6кВ РП34(II)-X65(II) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке РП34(II)-оп.№1 КВЛ-6кВ РП34(II)-X65(II) с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить кабельный участок РП34(II)-оп.№1 на КВЛ-6кВ РП34(II)-X65(II) в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К-9-Х78	768	30.10.2019	30.10.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ К-9-ТП-Х78 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в двух целых местах с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в двух целых местах на КЛ-10кВ К-9 - ТП-Х78 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10кВ К-9 - ТП-Х78 в график профилактических испытаний на 2020 год согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017 "Объем и нормы испытания электрооборудования"	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К-5-Х175	779	06.11.2019	06.11.2019	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ К-5-Х175 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ К-5-Х175 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10кВ К-5-Х175 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х12-Х197	790	11.11.2019	11.11.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х12-Х197 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ Х12-Х197 с однофазным замыканием на землю.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-10 Д202-Д391п в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	-	-
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 КРН-Х511-Х233	797	17.11.2019	17.11.2019	Эксплуатация кабельного участка КРН-Х511 - Х233 на КВЛ-6кВ КРН-Х511 - Х233 в грунтах с высокой степенью коррозионной активности привела к фенольной коррозии и разрушению оболочки кабеля. Под воздействием обильных грунтовых вод произошло проникновение влаги и снижение изоляционных свойств кабеля, что привело к повреждению изоляции с межфазным замыканием	Повреждение изоляции в целом месте кабельного участка КРН-Х511 - Х233 на КВЛ-6кВ КРН-Х511 - Х233 с межфазным замыканием.	Выполнить вынос трассы кабельного участка КРН-Х511 - Х233 на КВЛ-6кВ КРН-Х511 - Х233 с коррозионноопасного участка.	17.11.2019	17.11.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	РП	6 (6.3)	РП-34	804	20.11.2019	20.11.2019	В следствии дефекта монтажа по замене ТР-Т-2 на ВН-6 Т-2 при капитальном ремонте в ТП-Х65 произошел нагрев контактов К 02-10 У3 фаз "В" и "С" с последующим термическим разрушением предохранителей ПКТ 102-6-50-37,5 У3 фаз "В" и "С", что вызвало межфазное замыкание на шинном мосте 6 кВ Т-2 и отключение в РП-34 МВ-6 Х65(2).	Нагрев контактов К 02-10 У3 фаз "В" и "С" с последующим термическим разрушением предохранителей ПКТ 102-6-50-37,5 У3 фаз "В" и "С", межфазное замыкание на шинном мосте 6 кВ Т-2, отключение в РП-34 МВ-6 Х65(2).	Выполнить внеплановый осмотр оборудования ТП-Х65. Выполнить ревизию контактных соединений ПКТ 102-6-50-37,5 У3 на Т-2.	20.11.2019	20.11.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Кедровая от ТП-Х211	843	28.11.2019	28.11.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло ослабление контактного соединения, что привело к нагреву и потере механической прочности плашечного зажима ПА-2-2 . повлекшее обрыв провода фазы "В" ВЛ 0,4кВ ф. Кедровая от ТП-Х211, в пролете опор №7-8	Разрушение плашечного зажима ПА-2-2 , обрыв провода АС-50 фазы "В" ВЛ 0,4кВ ф. Кедровая от ТП-Х211, в пролете опор №7-8.	Провести внеочередной обход ,осмотр ВЛ 0,4кВ ф. Кедровая от ТП-Х211. Разработать мероприятия по устранению недостатков выявленных в результате осмотра.	28.11.2019	28.11.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Жилфонд от ТП-Х7	844	28.11.2019	28.11.2019	Несвоевременное выявление разрегулировки стрелы провиса на ВЛ-0,4 кВ ф.Жилфонд от ТП-Х7.Погодные условия: ветер, с порывами до 18м/с., дождь.	Поверхностное перекрытие проводов ф. "В" и "С" в результате схлеста на ВЛ 0,4 кВ ф. Жилфонд от ТП-Х7 в пролете опор № 2-3.	Мастеру ВЛ произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ ф. Жилфонд от ТП-Х7 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках <u>выполненных голым проводом.</u>	28.11.2019	28.11.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Жилфонд от ТП-Х153	850	30.11.2019	30.11.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло ослабление контактного соединения, что привело к нагреву и потере механической прочности плашечного зажима ПА-2-2 . повлекшее обрыв провода фазы "А" ВЛ 0,4кВ ф. Жилфонд от ТП-Х153, в пролете опор №1-1/1	Разрушение плашечного зажима ПА-2-2 , обрыв провода АС-36 фазы "А" ВЛ 0,4кВ ф. Жилфонд от ТП-Х153, в пролете опор №1-1/1.	Провести внеочередной обход ,осмотр ВЛ 0,4кВ ф. Жилфонд от ТП-Х153. Разработать мероприятия по устранению недостатков выявленных в результате осмотра.	30.11.2019	30.11.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Верхний от ТП-Х223	864	30.11.2019	30.11.2019	Несвоевременное выявление разрегулировки стрелы провиса на ВЛ-0,4 кВ ф.Верхний от ТП-Х223. Погодные условия: ветер, с порывами до 18м/с., дождь.	Поверхностное перекрытие проводов ф. "В" и "С" в результате схлеста на ВЛ 0,4 кВ ф. Верхний от ТП-Х223 в пролете опор №1-2.	Мастеру ВЛ произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.Верхний от ТП-Х223 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках <u>выполненных голым проводом.</u>	30.11.2019	30.11.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Дачная-Насосная от ТП-Х114	865	29.11.2019	29.11.2019	Несвоевременное выявление разрегулировки стрелы провиса на ВЛ-0,4 кВ ф.Дачная-Насосная от ТП-Х114. Погодные условия: ветер, с порывами до 18м/с., дождь.	Поверхностное перекрытие проводов ф. "А" и "С" в результате схлеста на ВЛ 0,4 кВ ф. Дачная-Насосная от ТП-Х114 в пролете опор № 5/3-5/4.	Мастеру ВЛ произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ ф.Дачная-Насосная от ТП-Х114 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках <u>выполненных голым проводом.</u>	29.11.2019	29.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Кипарисовая от ТП-Х174	866	29.11.2019	29.11.2019	Несвоевременное выявление разрегулировки стрелы провиса в пролете опор №14/1-14/2 на ВЛ-0,4 кВ ТП-Х174 ф.Кипарисовая. Погодные условия: ветер, с порывами до 18м/с., дождь.	Слетевший изолятор фазы "В" на опоре №14/2,поверхностное перекрытие проводов ф. "В" и "N".	Мастеру ВЛ произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ ф. Кипарисовая от ТП-Х174 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках выполненных голым проводом.	29.11.2019	29.11.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ КЛ ПС	6 (6.3)	КЛ-6 Х428-Х174 КЛ-6 Х2-Х428 ПС 110 кВ Мацеста	881	03.12.2019	03.12.2019	Несвоевременное выявление разрегулировки стрелы провиса в пролете опор №5-6 на КВЛ-6 кВ Х20-Х620. Погодные условия: ветер, с порывами до 15м/с., дождь. В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х428-Х174 и КЛ-6кВ Х2-Х428 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Схлест провода АС-50 в пролете опор №5-6, поверхностное перекрытие проводов фаз "А" и "В" КВЛ-6 кВ Х20-Х620. Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ Х428-Х174 и КЛ-6кВ Х2-Х428 с межфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-6кВ Х428-Х174 и КЛ-6кВ Х2-Х428 в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017. Мастеру ВЛ произвести осмотр КВЛ-6 кВ Х20-Х620 на предмет выявления разрегулировки стрелы провиса провода на участках выполненных голым проводом.	03.12.2019	03.12.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х266п-Х99п	903	08.12.2019	08.12.2019	Во время ремонта КЛ-6кВ Х266п-Х99п была смонтирована соединительная муфта. При пайке провода заземления к оболочке кабель подвергся воздействию высокой температуры, что привело к обеднению пропиточного состава и пересушке изоляции. В процессе эксплуатации кабель исчерпал свой изоляционный ресурс на месте пайки провода заземления, что привело к пробую изоляции на шейке соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ Х266п-Х99п с межфазным замыканием.	С целью выявления ослабленных мест в изоляции кабеля и муфт включить КЛ-6кВ Х266п-Х99п в график профилактических испытаний на 2020г. согласно требованиям СТО 34.01-23.1-001-2017.	08.12.2019	08.12.2019
Хостинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х266п-Х99п	948	31.12.2019	31.12.2019	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х266п-Х99п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ Х266п-Х99п с однофазным замыканием на землю.	Согласно требований СТО 34.01-23.1-001-2017: на КЛ со сроком эксплуатации более 15 лет, на которых удельное число отказов из=за электрического про-боя составляет 30 и более отказов на 100км в год не проводить профилактические высоковольтные испытания. Срок эксплуатации КЛ-6кВ Х266п-Х99п составляет 54 лет с удельным числом отказов 30 у.е. на 100 км в год. В связи с чем, данную КЛ исключить из многолетнего графика профилактических испытаний.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Туапсе - Небуг	6	03.01.2019	03.01.2019	Под воздействием ветровых нагрузок и особенностей натяжного зажима "ракушка" (применение в натяжных подвесках с зажимом провода увеличенным давлением клина на верхний повив провода) произошел излом алюминиевой части провода на опоре №55 в сторону опоры №56 фаза "С", проскальзывание стального сердечника в натяжном зажиме и последующее приближение провода к траверсе опоры на недопустимое расстояние, что привело к пробое воздушного промежутка и отключению ВЛ 110кВ Туапсе - Небуг.	Излом алюминиевой части провода на опоре №55 в сторону опоры №56 фаза "С", проскальзывание стального сердечника в натяжном зажиме и последующее приближение провода к траверсе опоры на недопустимое расстояние, что привело к пробое воздушного промежутка и отключению ВЛ 110кВ Туапсе - Небуг.	Выполнить инженерный осмотр ВЛ 110кВ Туапсе - небуг Выполнить ультрафиолетовое обследование ВЛ 110кВ Туапсе - Небуг Выполнить тепловизионный контроль ВЛ 110кВ Туапсе - Небуг Выполнить верховой осмотр опор с проверкой состояния проводов в зажимах на опорах №55-56 ВЛ 110кВ Туапсе - Небуг	03.01.2019	03.01.2019
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго» Туапсинский РЭС филиала Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110/10 кВ Небуг	29	10.01.2019	10.01.2019	Персоналом ОВБ ОДГ Туапсинского РЭС при выводе в ремонт ТН-110 кВ II СШ-110 кВ по ТБП №4А/11 при выполнении операции по включению ЗН ТН РТН-110 кВ II СШ-110 кВ были ошибочно включены ЗН II СШ-110 кВ РТН-110 кВ II СШ-110 кВ. Контролирующий переключения при этом не выполнил своих обязанностей по контролю правильности выбора коммутационного аппарата. В результате чего действием РЗА произошло аварийное отключение II СШ-110 на ПС 110 кВ Небуг. В процессе монтажа вторичных цепей к клеммному ряду шкафа ТН-110 кВ II СШ-110 кВ произошло повреждение изоляции в жгуте жил (уменьшение изоляционного слоя), вследствие дальнейшего развития повреждения изоляции произошло образование "паразитной цепи" и, как следствие, появление потенциала на катушке реле и "втягивание" реле, разрешающего управление ЗН II СШ РТН-110 II СШ.	В процессе монтажа вторичных цепей к клеммному ряду шкафа ТН-110 кВ II СШ-110 кВ произошло повреждение изоляции в жгуте жил (уменьшение изоляционного слоя). В процессе эксплуатации произошло нарушение изоляции, с последующим замыканием двух жил в жгуте контрольного кабеля.	Произвести внеочередную проверку и испытания оперативных электромагнитных блокировок коммутационных аппаратов ПС 110 кВ Небуг. Провести внеочередную проверку знаний в центральной комиссии филиала ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети электромонтерам ОВБ Туапсинского ОДГ Карачеву А.Е. и Каткову Г.В. Ознакомить весь оперативный и оперативно-ремонтный персонал с обстоятельствами и причинами технологического нарушения, произошедшего 10.01.2019 на ПС 110 кВ Небуг. Провести внеплановый инструктаж диспетчерскому и оперативному персоналу ОДС и ОДГ Туапсинского РЭС о порядке выполнения сложных переключений на ПС 110 кВ в соответствии с требованиями п.2.2.1 Инструкции по переключениям в электроустановках СО 153-34.20.505-	10.01.2019	10.01.2019
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками	40	15.01.2019	15.01.2019	Причиной отключения послужило межфазное перекрытие воздушного изоляционного промежутка между фазами "А" и "В" в пролете опор № 40-41 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха, возникшее при приближении на недопустимое расстояние стороннего предмета (предположительно дерево) принесенного оползневым потоком со скального участка расположенного выше проводов.	Электродуговое перекрытие между фазами "А" и "В" в пролете опор № 40-41 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха.	Выполнить расчистку трассы от ДКР в пролете опор №40-41 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ВЛ	110	ПС 110кВ Лоо ВЛ 110 кВ Дагомыс - Лоо	59	17.01.2019	17.01.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и резкого перепада температур произошло снижение диэлектрической прочности изоляции проходного изолятора фазы "В" ШМ-10 Т-2, что привело к его повреждению и возникновению трехфазного короткого замыкания.	Электродуговое повреждение проходных изоляторов ШМ-10 Т-2 на ф."А", ф."В", ф."С"	Выполнить ультрафиолетовый контроль проходных изоляторов шинного моста 10кВ Т-1 на ПС 110кВ Лоо.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Афапостик тяговая - Чинары тяговая ВЛ 110 кВ Шепси - Чилипси тяговая	107	07.02.2019	07.02.2019	Старое повреждение алюминиевого повива и стального сердечника провода в пролете опор №313-314 фаза "С" ВЛ 110кВ Шепси - Чилипси тяговая. При прохождении токов короткого замыкания возникшего в следствии повреждения опорного изолятора колонки ф."С" разъединителя ремонтной перемычки II секции шин 110 кВ РРП-2-110 на ПС "Афапостик тяговая", произошло перегорание и обрыв провода.	Перегорание и обрыв провода фазы "С" в пролете опор 313-314 ВЛ 110 кВ Шепси - Чилипси.	Выполнить инженерный осмотр проводов с применением оптических средств, в пролете опор №313-314 ВЛ 110кВ Шепси - Чилипси тяговая с целью выявления аналогичных повреждений Выполнить ТВК проводов в пролете опор №313-314 с целью выявления аналогичных повреждений В случае обнаружения повреждений в пролете опор №313-314 ВЛ 110кВ Шепси - Чилипси тяговая запланировать ремонт провода Провести внеплановую техническую учебу персоналу о проведении осмотров ВЛ на предмет выявления повреждения	07.02.2019	07.02.2019
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	СДТ У	110	СДТУ в направлении КРДУ	196	20.03.2019	20.03.2019	Накопление ошибок в шине обмена преобразователя интерфейса ВНС03ЕЗ в составе аппаратуры ТМ Компас 2.0.	Сбой программного обеспечения (зависание) преобразователя интерфейса ВНС в составе аппаратуры ТМ Компас 2.0.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ВЛ	110	ПС 110 кВ Каменка ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками	213	08.04.2019	08.04.2019	Вследствие длительной эксплуатации произошло перекрытие нижнего опорного изолятора тележки МВ-10 Т-1 фаза "А", что привело к перекрытию между фазами.	Перекрытие нижнего опорного изолятора тележки МВ-10 Т-1 фаза "А" привело к перекрытию между фазами.	внести п.п.5.2 Инструкции по производству переключений на ПС 110кВ Каменка "И 202-02-2016" проверочную операцию проведения осмотра опорной изоляции тележек выключателей перед включением	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Дагомыс - Нор- Луйс 2 цепь	230	22.04.2019	22.04.2019	Загрязнение продуктами жизнедеятельности птиц гирлянды изоляторов на опоре №24 фаза "А" ВЛ 110кВ Дагомыс - Нор - Луйс 2 цепь.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №24 фаза "А" с разрушением одного изолятора.	Выполнить замену изолятора на опоре №24 ВЛ 110 кВ Дагомыс - Нор-Луйс 2 цепь. Выполнить установку птицеотпугивающих устройств на опоре №24 ВЛ 110 кВ Дагомыс - Нор-Луйс 2 цепь.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая - Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Водозабор ВЛ 110 кВ Куринская тяговая - Кривенковская тяговая	232	23.04.2019	23.04.2019	При проведении несанкционированных работ по валке деревьев произошло падение дерева (стоящего вне охранной зоны ВЛ), что привело к обрыву провода фазы "В" и электродуговому перекрытию проводов фаз "А" и "С" в пролетах опор №421-422 ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая – Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Водозабор.	Обрыв провода фазы "В" и перекрытие проводов фаз "А" и "С" в пролете опор №421-422, обрыв шлейфа фазы "В" на опоре №461 ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая – Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Водозабор.	Выполнить замену провода фаз "А", "В", "С" в пролете опор № 421-422 ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая - Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Водозабор. Проверить надежность контактного соединения шлейфов на опорах №451,453,457,458,461 (фаза "А", "С") ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая - Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Водозабор. Выполнить тепловизионный контроль ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая - Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Водозабор в пролетах опор №364-473.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Бытха	254	29.04.2019	29.04.2019	Потеря питания контроллеров оборудования ТМ КОМПАС 2.0 в следствии выключения автоматического выключателя питания оборудования телемеханики КОМПАС ТМ 2.0.	Выключение автоматического выключателя питания оборудования телемеханики КОМПАС ТМ 2.0.	В ходе периодических осмотров оборудования ССДТУ особое внимание уделять состоянию автоматических выключателей оборудования ССДТУ.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Лермонтово	260	25.04.2019	25.04.2019	В процессе длительной эксплуатации произошла выработка ресурса концевого выключателя подачи питания двигателя завода пружин масляного выключателя МВ - 110 Т-1 на ПС 110кВ Лермонтово.	Выработка ресурса концевого выключателя масляного выключателя МВ - 110 Т-1	В рамках ремонтной программы 2021 предусмотреть закупку конечных выключателей (конечных выключателей КБР-11) для выключателей типа ММО при выполнении средних ремонтов в соответствии с "Перспективным планом капитального (среднего) ремонта оборудования подстанций филиала на 2019-2029г"	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснодарская ГЭС - Хоста с отпайками	274	06.05.2019	06.05.2019	Повреждение варисторов ОПН фазы "С" опоре № 203 ВЛ 110 кВ Краснодарская ГЭС – Хоста с отпайками, произошедшее ранее, при прохождении грозового фронта.	Внутреннее электродуговое повреждение ОПН с разрушением корпуса ОПН, произошедшее вследствие повреждения варисторов.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №203 ВЛ 110 кВ Краснодарская ГЭС - Хоста с отпайками. Провести анализ причин неправильного расчета устройства ОМП. По результатам анализа принять решения о необходимости ремонта или замены устройства	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Волконка	277	13.05.2019	13.05.2019	На ПС 110кВ Волконка при проведении испытаний высоковольтного ввода МВ-110 КВЛ Головинка ф. "В" в сторону КВЛ выявлено отклонение от нормируемых параметров при прямой схеме измерений зоны С (контроль главной изоляции (остова)), что указывает на частичный пробой изоляции ввода.	Развивающийся в процессе длительной эксплуатации дефект изоляции ввода МВ-110 КВЛ Головинка ф. "В" в сторону КВЛ	Разработать график учащенного контроля герметичных вводов с бумажно - масляной изоляцией со сроком эксплуатации более 20 лет. По результатам учащенного контроля предусмотреть включение в ремонтную программу при выполнении средних ремонтов масляных выключателей замену вводов с бумажно - масляной изоляцией со сроком эксплуатации более 20 лет.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Верещагинская	293	25.05.2019	25.05.2019	Накопление ошибок в шине обмена преобразователя интерфейса ВНС02Е в составе аппаратуры ТМ Компас 2.0.	Сбой программного обеспечения (зависание) преобразователя интерфейса ВНС02Е в составе аппаратуры ТМ Компас 2.0.	Произвести замену ПО преобразователя интерфейса ВНС02Е.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Лоо - Головинка	296	26.05.2019	26.05.2019	При прохождении грозового фронта произошло повреждение ОПН 110кВ фаза "А" на опоре №64 КВЛ 110кВ Лоо - Головинка.	Электродуговое повреждение ОПН 110кВ фаза "А" на опоре №64 КВЛ 110кВ Лоо - Головинка.	Выполнить замену ОПН на опоре №64 КВЛ 110кВ Лоо - Головинка Выполнить замер контура заземления опоры №64 КВЛ 110кВ Лоо - Головинка	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснодарская ГЭС - Бытха с отпайками	327	03.06.2019	03.06.2019	Причиной разрушения ОПН фазы "С" на опоре №143 ВЛ 110кВ Краснодарская ГЭС - Бытха является частичное повреждение варисторов ОПН, которое произошло ранее во время прохождения грозового фронта.	электродуговое повреждение ОПН 110кВ фаза "С" на опоре №143 ВЛ 110кВ Краснодарская ГЭС - Бытха	Выполнить замену ОПН на опоре №143 ВЛ 110кВ Краснодарская ГЭС - Бытха Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №143 ВЛ 110кВ Краснодарская ГЭС - Бытха Выполнить ремонт устройства ОМП типа РЕМИ 32/15 ВЛ 110 кВ Краснодарская ГЭС - Бытха с отпайками	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	СДТ У	110	СДТУ в направлении Сочинские ЭС- КРДУ	329	07.06.2019	07.06.2019	Неисправность на узле связи ПАО "МТС".	Техническая причина отсутствует	После устранения неисправности на узле связи ПАО "МТС" проверить работоспособность каналов связи ССДТУ в направлении КвбРДУ.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110кВ Лоо	331	06.06.2019	06.06.2019	Причиной не включения привода СМВ-110 явился излом рычага механизма ограничителя завода пружин вследствие механического износа в процессе длительной эксплуатации.	Механический износ и излом рычага механизма ограничителя завода пружин СМВ-110.	Предусмотреть включение в ремонтную программу при выполнении средних ремонтов масляных выключателей замену рычага ограничителя завода пружин и всех пластиковых элементов привода сроком эксплуатации более 20 лет.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Лазаревская тяговая - Аше	348	10.06.2019	10.06.2019	Перекрытие изоляционного промежутка посторонним предметом (металлизированной пленкой), между шлейфом провода фазы "А" и траверсой опоры №33 КВЛ 110кВ Лазаревская тяговая - Аше.	Техническая причина отсутствует	Выполнить верховой осмотр опоры №33 КВЛ 110 кВ Лазаревская тяговая-Аше на предмет выявления дефектов после электродугового перекрытия	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ПС ПС	110	КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС- Лермонтово ВЛ 110 кВ Лермонтово - Лазурная ПС 110 кВ Лазурная ПС 110 кВ Лермонтово	349	13.06.2019	13.06.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к внутреннему электродуговому перекрытию, разрушению изоляции ОПН фаза "А" на опоре №40 и отключению КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Лермонтово.	Внутреннее электродуговое перекрытие и разрушение изоляции ОПН фаза "А" на опоре №40 КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Лермонтово.	Выполнить замену ОПН на опоре №40 КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС-Лермонтово Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №40 КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС-Лермонтово При проведении технического обслуживания дополнительно проверять ключи на предмет правильной коммутации во всех положениях Провести техническую учёбу с персоналом службы РЗА с проработкой раздела 6 "Технические мероприятия по проверке устройства РЗА" "Типовая инструкция по организации и производству работ в устройствах релейной защиты и электротоматики подстанций"	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Джубга - Архипо- Осиповка	360	13.06.2019	13.06.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к внутреннему электродуговому перекрытию, разрушению изоляции ОПН фаза "А" на опоре №78 и отключению КВЛ 110кВ Джубга - Архипо - Осиповка.	Внутреннее электродуговое перекрытие и разрушение изоляции ОПН фаза "А" на опоре №78 КВЛ 110кВ Джубга - Архипо - Осиповка.	Замер сопротивления контура заземления опоры №78 КВЛ 110кВ Джубга - Архипо - Осиповка.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками	371	21.06.2019	21.06.2019	При порывах ветра произошло к обратное выгибание шлейфа фазы "А" и его приближение на недопустимое расстояние к траверсе опоры №6км, что привело к пробое воздушного промежутка и отключению ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста.	Поверхностное электродуговое перекрытие шлейфа фазы "А" опора №6км ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста.	Установить дополнительную поддерживающую гирлянду изоляторов на опоре №6км ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста Направить письма в адрес проектных институтов о необходимости проведения совместного технического совета для принятия решения.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Бытха	372	21.06.2019	21.06.2019	При порывах ветра произошло приближение шлейфа фазы "А" к лестнице опоры №307, что привело к пробое воздушного промежутка и отключению ВЛ 110кВ Сочинская ТЭС - Бытха.	Поверхностное электродуговое перекрытие шлейфа фазы "А" на опоре №307 ВЛ 110кВ Сочинская ТЭС - Бытха.	Выполнить установку дополнительной поддерживающей гирлянды изоляторов на опоре №307 ВЛ 110кВ Сочинская ТЭС - Бытха Направить письмо в адрес проектного института о необходимости проведения совместного технического совета для принятия решения.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ КВЛ КВЛ	110	ВЛ 110 кВ Дагомыс - Дагомыс тяговая КВЛ 110 кВ Дагомыс тяговая - Пасечная КВЛ 110 кВ Пасечная - Вишневая	373	21.06.2019	21.06.2019	Под воздействием порывов ветра произошло приближение шлейфа фазы "В" к стойке опоры №8д, что привело к аварийному отключению	Поверхностное электродуговое перекрытие шлейфа опора №8д ВЛ 110кВ Дагомыс - Дагомыс тяговая	Выполнить установку дополнительной поддерживающей гирлянды изоляторов на опоре №8д ВЛ 110кВ Дагомыс - Дагомыс тяговая Направить письма в адрес проектных институтов о необходимости проведения совместного технического совета для принятия решения	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Хоста	374	22.06.2019	22.06.2019	При прохождении продолжительных ливневых дождей произошел сход селевого потока, который принес дерево (стоящее вне охранной зоны), которое приблизилось на недопустимое расстояние к проводам в пролете опор №288-289, что привело к пробое воздушного промежутка и отключению ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками и КВЛ 110кВ Сочинская ТЭС - Хоста.	Поверхностное перекрытие провода в пролете опор №288-289 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками и КВЛ 110кВ Сочинская ТЭС - Хоста.	Выполнить внеочередной осмотр КВЛ 110кВ Сочинская ТЭС - Хоста, ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха в пролете опор №288-289.	22.06.2019	22.06.2019
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками	395	24.06.2019	24.06.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к внутреннему электродуговому перекрытию, разрушению изоляции ОПН 110 фаза "С" на опоре №138 и отключению ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха.	Внутреннее электродуговое перекрытие и разрушение изоляции ОПН 110 фаза "С" на опоре №138 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха.	Выполнить замену ОПН на опоре №138 ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС – Бытха с отпайками.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками	416	29.06.2019	29.06.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к внутреннему электродуговому перекрытию, разрушению изоляции ОПН 110 фаза "С" на опоре №136 и отключению ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС-Хоста с отпайками. Дисконектор сработал. Причиной неуспешного АПВ явилось приближение проводника поврежденного ОПН к фазному проводу после срабатывания отделителя.	Внутреннее электродуговое перекрытие и разрушение изоляции ОПН 110кВ фаза "С" на опоре №136 ВЛ 110кВ КППГЭС - Хоста при прохождении грозового фронта.	Выполнить замену ОПН на опоре №136 ВЛ 110кВ КППГЭС - Хоста с отпайками. Включить в план работ на 2020 год замену ОПН на ОПН с увеличенной емкостью 1200А на участке от опоры №120 до опоры №159 ВЛ 110кВ КППГЭС - Хоста с отпайками.	29.06.2019	29.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Джубга - Архипо-Осиповка КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Джубга	450	05.07.2019	05.07.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к внутреннему электродуговому перекрытию, разрушению изоляции ОПН 110кВ фаза "А": - на опоре №140 КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Джубга; - на опоре №141 КВЛ 110кВ Джубга - Архипо - Осиповка, что привело к отключению ВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Джубга, КВЛ 110кВ Джубга - Архипо - Осиповка.	Внутреннее электродуговое перекрытие, разрушение изоляции ОПН 110кВ фаза "А": - на опоре №140 КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Джубга; - на опоре №141 КВЛ 110кВ Джубга - Архипо -Осиповка.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №140 КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Джубга. Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №141 КВЛ 110кВ Джубга - Архипо - Осиповка. Организовать отправку ОПН демонтированного с опоры №140 КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Джубга в ЗАО "Полимер - Аппарат" для осмотра, обследования и выдачи заключения о причинах его повреждения. Организовать отправку ОПН демонтированного с опоры №141 КВЛ 110кВ Джубга - Архипо - Осиповка в ЗАО "Полимер - Аппарат" для осмотра, обследования и выдачи заключения о причинах его повреждения.	05.07.2019	05.07.2019
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Небут - Ольгинка ВЛ 110 кВ Ольгинка - Новомихайловская ВЛ 110 кВ Лазурная - Новомихайловская	451	05.07.2019	05.07.2019	При прохождении грозового фронта произошло электродуговое перекрытие между шлейфом провода фазы "В" и заземленными элементами опоры (траверсой) №350 ВЛ 110кВ Небут - Ольгинка, ВЛ 110кВ Ольгинка - Новомихайловка.	Поверхностное электродуговое перекрытие между шлейфом провода фазы "В" и заземленными элементами опоры (траверсой) №350 ВЛ 110кВ Небут - Ольгинка, ВЛ 110кВ Ольгинка - Новомихайловка.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №350 ВЛ 110 кВ Ольгинка - Новомихайловская, ВЛ 110 кВ Лазурная – Новомихайловская.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо-Осиповка	452	09.07.2019	09.07.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к внутреннему электродуговому перекрытию, разрушению изоляции ОПН 110кВ фаза "А" на опоре №37 и отключению КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Архипо - Осиповка.	Электродуговое перекрытие, разрушение изоляции ОПН 110кВ фаза "А" на опоре №37 КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Архипо - Осиповка.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №37 КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Архипо - Осиповка	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Шепси - Чилипси тяговая	475	09.07.2019	09.07.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к электродуговому перекрытию поддерживающей гирлянды изоляторов фаз "А" и "В", разрушению двух изоляторов в поддерживающей гирлянде изоляторов фазы "В" на опоре №285 ВЛ 110кВ Шепси - Чилипси.	Электродуговое перекрытие поддерживающей гирлянды изоляторов фаз "А" и "В", разрушение двух изоляторов в поддерживающей гирлянде изоляторов фазы "В" на опоре №285 ВЛ 110кВ Шепси - Чилипси.	Выполнить замену изоляторов фазы "В" на опоре №285 ВЛ 110 кВ Шепси-Чилипси тяговая Выполнить замер контура заземления опоры №285 ВЛ 110 кВ Шепси-Чилипси тяговая	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Мацеста ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Бытха	479	17.07.2019	17.07.2019	В следствии дефекта монтажа произошло расщепление крепления ОПН 110 на опоре №311 ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС – Мацеста от проектного места крепления, в результате чего ОПН остался подвешен на заземляющем проводнике, закрепленном корпусе ОПН и на консоли для крепления ОПН.	Дефект монтажа привел к расщеплению крепления ОПН 110 на опоре №311 ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС – Мацеста от проектного места крепления	Выполнить инженерный осмотр опоры №311 ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС – Мацеста	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС- Архипо-Осиповка	503	25.07.2019	25.07.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к внутреннему электродуговому перекрытию, разрушению изоляции ОПН 110кВ фаза "А" на опоре №37 и отключению КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Архипо - Осиповка. Раскачивание проводника ОПН после срабатывания дисконектора и приближение его к фазному проводу в момент АПВ привело к отключению линии с неуспешным АПВ	Внутреннее электродуговое перекрытие, разрушение изоляции ОПН 110кВ фаза "А" на опоре №37 КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Архипо - Осиповка. Поверхностное перекрытие провода фаза "А" на опоре №37 КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Архипо - Осиповка.	Выполнить замер контура заземления опоры №37 КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Архипо - Осиповка.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	110	КВЛ 110 Джубгинская ТЭС- Лермонтово	525	01.08.2019	01.08.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к внутреннему электродуговому перекрытию, разрушению изоляции ОПН фаза "А" на опоре №57 и отключению КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС-Лермонтово	электродуговое перекрытие, разрушение изоляции ОПН фаза "А" на опоре №57 и отключению КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС-Лермонтово	Выполнить замену ОПН на опоре №57 КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС-Лермонтово. Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №57 КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС- Лермонтово.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ПС	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Сочи I цепь ПС 110 кВ Сочи	530	04.08.2019	04.08.2019	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к внутреннему электродуговому перекрытию, разрушению изоляции ОПН фаза "С" на опоре №238 и отключению ВЛ - 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками. Отключение КВЛ 110 СТЭС 1 - Сочи произошло излишне, из – за просечек в сигналах ПРМ на обоих концах ВЛ	Электродуговое перекрытие, разрушение изоляции ОПН фаза "С" на опоре №238 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками.	Выполнить замену ОПН на опоре №238 ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС – Хоста с отпайками. Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №238 ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС – Хоста с отпайками.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Сочи	595	17.08.2019	17.08.2019	Протекание крыши на стыке помещений ОПУ (совмещенного с ЗРУ) и перехода между ЗРУ III-IV сш и V-VI сш при сильном боковом дожде, что привело к попаданию влаги в клеммный шкаф САОН и снижению сопротивления изоляции.	Вследствие попадания влаги в клеммный шкаф САОН произошло снижению сопротивления изоляции.	Провести обследование стыков кровли помещения ОПУ совмещенного с ЗРУ III-IV сш на предмет наличия мест протекания. По результатам обследования разработать мероприятия по заделке мест протекания в местах стыков кровли помещения ОПУ совмещенного с ЗРУ III-IV сш	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Афапостик тяговая - Чинары тяговая	596	20.08.2019	20.08.2019	Вследствие грозового перенапряжения, при прохождении грозового фронта, произошло электродуговое перекрытие поддерживающих гирлянд изоляторов фаз "В" и "С" на опоре №133	В следствии электродугового перекрытия поддерживающих гирлянд изоляторов фаз "В" и "С" на опоре №133 произошло разрушение первого изолятора фазы «В» (1-го из 8-ми) и 5-го изолятора фазы «С» (1-го из 8-ми).	Выполнить замер сопротивления контура заземления на опорах №132, 133, 134 Включить в план капитального ремонта замену изоляторов на опоре №133	20.08.2019	20.08.2019
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками	600	21.08.2019	21.08.2019	При прохождении грозового фронта, возникших атмосферных перенапряжений произошло электродуговое повреждение ОПН на опоре №236.	В следствии возникновения атмосферных перенапряжений произошло внутреннее электродуговое перекрытие с частичным разрушением корпуса ОПН ф."С" на опоре №236	Выполнить замену ОПН ф."С" на опоре №236. Выполнить замер сопротивления контура заземления на опорах №235, 236, 237, при необходимости приведение контура в соответствие с НТЛ	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	110	КВЛ 110 Джубгинская ТЭС- Лермонтово	601	22.08.2019	22.08.2019	Воздействие атмосферных перенапряжений, в период прохождения грозового фронта на ОПН ф."А" на опоре №66.	В следствии атмосферных перенапряжений произошло внутреннее электродуговое перекрытие с частичным разрушением корпуса ОПН ф."А" на опоре №66.	Выполнить замену ОПН ф."А" на опоре №66. Выполнить замер сопротивления контура заземления на опорах №65, 66, 67.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками	638	06.09.2019	06.09.2019	В следствии сильных ветровых порывов произошло прокручивание натяжного спирального зажима фазы "В" вокруг оси изолятора на опоре №23х	В следствие прокручивания натяжного спирального зажима фазы "В" вокруг оси изолятора на опоре №23х произошло приближение шлейфа фазного провода к изолирующей гирлянде.	По результатам ИТР осмотра ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ КПГЭС - Хоста с отпайками при необходимости включить в план ремонтов регулировку шлейфов Выполнить инженерный осмотр ВЛ 110 кВ КПГЭС - Хоста с отпайками опоры №1х-28х.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Аше	652	12.09.2019	12.09.2019	Вследствие длительной эксплуатации под воздействием атмосферных явлений произошла коррозия металла, повреждение резьбы и ослабление контргайки на регулировочной тяге колонки фазы "С" ШР-110 Т-1, что привело к несоосности ножей.	Несоосность ножей ШР-110 Т-1 (фаза "С") вследствие коррозии металла, повреждения резьбы и ослабления контргайки	Разработать график учтенного контроля состояния приводов и тяг разъединителей РНДЗ-1 Б-150/1000 со сроком эксплуатации более 25 лет. По результатам учтенного контроля предусмотреть включение в ремонтную программу при выполнении средних ремонтов разъединителей 110кВ замену всех контргаек на регулировочных тягах колонок со сроком эксплуатации более 20 лет.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая - Гойтх тяговая с отпайкой на ПС Водозабор	661	17.09.2019	17.09.2019	При проведении несанкционированных работ по валке деревьев произошло падение дерева (стоящего вне охранной зоны ВЛ), что привело к обрыву проводов фаз "В" и "С" в пролете опор №344-345 и отключению ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая – Гойтх тяговая с отпайкой на ПС Водозабор.	Обрыв проводов фаз "В" и "С" в пролете опор №344-345 и отключению ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая – Гойтх тяговая с отпайкой на ПС Водозабор.	Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения работ в охранных зонах воздушных линий на территории г.Сочи	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Сочи	663	19.09.2019	19.09.2019	Причиной возникновения капельной течи пропиточной жидкости из под уплотнения вывода шпильки проходного изолятора элемента №13 фаза "В" явилась потеря эластичных свойств уплотняющим материалом вследствие длительной работы в период летнего максимума нагрузок, температур окружающего воздуха и воздействия бокового течения изоляторов при горизонтальном положении элементов БСК-2.	Капельная течь пропиточной жидкости из под уплотнения вывода шпильки проходного изолятора элемента №13 фаза "В" БСК по причине потери эластичных свойств уплотняющего материала	Внести в ремонтную программу 2020 года замену элемента №13 БСК-2 фаза "В" Разработать график внеочередной проверки состояния уплотняющего материала выводов шпилек проходных изоляторов БСК с горизонтальным расположением элементов со сроками реализации не реже трех месяцев	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками	676	29.09.2019	29.09.2019	Перекрытие птицей изоляционного промежутка между шлейфом фазы "А" и траверсой опоры №94 привело к отключению ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста.	Поверхностное электродуговое перекрытие шлейфа фазы "А" опора №94 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста.	Выполнить установку птице защитного устройства на опоре №94 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая - Гойтх тяговая с отпайкой на ПС Водозабор	692	01.10.2019	01.10.2019	При проведении неизвестными лицами несанкционированных работ по валке деревьев произошло падение дерева (стоящего вне охранной зоны ВЛ 26м от проекции крайнего провода на землю) в пролет опор №321-322, которое при падении приблизилось к проводу на недопустимое расстояние, что привело к пробоем воздушного промежутка и перекрытию между фазой "В" и ветками дерева и отключению ВЛ 110кВ Туапсе тяговая - Гойтх тяговая.	Перекрытие провода фазы "В" на землю при касании ветками упавшего дерева.	Направить письмо в туапсинское лесничество о необходимости проведения профилактических и надзорных мероприятий для исключения рисков несанкционированной вырубке деревьев в охранных зонах воздушных линий электропередач.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Быхта с отпайками	693	29.09.2019	29.09.2019	Перекрытие птицей (ворона) изоляционного промежутка между шлейфом фазы "С" и траверсой опоры №194 привело к отключению ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Быхта с отпайками.	Поверхностное электродуговое перекрытие шлейфа фазы "С" на опоре №194 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Быхта с отпайками.	Выполнить установку птице защитного устройства на опоре №194 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Быхта	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	СДУ	до 1 (вторичные цепи)	СДТУ в направлении Сочинские ЭС-КРДУ-ПС 110 кВ Южная	697	30.09.2019	30.09.2019	Накопление ошибок в плате 1x155/622Magg в составе мультиплексора Nortel Ciena 6130.	Сбой программного обеспечения (зависание) мультиплексора Nortel Ciena 6130 в составе каналообразующего оборудования связи находящегося в УС ХРЭС.	Произвести замену ПО мультиплексора Nortel Ciena 6130 в составе оборудования связи УС ХРЭС.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	СДУ	до 1 (вторичные цепи)	СДТУ в направлении Сочинские ЭС-КРДУ	699	30.09.2019	30.09.2019	Накопление ошибок в плате 1x155/622Magg в составе мультиплексора Nortel Ciena 6130.	Сбой программного обеспечения (зависание) мультиплексора Nortel Ciena 6130 в составе каналообразующего оборудования связи находящегося в УС ХРЭС.	Произвести замену ПО мультиплексора Nortel Ciena 6130 в составе оборудования связи УС ХРЭС.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ПС ПС	110	ВЛ 110 кВ Ольгинка - Новомихайловская ВЛ 110 кВ Лазурная - Новомихайловская ПС 110 кВ Лазурная ПС 110/10 кВ Новомихайловская	737	10.10.2019	10.10.2019	В процессе монтажа была повреждена изоляция жилы контрольного кабеля в месте присоединения к контактам струйного реле. В результате устойчивого пробоя пробивного предохранителя - разрядника ТСН-1 (в процессе длительной эксплуатации произошло изменение структуры материала слюдяной прокладки, что привело к уменьшению искрового промежутка и устойчивому пробую пробивного предохранителя - разрядника) произошло замыкание на "землю" цепей питания переменного оперативного тока 220В фаз "А", "В", "С" ТСН-1, что привело к замыканию поврежденной жилы на корпус струйного реле и образованию через "землю" "паразитной цепи" (220В 50Гц подано в схему газовой защиты трансформатора минуя контакт газового реле) и ложному срабатыванию газовой защиты РПН Т-1.	Устойчивый пробой пробивного предохранителя ТСН-1 на на ПС 110 Новомихайловская. Повреждение изоляции жилы контрольного кабеля в месте присоединения к контактам струйного реле	Выполнить проверку цепей газовой защиты Т-2 на ПС 110кВ Новомихайловская.	10.10.2019	10.10.2019
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ВЛ	110	ПС 110 кВ Волконка КВЛ 110 кВ Якорная Щель тяговая - Волконка	738	12.10.2019	12.10.2019	При прохождении грозового фронта произошло грозовое перенапряжение, что привело к перекрытию гирлянды изоляторов с повреждением одного изолятора в натяжной гирлянде изоляторов фазы "С" на опоре №89 в сторону опоры №88 и отключению КВЛ 110кВ Якорная щель тяговая - Волконка.	Перекрытие гирлянды изоляторов с повреждением одного изолятора в натяжной гирлянде изоляторов фазы "С" на опоре №89 в сторону опоры №88 и отключению КВЛ 110кВ Якорная щель тяговая - Волконка.	Выполнить замер сопротивления заземления опоры №89 КВЛ 110 кВ Якорная щель тяговая – Волконка Разработать график проверки и соответствия приводов МКП-110 Б 1000/630-20 У1 с приводом ШПЭ-33 заводским регулировкам, со сроком эксплуатации более 25 лет По результатам проверки состояния приводов предусмотреть включение в ремонтную программу замену изношенных деталей при выполнении средних ремонтов МКП-110 Б 1000/630-20 У1 с приводом ШПЭ-33 заводским регулировкам, со сроком эксплуатации более 25 лет	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая - Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Водозабор ВЛ 110 кВ Куринская тяговая - Кривенковская тяговая	739	14.10.2019	14.10.2019	При проведении неизвестными лицами несанкционированных работ по валке деревьев произошло падение дерева (стоящего вне охранной зоны ВЛ 24м от проекции крайнего провода на землю) в пролет опор №398-399 ВЛ-110кВ Кривенковская тяговая - Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Водозабор, которое при падении приблизилось к проводу фазы "В" на недопустимое расстояние, что привело к пробое воздушного промежутка и перекрытию между фазой "В" и ветками дерева и отключению ВЛ-110кВ Кривенковская тяговая - Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Водозабор, ВЛ 110кВ Куринская тяговая - Кривенковская тяговая.	Перекрытие провода фазы "В" на землю при касании ветками упавшего дерева в пролете опор №398-399 ВЛ-110кВ Кривенковская тяговая - Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Водозабор	Совместно с отделом безопасности обратиться в полицию для установления лиц, спиливших дерево.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Ольгинка	743	14.10.2019	14.10.2019	В процессе эксплуатации произошло ослабление контакта на шпильке вторичных цепей ТН-110кВ фазы "С", что привело к не симметрии напряжения на I СШ 110 кВ и II СШ 110 кВ при замкнутом транзите на ПС 110 кВ Ольгинка	Ослабление контакта на шпильке вторичных цепей ТН-110кВ фазы "С".	Выполнить проверку вторичных цепей с протяжкой контактных соединений на выводах ТН-110кВ ПСШ ПС 110кВ Ольгинка.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Мацеста	760	22.10.2019	22.10.2019	В процессе эксплуатации при проведении ремонтных работ на Т-1 ПС 110кВ Мацеста производилась регулярная протяжка уплотнений ввода, что привело к изменению структуры материала и механическому износу уплотнительной шайбы установленной между двумя колпаками проходного изолятора 10кВ фазы "А" и течи масла .	Механический износ уплотнительной шайбы находящейся между двумя колпаками проходного изолятора 10кВ фазы "А" Т-1 ПС 110кВ Мацеста	При выполнении текущего ремонта в рамках ремонтной программы 2020 года предусмотреть проверку уплотнений проходных изоляторов 6-10кВ Т-1 ПС 110кВ Мацеста. В рамках ремонтной программы 2021 года предусмотреть замену уплотнений проходных изоляторов 6-10кВ Т-1 ПС 110кВ Мацеста, находящихся в неудовлетворительном состоянии	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая - Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Водозабор ВЛ 110 кВ Курунская тяговая - Кривенковская тяговая	767	29.10.2019	29.10.2019	<p>При падении дерева в пролет опоры №3-4 отпайки ВЛ 110кВ Кривенковская тяговая - Туапсе тяговая на ПС 110кВ Водозабор произошло короткое замыкание на фазе "В" и "С". При дальнейшем падении дерева его макушка легла на верхний провод фазы "А". При включении АПВ произошло трехфазное короткое замыкание, которое привело к перегоранию фазы "А" в месте выхода провода из спирального соединительного зажима типа СС-15,2-11 в пролете между опорами №392-393.</p> <p>Перегорание провода произошло по причине изменения структуры материала в процессе длительной эксплуатации. При падении провода фазы "А" произошло касание провода фазы "С" и земли в районе опоры №392 со стороны ПС 110кВ Кривенковская тяговая. Со стороны опоры №393 провод фазы "А" повис в воздухе с образованием воздушного промежутка в сторону ПС 110кВ Туапсе тяговая.</p> <p>После выполнения ремонта проводов фаз "В" и "С" в пролете между опорами №3-4 выполнено повторное unsuccessful включение ВЛ с током короткого замыкания на фазе "С", вызванное перекрытием между проводом фазы "А" свисающим с опоры №392 на землю и касающимся провода фазы "С".</p> <p>При проведении неизвестными лицами несанкционированных работ по валке деревьев произошло падение дерева (стоящего вне охранной зоны ВЛ на расстоянии 24м от проекции крайнего провода на землю) на ВЛ 110кВ Кривенковская тяговая - Туапсе тяговая в пролете между опорами</p>	<p>Пережег провода фазы "А" и перекрытие провода фазы "С" в пролете между опорами №392 - 393 ВЛ 110кВ Кривенковская тяговая - Туапсе тяговая на ПС 110кВ Водозабор</p> <p>Перекрытие проводов фаз "А" и "В", обрыв провода фазы "С" в пролете между опорами №3-4 отпайки от ВЛ 110кВ Кривенковская тяговая - Туапсе тяговая на ПС 110кВ Водозабор в результате падения дерева.</p>	<p>Направить в полицию Туапсинского района отношение для проведения работ установленным порядком по факту несанкционированного спила дерева неустановленными лицами</p> <p>Выполнить замену отремонтированных проводов в пролетах опор №3-4, 392-393 ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая- Туапсе тяговая с отпайкой на ПС 110кВ Водозабор</p> <p>Включить в план 2020г тепловизионный контроль ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая- Туапсе тяговая с отпайкой на ПС 110кВ Водозабор в пролетах между опорами №3-4, 392-393</p> <p>Разработать график инженерного осмотра ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая- Туапсе тяговая с отпайкой на ПС 110кВ Водозабор</p> <p>Провести через СМИ пропаганду с населением о правилах проведения работ в охранных зонах воздушных линий электропередач</p> <p>Выполнить испытание провода фазы «А» из пролета № 392-393 ВЛ 110кВ Кривенковская тяговая-Туапсе тяговая с отпайкой на ПС 110кВ Водозабор на механическую прочность</p> <p>Выполнить замер расстояний от проводов до земли в пролетах опор № 3-4, 392-393 ВЛ 110кВ Кривенковская</p>	29.10.2019	29.10.2019
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Сочи	776	02.11.2019	02.11.2019	Программный сбой микропроцессорного терминала защит и автоматики ЭВ-110 КВЛ Вишневая на ПС 110кВ Сочи	Программный сбой микропроцессорного терминала защит и автоматики ЭВ-110 КВЛ Вишневая на ПС 110 кВ Сочи	Направить письмо в адрес НПП "ЭКРА" с просьбой разъяснения причин программного сбоя терминала защит и возможности его дальнейшей эксплуатации	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Терминал	788	08.11.2019	08.11.2019	Повреждение кабеля ВОЛС принадлежащего оператору связи "Мультисервис".	Техническая причина отсутствует	После устранения повреждения кабеля ВОЛС принадлежащего оператору связи "Мультисервис" проверить работоспособность каналов связи с ПС 110 кВ Терминал в направлении КвБРЛУ.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Альпийская	793	04.11.2019	04.11.2019	Трехфазное электродуговое замыкание между проходными изоляторами секции шин 10кВ в отсеке выключателя ячейки Ал-418, произошло из-за проникновения грызуна. В результате термического воздействия электрической дуги была повреждена металлическая перегородка между отсеком выключателя и релейным отсеком, вследствие чего произошло оплавление вторичных цепей ячейки Ал-418, приведшее к короткому замыканию в цепях управления ячейки Ал-416 с их последующим оплавлением и повреждением ВВ-10 Ал-416.	Повреждение корпусов полюсов и перегородки между отсеком выключателя и релейным отсеком, с повреждением вторичных цепей ячейки Ал-418, оплавление полюсов выключателя ВВ-10 Ал-416 и вторичных цепей ячейки Ал-416.	Проверить, протянуть все крышки, люки, стенки ячеек ЗРУ - 6/10кВ и места уплотнений на ПС 110кВ Альпийская Выполнить дератизацию здания ОПУ, совмещенного с ЗРУ-6/10кВ на ПС 110кВ Альпийская Осмотреть и заделать все возможные места проникновения животных на территорию подстанции 110кВ Альпийская На ПС 110кВ Альпийская установить дополнительные ультразвуковые датчики.	-	-
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Волконка	826	17.11.2019	17.11.2019	В процессе длительной эксплуатации произошло изменение структуры материала, что привело к износу направляющей втулки блока контактных узлов, залипанию толкателя и повреждению катушки электромагнита отключения привода СМВ-110 ПС 110кВ Волконка.	Залипание толкателя (по причине износа направляющей втулки блока контактных узлов) привело к повреждению катушки электромагнита отключения привода СМВ-110 ПС 110кВ Волконка. Износ направляющей втулки блока контактных узлов, залипание толкателя привода СМВ-110 ПС 110кВ Волконка.	Разработать график проверки работоспособности блока контактных узлов и соответствия ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом типа ППрК-1400 заводским регулировкам со сроком эксплуатации более 25 лет По результатам проверки состояния приводов предусмотреть включение в ремонтную программу замену изношенных деталей при выполнении средних ремонтов ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППрК 1400 со сроком эксплуатации более 25 лет	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая	860	25.11.2019	25.11.2019	При проведении неизвестными лицами несанкционированных работ по валке деревьев произошло падение дерева (стоящего вне охранной зоны ВЛ) в пролет опор №110-111 ВЛ 110кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая, которое прижало провод фазы "А" к земле, что привело к многочисленным повреждениям повивов провода и отключению ВЛ.	Многочисленные повреждения повивов провода в пролет опор №110-111 ВЛ 110кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая в результате падения дерева.	Включить в план 2020 года проведение ТВК ВЛ 110кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая Разработать график инженерного осмотра ВЛ 110кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая Провести через средства массовой информации пропаганду с населением о правилах проведения работ в охранных зонах воздушных линий электропередач Выполнить ТВК ВЛ 110кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая Выполнить верховой осмотр ВЛ 110кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая в пролете опор №110-111 Выполнить замер расстояний от проводов до земли в пролете опор №110-111 ВЛ 110кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая Выполнить замер ширины просеки в пролете опор №110-111 Л 110кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая Выполнить измерение стрел провеса проводов в пролете опор №110-111 ВЛ 110кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая Выполнить инженерный осмотр ВЛ 110кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая	25.11.2019	25.11.2019
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая	863	27.11.2019	27.11.2019	При прохождении грозового фронта произошло перекрытие поддерживающей гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №93 ВЛ 110кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая, в результате чего возникла электрическая дуга между проводом фазы "С" в месте выхода провода из поддерживающего зажима и траверсой опоры №93, что привело к пережугу провода и отключению ВЛ 110кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая.	Перекрытие поддерживающей гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №93 при прохождении грозового фронта, пережуг провода фазы "С" на опоре №93 ВЛ 110кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая воздействием электрической дуги.	Включить в план 2020 года проведение тепловизионного контроля ВЛ 110кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая Выполнить тепловизионный контроль ВЛ 110кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая Выполнить инженерный осмотр ВЛ 110кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая Выполнить верховой осмотр опор №92,93,94 ВЛ 110кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №92,93,94 ВЛ 110кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кабардинская тяговая - Навагинская тяговая ВЛ 110 кВ Навагинская тяговая - Гойтх тяговая	868	30.11.2019	30.11.2019	При прохождении грозового фронта произошло прямое попадание молнии в гилянду цепной арматуры поддерживающей грозозащитный трос на опоре №8, что привело к её повреждению и обрыву. Грозозащитный трос опустился на уровень средней траверсы опоры в результате чего произошло перекрытие проводов фаз "А" и "В" в пролете опор №8-9 и отключение ВЛ 110кВ Кабардинская тяговая - Навагинская тяговая.	Перекрытие проводов фаз "А" и "В" в пролете опор №8-9 ВЛ 110кВ Кабардинская тяговая - Навагинская тяговая при падении грозотроса. Обрыв цепной арматуры поддерживающей грозозащитный трос на опоре №8 ВЛ 110кВ Кабардинская тяговая - Навагинская тяговая привел к падению грозозащитного троса.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опор № 7,8,9 ВЛ 110кВ Кабардинская тяговая - Навагинская тяговая. Выполнить ревизию заземлений грозозащитного троса опор №224,1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11 ВЛ 110кВ Кабардинская тяговая - Навагинская тяговая. Выполнить верховой осмотр цепной арматуры грозозащитного троса на опорах №224,1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11 ВЛ 110кВ Кабардинская тяговая - Навагинская тяговая.	30.11.2019	30.11.2019
Сочинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Джубга - Архипо- Осиповка КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо-Осиповка	893	30.11.2019	30.11.2019	При прохождении грозового фронта возникло грозовое перенапряжение в результате чего произошло: - перекрытие натяжной гилянды изоляторов фазы "С" и повреждение изолятора на опоре №83 КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС -Архипо - Осиповка; - перекрытие поддерживающей гилянды изоляторов фазы "С" на опоре №85 КВЛ 110кВ Джубга - Архипо - Осиповка и отключение КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Архипо - Осиповка, КВЛ 110кВ Джубга - Архипо - Осиповка	Перекрытие натяжной гилянды изоляторов фазы "С" и повреждение изолятора на опоре №83 КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС -Архипо - Осиповка, перекрытие поддерживающей гилянды изоляторов фазы "С" на опоре №85 КВЛ 110кВ Джубга - Архипо - Осиповка при прохождении грозового фронта	Внести в план капитального ремонта замену изолятора фазы "С" на опоре №83 КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Архипо - Осиповка Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №82,83,84 КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Архипо - Осиповка Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №84,85,86 КВЛ 110кВ Джубга - Архипо - Осиповка	-	-
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПРС-11	704	16.01.2019	16.01.2019	В результате интенсивного налипания мокрого снега и сильных порывов ветра произошел срыв вязки провода с последующим падением провода, коротким замыканием и отключением ВЛ 10 кВ ПРС-11. Метеосправка прилагается.	Обрыв вязки провода на опоре № 1-1 , в пролете опор № 1/1 - 1/2 схлест проводов.	Провести перетяжку провода в пролетах опор 1/1-1/2 ВЛ 10 кВ ПРС-11.	16.01.2019	16.01.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ РПН-3-23	1	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие сильных порывов ветра (до 28 м/сек) и интенсивного налипания мокрого снега на провода, произошло повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ РПН-3-23 . Метеосправка прилагается.	На опоре №3 обрыв вязки провод на траверсе.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ РПН-3-23 , выявленные нарушения устранить	16.01.2019	16.01.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ Б-2- 550	2	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие сильных порывов ветра (до 28 м/сек) и интенсивного налипания мокрого снега на провода, произошло повреждение провода на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ Б-2-550. Метеосправка прилагается.	В пролёте опор № 8-1/1 обрыв провода.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ Б-2-550 , выявленные нарушения устранить	16.01.2019	16.01.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПРС-1-12	3	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие сильных порывов ветра (до 28 м/сек) и интенсивного налипания мокрого снега на провода, произошло повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПРС-1-12 . Метеосправка прилагается.	На опоре № 2/1 обрыв вязки, схлест проводов вследствие неблагоприятных погодных условий.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПРС-1-12 , выявленные нарушения устранить	16.01.2019	16.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Б-5-454	4	18.02.2019	18.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и изменению свойств материала провода, произошел обрыв вязки на опоре , что привело к обрыву фазного провода с отключением ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Б-5-454.	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Б-5-454 обрыв вязки на оп. 1/1, в пролёте оп 1/1-1/2 обрыв провода.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Б-5-454, выявленные нарушения устранить	18.02.2019	18.02.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ББ-3-343	5	18.02.2019	18.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и изменению свойств материала провода, произошел обрыв вязки на опоре , что привело к обрыву фазного провода с отключением ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ББ-3-343.	На оп №9 обрыв вязки, в пролете оп. №9-10 произошел обрыв провода, с последующим падением на землю провода.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ББ-3-343 , выявленные нарушения устранить.	18.02.2019	18.02.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГБ-7	718	26.02.2019	26.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло разрушение изолятора на опоре № 102, что привело к падению провода на траверсу, возникновению замыкания на землю по ВЛ 10 кВ ГБ-7.	Повреждение изолятора на опоре №102 , привело к падению провода на траверсу, с последующим замыканием на "Землю".	Обеспечить учет и оценку тех. состояния опоры № 102 ВЛ 10 кВ ГБ-7, по которой протекал ток замыкания на "Землю" с отражением в "Перечне особо опасных мест" и в схемах .	26.02.2019	26.02.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Б-1-635	6	01.03.2019	01.03.2019	Вследствие сильных ветровых нагрузок произошел срыв изолятора, что привело к его разрушению и обрыву вязки на опоре №1-4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Б-1-635. Метео справка прилагается	Разрушение изолятора, обрыв вязки вследствие атмосферных явлений	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 Б-1-635, выявленные нарушения устранить	01.03.2019	01.03.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ЗТП 10/0,4 кВ ПС-5-256	7	01.03.2019	01.03.2019	В связи с погодными условиями (сильный ветер до 20 м/сек, дождь) произошел обрыв провода в пролете опор № 3/1-3/2 Л-4 от КТП ПС-5-256.	Обрыв провода.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 ПС-5-256, выявленные нарушения устранить	01.03.2019	01.03.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖ-9-535	8	01.03.2019	01.03.2019	В связи с погодными условиями (сильный ветер до 20 м/сек , дождь), произошло обрыв проводов в пролетах опор №1/1 - 1/3 "Л-1" от КТП ДЖ-9-535. Метео справка прилагается.	Обрыв проводов вследствие атмосферных явлений.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖ-9-535, выявленные замечания устранить.	01.03.2019	01.03.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ БТ-5-374	9	01.03.2019	01.03.2019	Вследствие сильных порывов ветра и дождя произошел обрыв провода в пролете опор 1/7-1/5 от ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4 БТ-5-374. Метео справка прилагается.	В пролете опор 1/4-1/5 обрыв провода.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4 БТ-5-374 , выявленные нарушения устранить	01.03.2019	01.03.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖ-5-142	10	01.03.2019	01.03.2019	В связи с плохими погодными условиями (сильный ветер до 20 м/сек, дождь) произошел обрыв провода в пролетах опор № 1-3 Л-1 от КТП ДЖ-5-142. Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролетах опор № 1-3 Л-1 от КТП ДЖ-5-142	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖ-5-142 выявленные замечания устранить.	01.03.2019	01.03.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ББ-3-345	11	01.03.2019	01.03.2019	Вследствие сильных порывов ветра произошло повреждение провода на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 ББ-3-345 . Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор № 8-9	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 ББ-3-345, выявленные нарушения устранить	01.03.2019	01.03.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ГБ-1-114	12	09.03.2019	09.03.2019	В результате автомобильной аварии (водитель скрылся) повреждена опора № 3 на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ГБ-1-114	Разрушение бетона стойки № 3	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ГБ-1-114 и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	09.03.2019	09.03.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	ЗТП 10/0,4 кВ ПС-7-265	13	23.03.2019	23.03.2019	Вследствие проникновения животного в РУ 0,4 кВ, на ЗТП ПС-7-265, на АВ-0,4 Л-1 произошло возникновение эл. дуги, что привело к повреждению ошиновки 0,4кВ и АВ-0,4 кВ Л-1,2,3,4.	Повреждение ошиновки 0,4 кВ и АВ-0,4 кВ Л-1,2,3,4.	Провести внеочередной осмотр ЗТП 10/0,4 кВ ПС-7-265. На вентиляционные проёмы установить решетки.	23.03.2019	23.03.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ 3-5	725	26.03.2019	26.03.2019	Вследствие ДТП автомобилем Volkswagen Passat гос номер В 856 ХР 93 (водитель скрылся), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 10 кВ 3-5.	Повреждение промежуточной опоры №260 вследствие ДТП.	Иницировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети вследствие ДТП.	26.03.2019	26.03.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖ-9-433	14	14.04.2019	14.04.2019	Вследствие ДТП неизвестным автотранспортом (водитель скрылся), произошло повреждение электрооборудования Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖ-9-433	Повреждение анкерной опоры № 1-8 вследствие ДТП.	Иницировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети вследствие ДТП.	14.04.2019	14.04.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ЛО-5-216	15	16.04.2019	16.04.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и изменению свойств материала провода, произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП ЛО-5-216	ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП ЛО-5-216 обрыв 4х проводов в пролёте опор №2-5, повреждение изоляторов	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП ЛО-5-216 , выявленные нарушения устранить	16.04.2019	16.04.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ РПН-1-682	16	10.05.2019	10.05.2019	Вследствие ДТП автомобилем марки ЛАДА НИВА г/н. К 625 ТН 123 rus (водитель: Шевель Руслан Николаевич), произошло повреждение оборудования на ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП РПН-1-682.	Повреждение укоса опоры №11 вследствие наезда автотранспорта.	Иницировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП РПН-1-682 и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	10.05.2019	10.05.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Б-2-7	17	09.06.2019	09.06.2019	Вследствие порывов ветра и неблагоприятных погодных условий на ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП Б-2-7 произошло повреждение. Метеосправка прилагается.	обрыв проводов в пролете опор №7-1-1.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП Б-2-7. Выявленные нарушения устранить	09.06.2019	09.06.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖ-9-170	18	09.06.2019	09.06.2019	Вследствие ветра и неблагоприятных погодных условий произошло повреждение на участке ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП ДЖ-9-170 Метеосправка прилагается.	обрыв проводов в пролете опор №2-1 - №3-1	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП ДЖ-9-170 . Выявленные нарушения устранить	09.06.2019	09.06.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПРС-1-537	19	09.06.2019	09.06.2019	Вследствие порывов ветра и неблагоприятных погодных условий на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП ПРС-1-537 произошло повреждение . Метеосправка прилагается.	на опора №12 обрыв вязки, схлест проводов в пролете опор 12-13.	Произвести перетяжку проводов в пролете №12-13 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ПРС-1-537.	09.06.2019	09.06.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЧП-9	754	14.06.2019	14.06.2019	Вследствие наезда сторонним (неизвестным) транспортом, произошло повреждение электрооборудования ВЛ 10 кВ ЧП-9.	Вследствие наезда сторонним (неизвестным) транспортом, повреждена опора № 68, разбиты изоляторы, повреждена траверса, обрыв провода.	Иницировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 10 кВ ЧП-9 и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	14.06.2019	14.06.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ЗТП 10/0,4 кВ РПН-1-587	20	01.07.2019	01.07.2019	ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП РПН-1-587 упавшим деревом (тополь), оборвало провода в пролетах опор № 2-4 - 2-7, повреждена траверса на опоре №2-6.	Обрыв провода в пролетах опор № 2-4 - 2-7, повреждение траверсы на опоре №2-6.	Произвести обрезку веток и деревьев в охранной зоне ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП РПН-1-587.	01.07.2019	01.07.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ПС-7-274	21	04.07.2019	04.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло изменение свойств материала провода и его повреждение, что привело к технологическому нарушению на ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП ПС-7-274.	обрыв фазного провода от оп №3а к дому, схлест проводов.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП ПС-7-274. Выявленные нарушения устранить	04.07.2019	04.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ББ-1-339	22	10.07.2019	11.07.2019	Вследствие ДТП автомобилем марки Део Нексия г/н. М 923 МО 123 РУС (водитель: Кульдинов Сергей Алексеевич), произошло повреждение оборудования на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП ББ-1-339.	Повреждена опора № 1/10 в результате ДТП.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП ББ-1-339 и возмещения причиненного материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	11.07.2019	11.07.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БТ-7	771	11.07.2019	11.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет) и изменения свойств материала провода, под воздействием кратковременных ветровых нагрузок, произошел обрыв провода, что стало причиной технологического нарушения по ВЛ 10 кВ БТ-7.	Обрыв провода на опоре № 42 вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ 10 кВ БТ-7, выявленные нарушения устранить.	11.07.2019	11.07.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ 3-5-109	23	17.07.2019	17.07.2019	Вследствие падения дерева (тополь из вне охранной зоны), произошло повреждение ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ 3-5-109.	Обрыв провода в пролетах опор № 1-2	Произвести обрезку веток и деревьев в охранной зоне ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ 3-5-109.	17.07.2019	17.07.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БТ-7	778	22.07.2019	22.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (выше 40 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его разрушение, которое может привести к замыканию на землю и возникновению технологического нарушения по ВЛ 10 кВ БТ-7.	Повреждение изолятора на опоре № 129	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ 10 кВ БТ-7, выявленные нарушения устранить.	22.07.2019	22.07.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Б-2-668	24	31.07.2019	31.07.2019	Вследствие длительной сроков эксплуатации и изменению свойств материала произошло ослабление контактных соединений АВ-0,4 кВ Л-1 КТП Б-2-668.	Нагрев контактных соединений АВ-0,4 кВ Л-1 КТП Б-2-668.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам АВ-0,4 кВ КТП Б-2-668.	31.07.2019	31.07.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ 3-5	791	31.07.2019	31.07.2019	В результате длительного срока эксплуатации (свыше 44 лет), произошло изменение механических свойств (истирание) материала шлейфа провода, его повреждение, что привело к технологическому нарушению по ВЛ 10 кВ 3-5.	Обрыв шлейфа произошел в месте крепления на опоре №161.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ 3-5, выявленные нарушения устранить.	31.07.2019	31.07.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ 3-3	792	31.07.2019	31.07.2019	Изменения структуры материала вязки провода и её механический износ, по причине длительного срока эксплуатации (свыше 43 лет) на ВЛ-10кВ 3-3 может привести к технологическому нарушению.	Повреждение вязки провода и её механический износ на опоре №1-15	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ 10 кВ 3-3, выявленные нарушения устранить.	31.07.2019	31.07.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ДЖ-1	793	31.07.2019	31.07.2019	В результате длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет) произошло изменение свойств материала траверсы, которое привело к повреждению штыря траверсы, опасному наклону изолятора, что может привести к технологическому нарушению в сети 10 кВ ВЛ 10 кВ ДЖ-1.	Повреждения штыря траверсы, опасный наклон изолятора на опоре.	Повести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ДЖ-1, выявленные нарушения устранить.	31.07.2019	31.07.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПРС-11	794	31.07.2019	31.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 45 лет), произошло снижение диэлектрической прочности изолятора и его разрушение, что привело к технологическому нарушению на ВЛ-10 кВ ПРС-11	Скол изолятора на опоре № 1/10, вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ПРС-11, выявленные нарушения устранить.	31.07.2019	31.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ПС-7-233	25	31.07.2019	31.07.2019	Вследствие длительных сроков эксплуатации и изменению свойств материала произошел провис провода в пролетах опор №6-7 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ПС-7-233.	Длительный срок эксплуатации провода на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ПС-7-233.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ПС-7-233, выявленные замечания устранить.	31.07.2019	31.07.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ БТ-5-367	26	31.07.2019	31.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло изменение свойств материала провода и его повреждение, что привело к технологическому нарушению на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП БТ-5-367.	Обрыв фазного провода от оп № 7 к дому, схлест проводов.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП БТ-5-367. Выявленные нарушения устранить.	31.07.2019	31.07.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ПС-5-276	27	31.07.2019	31.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и изменению свойств материала, произошел обрыв вязки ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ЗТП ПС-5-276.	Повреждение вязки в связи с длительным сроком эксплуатации, ее технический износ, привел к технологическому нарушению по ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ЗТП ПС-5-276.	Провести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ЗТП ПС-5-276. выявленные замечания устранить.	31.07.2019	31.07.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ДЖ-9-496	28	31.07.2019	31.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и изменению свойств материала, произошел обрыв домового ввода ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП ДЖ-9-496.	ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП ДЖ-9-496 на опоре № 11 обрыв домового ввода.	Провести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП ДЖ-9-496. Выявленные нарушения устранить.	31.07.2019	31.07.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ 3-1-92	29	04.08.2019	04.08.2019	Вследствие сильных порывов ветра произошло повреждение провода на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 3-1-92. Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор № 1/4 - 1/6.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 3-1-92. Выявленные нарушения устранить.	04.08.2019	04.08.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ С-7-681	30	04.08.2019	04.08.2019	Вследствие сильных порывов ветра произошло падение дерева (из вне охранной зоны), что привело к повреждению провода на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП С-7-681. Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор № 14 - 15.	Провести обрезку веток и деревьев на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП С-7-681.	04.08.2019	04.08.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ПРС-1-82	31	04.08.2019	04.08.2019	Вследствие сильных порывов ветра произошло повреждение провода на ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП ПРС-1-82. Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор № 1/8-1/9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП ПРС-1-82. Выявленные нарушения устранить.	04.08.2019	04.08.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ ПС-5-254	32	04.08.2019	04.08.2019	Вследствие сильных порывов ветра произошло повреждение провода на ВЛ-0,4 кВ Л-4 от КТП ПС-5-254. Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор № 3/1-3/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от КТП ПС-5-254. Выявленные нарушения устранить.	04.08.2019	04.08.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ББ-1-337	33	04.08.2019	04.08.2019	Вследствие сильных порывов ветра произошло падение веток дерева (из вне охранной зоны), что привело к повреждению провода на ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП ББ-1-337. Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор 17-18	Провести обрезку веток и деревьев на ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП ББ-1-337.	04.08.2019	04.08.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-9	800	22.08.2019	22.08.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 47 лет), произошло изменение свойств материалов, потеря механической прочности провода, что привело к повреждению шлейфа и появлению технологического нарушения по ВЛ 10 кВ Б-9.	Причиной возникновения технологического нарушения на ВЛ 10 кВ Б-9 явилось повреждение места выхода провода из аппаратного зажима на опоре №3-6	Провести верховой осмотр ВЛ 10 кВ Б-9 в пролетах опор 3/5 - 3/7, выявленные нарушения устранить	22.08.2019	22.08.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ЧП-1-190	34	25.08.2019	25.08.2019	Вследствие несанкционированной рубки деревьев неизвестными лицами произошло повреждение оборудования на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП ЧП-1-190.	Обрыв провода в пролётах опор № 1/10-1/14.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждение оборудования на ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП ЧП-1-190 и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	25.08.2019	25.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ ЧП-1-190	801	26.08.2019	26.08.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 42 лет) произошло изменение свойств материала обмоток трансформатора, которые привели к нарушению электрической изоляции силового трансформатора на КТП ЧП-1-190 и технологическому нарушению	Пробой изоляции ф. А силового трансформатора КТП ЧП-1-190 пережог в/в предохранителей ПК-10 кВ	Проведение внепланового инструктажа оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов.	26.08.2019	26.08.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ ПРС-1-85	35	18.09.2019	18.09.2019	Вследствие сильных порывов ветра и неблагоприятных погодных условий произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ ПРС-1-85. Метеосправка прилагается.	Обрыв провода в пролетах опор № 12-13 на ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ ПРС-1-85.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ ПРС-1-85. Выявленные нарушения устранить.	18.09.2019	18.09.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Б-4-80	36	18.09.2019	18.09.2019	Вследствие сильных порывов ветра и неблагоприятных погодных условий произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Б-4-80. Метеосправка прилагается.	Обрыв провода в пролетах опор № 1/6 - 1/7 на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Б-4-80.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Б-4-80. Выявленные нарушения устранить.	18.09.2019	18.09.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БТ-5-367	37	18.09.2019	19.09.2019	Вследствие сильных порывов ветра и неблагоприятных погодных условий произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БТ-5-367. Метеосправка прилагается.	Обрыв провода в пролетах опор № 2-3 на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БТ-5-367.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БТ-5-367. Выявленные нарушения устранить.	18.09.2019	19.09.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ ЧП-3-200	38	26.09.2019	26.09.2019	Вследствие длительных сроков эксплуатации и изменению свойств материала произошло ослабление контактных соединений АВ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ЧП-3-200.	Нагрев контактных соединений АВ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ЧП-3-200.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам АВ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЧП-3-200.	26.09.2019	26.09.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ЧП-1-218	39	11.10.2019	11.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, ее повреждение, падение провода на траверсу, что привело к отключению ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ЧП-1-218.	Обрыв вязки провода на опоре № 1/9.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ЧП-1-218, выявленные замечания устранить.	11.10.2019	11.10.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ББ-3-343	40	27.10.2019	27.10.2019	Вследствие ДТП грузовым автомобилем марки "КАМАЗ" г/н. Т 334 ВТ 123 РУС (водитель: Каушан Роман Алексеевич), произошло повреждение оборудования на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ББ-3-343.	Повреждение опоры №3-8. ДТП	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП ББ-3-343 и возмещение причиненного материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	27.10.2019	27.10.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ РПН-3-23	41	12.11.2019	12.11.2019	Вследствие длительных сроков эксплуатации и изменению свойств материала произошло ослабление контактных соединений АВ-0,4 кВ Л-3 от КТП РПН-3-23.	перегрев контактных соединений АВ-0,4 кВ Л-3 от КТП РПН-3-23.	Произвести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам	12.11.2019	12.11.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ПРС-1-81	42	14.11.2019	14.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра, произошло качание проводов, которое привело к срыву колпачка изолятора, падению и повреждению изолятора на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖМ-3-569. Метео справка прилагается.	На опоре №6 повреждение изолятора.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП ПРС-1-81. Выявленные нарушения устранить.	14.11.2019	14.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ГБ-1-114	43	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие наезда на опору автомобилем марки ГАЗЕЛЬ г/н. О 780 РЕ 123 РУС (водитель неизвестен), произошло ее повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ГБ-1-114.	Повреждение опоры № 1, обрыв провода.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ГБ-1-114 и возмещения причиненного материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	21.11.2019	21.11.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ РПП-6-618	44	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра (18 м/сек), произошел обрыв провода в пролетах опор № 11-12 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ РПП-6-618. Метео справка прилагается.	Обрыв провода в пролетах опор № 11-12.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП 10/0,4 кВ РПП-6-618, выявленные замечания устранить.	21.11.2019	21.11.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БТ-3-359	45	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра (18 м/сек), произошел обрыв провода домового ввода на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БТ-3-359.	ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БТ-3-359 на опоре № 27 обрыв домового ввода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БТ-3-359, выявленные нарушения устранить.	21.11.2019	21.11.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ЗТП 10/0,4 кВ ПРС-1-564	46	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра (18 м/сек), произошел обрыв провода в пролетах опор № 4-5 на ВЛ 0,4 кВ Л-4 КТП 10/0,4 кВ ПРС-1-564.	Обрыв провода в пролетах опор № 4-5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 КТП 10/0,4 кВ ПРС-1-564, выявленные нарушения устранить.	21.11.2019	21.11.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Б-5-50	47	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра (18 м/сек), произошел обрыв провода в пролетах опор № 17-18 на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Б-5-50.	Обрыв провода в пролетах опор № 17-18	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Б-5-50, выявленные нарушения устранить.	21.11.2019	21.11.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ЧП-1-198	49	24.11.2019	24.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра, (14 м/сек), произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ЧП-1-198. Метеосправка прилагается	Обрыв вязки провода на опоре № 1-7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ЧП-1-198, выявленные нарушения устранить.	24.11.2019	24.11.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ББ-3-345	48	23.11.2019	23.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра (15 м/сек), произошел обрыв вязки на опоре № 15, что привело к схлесту проводов в пролете опор № 15-16 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ББ-3-345. Метео справка прилагается.	Обрыв вязки опоры № 15.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ББ-3-345, выявленные нарушения устранить.	23.11.2019	23.11.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ РПК-5-45	50	30.11.2019	30.11.2019	Вследствие, длительных ветровых нагрузок, (Ветер 15 м/сек, ливень 16мм.) произошел схлест проводов на ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП РПК-5-45, что привело к КЗ и электродуговому повреждению АВ 0,4 кВ на КТП 10/0,4 кВ КТП РПК-5-45. Метео справка прилагается	вследствие короткого замыкания на ВЛ 0,4 кВ произошло повреждение АВ-0,4 кВ Л-3 на КТП 10/0,4 кВ РПК-5-45.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП РПК-5-45, выявленные нарушения устранить.	30.11.2019	30.11.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖ-7-179	51	30.11.2019	30.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра (Ветер 15 м/сек, ливень 16мм.) произошло истирание в месте крепления вязки и её обрыв, что привело технологическому нарушению на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖ-7-179. Метео справка прилагается	Обрыв вязки на опоре № 4 вследствие неблагоприятных погодных условий	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖ-7-179 выявленные замечания устранить.	30.11.2019	30.11.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НС-7-330	52	30.11.2019	30.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра (Ветер 15 м/сек, ливень 16мм.) произошел обрыв вязки на опоре № 3/1, что привело к схлесту проводов в пролетах опор № 3/1-3/2 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НС-7-330. Метео справка прилагается	Обрыв вязки на опоре № 3/1, что привело к схлесту проводов в пролетах опор № 3/1-3/2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НС-7-330, выявленные замечания устранить.	30.11.2019	30.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Б-8-687	53	03.12.2019	03.12.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий, сильных порывов ветра, произошло истирание в месте крепления вязки и её обрыв, что привело к технологическому нарушению на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Б-8-687. Метеосправка прилагается.	Обрыв вязки на опоре № 8 вследствие неблагоприятных погодных условий.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Б-8-687, выявленные замечания устранить.	03.12.2019	03.12.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Б-2-5	54	03.12.2019	03.12.2019	Вследствие, сильных порывов ветра, дождя с мокрым снегом, произошел обрыв провода, что привело технологическому нарушению на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Б-2-5. Метеосправка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор № 5-6, вследствие неблагоприятных погодных условий.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Б-2-5, выявленные замечания устранить.	03.12.2019	03.12.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ ПС-5-260	55	19.12.2019	19.12.2019	Вследствие, длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, ее повреждение, схлест проводов, что привело к отключению ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ ПС-5-260.	Обрыв вязки на опоре № 5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ ПС-5-260, выявленные замечания устранить.	19.12.2019	19.12.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛО-5	835	25.12.2019	25.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 45 лет), потери механической прочности материала, произошло повреждение электрооборудования ВЛ 10 кВ ЛО-5.	Вследствие разрушения колпачка изолятора на опоре № 10 произошло повреждение изолятора.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ЛО-5, выявленные нарушения устранить	25.12.2019	25.12.2019
Брюховецкий РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Б-4-540	56	26.12.2019	26.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет) и изменению свойств материала провода, при большой длине пролета №12-13 произошел его провис, что может привести к технологическому нарушению на ВЛ 0,4 кВ Л-2 КТП 10/0,4 кВ Б-4-540.	Длительный срок эксплуатации провода на ВЛ 0,4 кВ Л-2 КТП 10/0,4 кВ Б-4-540.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 КТП 10/0,4 кВ Б-4-540, выявленные замечания устранить.	26.12.2019	26.12.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БП-3-58	1	07.01.2019	07.01.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БП-3-58.	На опоре № 8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БП-3-58 произошло разрушение колпачка изолятора. При падении изолятора с фазным проводом произошел скол изолятора и короткое замыкание с перегоранием провода в пролетах опор №7-9 При падении изолятора с фазным проводом произошло короткое замыкание с перегоранием провода в пролетах опор №7-9	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП БП-3-58, выявленные нарушения устранить.	07.01.2019	07.01.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Н-4-457	2	07.01.2019	07.01.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП-Н-4-457.	На опоре № 6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Н-4-457 произошло разрушение колпачка изолятора вследствие чего при падении изолятора с фазным проводом произошел скол изолятора и короткое замыкание с перегоранием провода в пролетах опор № 5-7 Короткое замыкание с перегоранием провода в пролетах опор № 5-7	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТПН-4-457, выявленные нарушения устранить.	07.01.2019	07.01.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ДЖМ-5	700	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие воздействия стихийных явлений, произошел занос веток (из вне охранной зоны) на провода ВЛ 10 кВ ДЖМ-5, после чего произошло ее отключение с успешным РПВ. Метеосправка прилагается.	Занос веток (из вне охранной зоны) на провода ВЛ 10 кВ ДЖМ-5, вследствие воздействия стихийных явлений.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ДЖМ-5, выявленные нарушения устранить.	16.01.2019	16.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-300	3	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие интенсивного налипания мокрого снега и сильных порывов ветра, произошёл срыв вязки и обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Г-3-300. Метеосправка прилагается.	Обрыв вязки на опоре №12. Произошло короткое замыкание с перегоранием провода в пролетах опор №11-13.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Г-3-300, выявленные нарушения устранить.	16.01.2019	16.01.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Н-4-458	4	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий произошло интенсивное налипание мокрого снега на провода, которое при сильных порывах ветра (до 15 м/с) привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Н-4-458. Метеосправка прилагается	Произошло короткое замыкание с перегоранием провода в пролетах опор №15-17 вследствие сильного провиса провода при сопутствующих атмосферных явлениях.	Провести перетяжку провода в пролетах опор 15-17 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Н-4-458.	16.01.2019	16.01.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СВ-1-197	5	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий произошло интенсивное налипание мокрого снега на провода, которое при сильных порывах ветра (до 15 м/с) привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП СВ-1-197.. Метеосправка прилагается	Обрыв линейного фазного провода в пролете опор №11-12, вследствие сопутствующих атмосферных явлений.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП СВ-1-197, выявленные нарушения устранить.	16.01.2019	16.01.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-145	7	16.01.2019	16.01.2019	В связи с сильными ветровыми нагрузками, интенсивным налипанием мокрого снега на провода, произошел обрыв провода с коротким замыканием на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-10-145, которое привело к повреждению АВ-0,4 кВ Л-2 на КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-145. Метео справка прилагается.	повреждение АВ-0,4 кВ Л-2 из-за К.З на линии при сопутствующих неблагоприятных погодных условий. Произошло короткое замыкание с перегоранием провода в пролетах опор №11-12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-10-145, выявленные нарушения устранить. Провести внеплановый замер нагрузок петли фаза-нуль КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-145. При необходимости предусмотреть замену АВ-0,4.	16.01.2019	16.01.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ГВ-9-401	6	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие сильных порывов ветра (до 15 м/сек) и заноса снега, произошло перекрытие изолятора с последующим его повреждением. При падении изолятора при интенсивном налипании мокрого снега на провода произошел обрыв провода с отключением ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП ГВ-9-401. Метеосправка прилагается.	На опоре №10 разрушение изолятора вследствие сопутствующих атмосферных явлений. Произошло короткое замыкание с перегоранием провода в пролетах опор №9-11.	Провести перетяжку провода в пролетах опор №9-11 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП ГВ-9-401.	16.01.2019	16.01.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ А-1-2	8	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий произошло интенсивное налипание мокрого снега на провода, которое при сильных порывах ветра (до 15 м/с) привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП А-1-2. Метеосправка прилагается	Произошло короткое замыкание с перегоранием провода в пролетах опор №15-17 вследствие сопутствующих неблагоприятных атмосферных явлений	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП А-1-2, выявленные нарушения устранить.	16.01.2019	16.01.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ ГР-3-80	11	23.01.2019	23.01.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 39 лет) произошло повреждение АВ-0,4 Л-2 КТП ГР-3-80.	Внутреннее повреждение АВ-0,4 кВ Л-2 на ТП-10/0,4кВ "ГР-3-80".	Провести внеплановый замер нагрузок петли фаза-нуль. При необходимости предусмотреть замену автомата АВ-0,4.	23.01.2019	23.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-165	9	07.02.2019	07.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло разрушение изолятора на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-165. При падении изолятора с фазным проводом произошел скол изолятора и короткое замыкание с повреждением провода.	На опоре № 2/2,15 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-165 произошло разрушение изолятора. При падении изолятора с фазным проводом произошло короткое замыкание с повреждением провода в пролетах опор №2/-2/3,14-16.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-10-165, выявленные нарушения устранить.	07.02.2019	07.02.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-104	12	07.02.2019	07.02.2019	В следствии длительного срока эксплуатации произошло разрушение изолятора на опоре №5 ,схлест проводов,которое привело к повреждению АВ-0,4кВ Л-2 на КТП КЛ-10-104.	повреждение АВ-0,4 кВ Л-2 из-за К.З на линии при разрушении изолятора на оп 5.	Провести внеплановый замер нагрузок петли фаза-нуль. При необходимости предусмотреть замену автомата АВ-0,4. Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КЛ-10-104, выявленные нарушения устранить.	07.02.2019	07.02.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НС-2-7-191	10	09.02.2019	09.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло изменение свойств материала изолятора, его разрушение на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП НС-2-7-191	Повреждение изолятора на опоре № 2/1.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 НС-2-7-191, выявленные нарушения устранить	09.02.2019	09.02.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-5-332	13	13.02.2019	13.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и изменению свойств материала, произошла потеря механической прочности провода, его провис. При кратковременных порывах ветра произошло касание с фазным проводом с возникновением короткого замыкания на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-5-332, после чего произошло его повреждение .	короткое замыкание с повреждением провода в пролетах оп. №3 - №4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-10-165, выявленные нарушения устранить.	13.02.2019	13.02.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Г-3-335	14	19.02.2019	19.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и изменению свойств материала, произошло внутреннее повреждение АВ-0,4 Л-2 КТП Г-3-335.	Внутреннее повреждение АВ-0,4 кВ Л-2 на ТП-10/0,4кВ Г-3-335 привело к возникновению электрической дуги с повреждением выхода ВЛ-0,4 кВ Л-2 до оп.№1.	Провести внеплановый замер нагрузок петли фаза-нуль КТП 10/0,4 кВ Г-3-335. При необходимости предусмотреть замену автомата АВ-0,4.	19.02.2019	19.02.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ СВ-1-203	15	22.02.2019	22.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и изменению свойств материала, произошло внутреннее повреждение АВ-0,4 Л-3 КТП СВ-1-203.	Внутреннее повреждение АВ-0,4 кВ Л-3 на ТП-10/0,4кВ СВ-1-203.	Провести ревизию РУ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ СВ-1-203, выявленные замечания устранить.	22.02.2019	22.02.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НС-2-7-600	16	27.02.2019	27.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и большой длине пролета произошла потеря механической прочности провода, его провис. При кратковременных порывах ветра произошло касание с фазным проводом с возникновением короткого замыкания на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НС-2-7-600, после чего произошло его повреждение .	короткое замыкание с повреждением провода в пролетах оп. № 2/6-2/7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НС-2-7-600, выявленные нарушения устранить.	27.02.2019	27.02.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ДЖМ-7	719	27.02.2019	27.02.2019	Замыкание на "Землю" ВЛ 10кВ ДЖМ-7 произошло вследствие повреждения электрооборудования на ВЛ-10кВ ДЖМ-7, по причине длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), изменения структуры материала вязки провода и его механический износ.	Повреждение вязки провода на опоре №108 привело к падению провода на траверсу, с последующим замыканием на "Землю".	Обеспечить учет и оценку тех. состояния опоры № 108 ВЛ 10 кВ ДЖМ-7, по которой протекал ток замыкания на "Землю" с отражением в "Перечне особо опасных мест" и в схемах .	27.02.2019	27.02.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-319	17	01.03.2019	01.03.2019	Вследствие сильных порывов ветра, произошло истирание провода в месте крепления к вязки и его обрыв на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-319. Метео справка прилагается	Произошел обрыв провода в пролетах опор №4-6 вследствие воздействия атмосферных явлений.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП Г-3-319, выявленные нарушения устранить.	01.03.2019	01.03.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖМ-1-564	18	01.03.2019	01.03.2019	Вследствие сильных порывов ветра, произошёл обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖМ-1-564. Метео справка прилагается	Произошло короткое замыкание с перегоранием провода в пролетах опор №1/1-1/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ДЖМ-1-564, выявленные нарушения устранить.	01.03.2019	01.03.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ГР-3-76	19	01.03.2019	01.03.2019	Вследствие сильных порывов ветра, произошёл срыв вязки и обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ГР-3-76. Метео справка прилагается.	Произошло короткое замыкание с перегоранием провода в пролетах опор №9-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП Гр-3-76, выявленные нарушения устранить.	01.03.2019	01.03.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-165	20	01.03.2019	01.03.2019	Вследствие сильных порывов ветра, произошёл срыв вязки и обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-165. Метео справка прилагается.	Произошло короткое замыкание с повреждением провода в пролетах опор №7-9.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КЛ-10-165, выявленные нарушения устранить.	01.03.2019	01.03.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-7-349	21	28.02.2019	28.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и большой длине пролета произошла потеря механической прочности провода, его провис. При кратковременных порывах ветра произошло касание с фазным проводом с возникновением короткого замыкания на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-7-349, после чего произошло его повреждение .	короткое замыкание с повреждением провода в пролетах оп. №7 - №8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП Г-7-349, выявленные нарушения устранить.	28.02.2019	28.02.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КЛ-6	730	31.03.2019	31.03.2019	Сильный провис провода в пролете опор №26-27, при сильных порывах ветра привел к кратковременному короткому замыканию с отключением ВЛ 10 кВ КЛ-6 с успешным АПВ.	Сильный провис провода в пролете опор №26-27, при длительной ветровой нагрузке привел к кратковременному короткому замыканию с отключением ВЛ 10 кВ КЛ-6.	Произвести перетяжку провода в пролете опор №26-27 ВЛ 10 кВ КЛ-6.	-	-
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СВ-13	734	06.04.2019	06.04.2019	Причиной возникновения технологического нарушения ВЛ 10 кВ СВ-13 явилось ДТП с наездом на опору и ее повреждением автомобилем Мерседес гос. номер О 921АЕ 37 rus (водитель Муренко Александр Валерьевич).	Повреждение промежуточной опоры №87 вследствие наезда автотранспорта.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 10 кВ СВ-13 и возмещения причиненного материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	06.04.2019	06.04.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Н-6-480	736	12.04.2019	12.04.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет) произошло изменение свойств материала обмоток трансформатора, которые привели к нарушению электрической изоляции силового трансформатора на КТП Н-6-480 и технологическому нарушению	Пробой изоляции ф. А силового трансформатора КТП Н-6-480.	Проведение внепланового инструктажа оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов.	12.04.2019	12.04.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СВ-13	745	19.05.2019	19.05.2019	Причиной возникновения технологического нарушения ВЛ 10 кВ СВ-13 явилось падение дерева (из вне охранной зоны). Насаждения принадлежат СПК "Октябрь".	Повреждение опоры № 93, траверсы, изоляторов, обрыв провода вследствие падения дерева (из вне охранной зоны), принадлежащего СПК "Октябрь"	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 10 кВ БР-6 и возмещения причиненного материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	19.05.2019	19.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Л-1-530	23	08.06.2019	08.06.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий (гроза, ветер) произошёл схлест проводов, что привело к кратковременному короткому замыканию с отключением АВ- 0,4 кВ Л-2 КТП 10/0,4 кВ Л-1-530. Метеосправка прилагается.	В пролёте опор оп. 2/2-2/3 провис и схлест проводов .	Провести перетяжку проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Л-1-530.	08.06.2019	08.06.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Л-1-496	22	08.06.2019	08.06.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий (гроза, ветер) произошёл схлест проводов, что привело к кратковременному короткому замыканию с отключением АВ- 0,4 кВ Л-1 КТП 10/0,4 кВ Л-1-496. Метеосправка прилагается.	В пролёте опор оп. 12-13 провис и схлест проводов .	Провести перетяжку проводов на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Л-1-496.	08.06.2019	08.06.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СВ-1-196	24	22.06.2019	22.06.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 35 лет), произошло изменение свойств материала колпачка изолятора, его разрушение, срыв изолятора с крюка, падение провода с возникновением короткого замыкания на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП-СВ-1-196.	Поврежден колпачок изолятора на опоре № 3/2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП СВ-1-196 , выявленные нарушения устранить.	22.06.2019	22.06.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ДЖМ-5	759	23.06.2019	23.06.2019	В процессе длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение структуры материала вязки провода и его механический износ и повреждение на ВЛ 10 кВ ДЖМ-5.	Обрыв вязки провода на опоре №8.	Обеспечить учет и оценку тех. состояния опоры № 8 ВЛ-10 кВ ДЖМ-5, по которой протекал ток замыкания на "Землю" с отражением в "Перечне особо опасных мест" и в схемах .	23.06.2019	23.06.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БП-5	763	29.06.2019	29.06.2019	Замыкание на "Землю" ВЛ 10кВ БП-5 произошло вследствие повреждения электрооборудования на ВЛ-10кВ БП-5, по причине длительного срока эксплуатации (свыше 45 лет), изменения структуры материала и разрушения изолятора.	Повреждение изолятора на опоре №28 привело к падению провода на траверсу, с последующим замыканием на "Землю".	Обеспечить учет и оценку тех. состояния опоры № 28 ВЛ 10 кВ БП-5 по которой протекал ток замыкания на "Землю" с отражением в "Перечне особо опасных мест" и в схемах.	29.06.2019	29.06.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТП 10/0,4 кВ СВ-13-273	25	30.06.2019	30.06.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло изменение свойств материала изолятора, его разрушение на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ЗТП-СВ-13-273.	Повреждение изолятора на опоре № 6	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТП 10/0,4 СВ-13-273, выявленные нарушения устранить.	30.06.2019	30.06.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КЛН-5	767	08.07.2019	08.07.2019	Технологическое нарушение по ВЛ- 10 кВ КЛН-5 произошло вследствие наезда на опору при ДТП автотранспортом ВА3 2107 гос. № С 673 СР 93 rus (водитель Ахеев Роман Валехаглы).	Излом у основания опоры №3/1 вследствие наезда а/м.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 10 кВ КЛН-5 и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	08.07.2019	08.07.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Л-7-526	26	09.07.2019	09.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и большой длине пролета произошла потеря механической прочности провода, его провис. При кратковременных порывах ветра произошло касание с фазным проводом с возникновением короткого замыкания на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Л-7-526, после чего произошло его повреждение.	короткое замыкание с повреждением провода в пролетах оп. №5 - №5а.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Л-7-526, выявленные нарушения устранить.	09.07.2019	09.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-3	769	09.07.2019	09.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло разрушение изолятора на опоре № 40, что привело к падению провода, его обрыву и возникновению замыкания на землю по ВЛ 10 кВ Л-3.	Разрушение изолятора на опоре №40 вследствие длительного срока эксплуатации. Повреждение изолятора на опоре №40 привело к падению и обрыву провода с последующим замыканием на "Землю".	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ Л-3, выявленные нарушения устранить.	09.07.2019	09.07.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-88	27	19.07.2019	19.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло изменение свойств материала изолятора, его разрушение на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-КЛ-1-88.	Повреждение изолятора на опоре № 3/1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 КЛ-1-88, выявленные нарушения устранить.	19.07.2019	19.07.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СВ-1-197	29	22.07.2019	22.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и большой длине пролета произошла потеря механической прочности провода, его провис. При кратковременных порывах ветра произошло касание с фазным проводом с возникновением короткого замыкания на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СВ-1-197, после чего произошло его повреждение .	короткое замыкание с повреждением провода в пролетах оп. №1/1 - №1/2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП СВ-1-197, выявленные нарушения устранить.	22.07.2019	22.07.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-150	28	21.07.2019	21.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и изменению свойств материала, произошло внутреннее повреждение АВ-0,4 Л-1 КТП КЛ-10-150	Внутреннее повреждение АВ-0,4 кВ Л-1 на ТП-10/0,4 кВ КЛ-10-150 привело к технологическому нарушению.	Провести внеплановый замер нагрузок петли фаза-ноль. При необходимости предусмотреть замену автомата АВ-0,4.	21.07.2019	21.07.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ А-3	777	21.07.2019	21.07.2019	В результате длительного срока эксплуатации (свыше 47 лет) произошло изменение свойств материала изолятора, его скол и разрушение, на ВЛ 10 кВ А-3.	скол изолятора на опоре № 16	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ 10 кВ А-3, выявленные нарушения устранить.	21.07.2019	21.07.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-100	30	28.07.2019	28.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, что привело к ее повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-1-100.	Обрыв вязки ф. А на оп. № 8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-1-100 , выявленные нарушения устранить	28.07.2019	28.07.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Г-5	781	26.07.2019	26.07.2019	Замыкание на "Землю" произошло вследствие повреждения электрооборудования , по причине длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), изменения структуры материала вязки провода и его механический износ на ВЛ-10кВ Г-5.	Повреждение вязки провода на опоре №10 привело к падению провода на траверсу, с последующим замыканием на "Землю".	Обеспечить учет и оценку тех. состояния опоры № 108 ВЛ 10 кВ Г-5, по которой протекал ток замыкания на "Землю" с отражением в "Перечне особо опасных мест" и в схемах	26.07.2019	26.07.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ РЗ-7-288	31	31.07.2019	31.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и большой длине пролета произошла потеря механической прочности провода, его провис. При кратковременных порывах ветра произошло касание с фазным проводом с возникновением короткого замыкания на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ РЗ-7-288, после чего произошло его повреждение	короткое замыкание с повреждением провода в пролетах оп. №4 - №5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП РЗ-7-288, выявленные нарушения устранить.	31.07.2019	31.07.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ А-7	795	31.07.2019	31.07.2019	Вследствие перекрытия веткой (занесенной из вне охранной зоны) проводов в пролете опор №1/3-1/4 ВЛ 10 кВ А-7, произошло кратковременное короткое замыкание и отключение с успешным АПВ.	Перекрытия веткой (занесенной из вне охранной зоны) проводов в пролете опор №1/3-1/4.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ-10 кВ А-7, при выявлении нарушения разработать мероприятия, которые необходимо выполнить.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ДЖМ-1-562	32	04.08.2019	04.08.2019	Вследствие длительного воздействие ветровой нагрузки произошла потеря механической прочности провода, его провис. При кратковременных порывах ветра произошло касание с фазным проводом с возникновением короткого замыкания на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ДЖМ-1-562, после чего произошло его повреждение . <i>Метеосправка прилагается</i>	короткое замыкание с повреждением провода в пролетах оп. №5 - №6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ДЖМ-1-562, выявленные нарушения устранить.	04.08.2019	04.08.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ А-9-14	33	04.08.2019	04.08.2019	Вследствие длительного воздействие ветровой нагрузки произошла потеря механической прочности провода, его провис. При кратковременных порывах ветра произошло касание с фазным проводом с возникновением короткого замыкания на ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ А-9-14, после чего произошло его повреждение со срывом изоляторов и их повреждением <i>Метеосправка прилагается</i>	короткое замыкание с обрывом провода в пролетах оп. №8 - №9, скол изоляторов.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ А-9-14, выявленные нарушения устранить.	04.08.2019	04.08.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ГВ-1-366	34	04.08.2019	04.08.2019	Вследствие длительного воздействие ветровой нагрузки произошла потеря механической прочности провода, его провис. При кратковременных порывах ветра произошло касание с фазным проводом с возникновением короткого замыкания на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ГВ-1-366, после чего произошло его повреждение . <i>Метеосправка прилагается</i>	Короткое замыкание с обрывом провода в пролетах оп. №11 - №12, сколом изоляторов .	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ГВ-1-366, выявленные нарушения устранить.	04.08.2019	04.08.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-322	35	04.08.2019	04.08.2019	Вследствие длительного воздействие ветровой нагрузки произошла потеря механической прочности провода, его провис. При кратковременных порывах ветра произошло касание с фазным проводом с возникновением короткого замыкания на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-322, после чего произошло его повреждение со срывом изоляторов. <i>Метеосправка прилагается</i>	Обрыв провода в пролетах оп. № 16-17, повреждение изоляторов.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-322, выявленные нарушения устранить.	04.08.2019	04.08.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КЛН-3	802	30.08.2019	30.08.2019	Причиной возникновения технологического нарушения ВЛ 10 кВ КЛН-3 явилось ДТП с наездом на опору и сопутствующим повреждением 2-й опоры с обрывом проводов. Водитель Зиновьев Анатолий Анатольевич, автомобиль NISSAN TEANA гос. номер Х 243 УМ 56 rus.	Повреждение опор № 37,38, повреждение изоляторов, траверс, обрыв проводов в пролете опор 36-38 вследствие ДТП	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 10 кВ КЛН-3 и возмещения причиненного материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	30.08.2019	30.08.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-6-161	36	30.08.2019	30.08.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и большой длине пролета произошла потеря механической прочности провода, его провис. При кратковременных порывах ветра произошло касание с фазным проводом с возникновением короткого замыкания на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-6-161, после чего произошло его повреждение .	Обрыв провода в пролете опор 1-2	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КЛ-6-161, выявленные нарушения устранить.	30.08.2019	30.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Г-1	803	30.08.2019	30.08.2019	Вследствие давнего опала сухой растительности в лесополосе, произошло растрескивание основания сухого тополя, которое привело к падению дерева (из вне охранной зоны) на опору № 112, что повлекло за собой повреждение электрооборудования ВЛ 10 кВ Г-1.	Вследствие падения дерева (из вне охранной зоны) на опору № 112 ВЛ 10 кВ Г-1 произошло повреждение опоры, траверс, изоляторов, обрыв проводов в пролетах опор 110-114, повреждение ЛР -123.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения принадлежности деревьев собственнику и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	30.08.2019	30.08.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ ГР-3-75	37	09.09.2019	09.09.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 39 лет) произошло внутреннее повреждение АВ-0,4 Л-1 КТП ГР-3-75 что привело к возникновению электрической дуги и технологического нарушения по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ГР-3-75.	Внутреннее повреждение АВ-0,4 кВ Л-1 на ТП-10/0,4кВ "ГР-3-75".	Провести внеплановый замер нагрузок петли фаза-нуль. При необходимости предусмотреть замену автомата АВ-0,4.	09.09.2019	09.09.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ А-9-14	38	09.09.2019	09.09.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и большой длине пролета произошла потеря механической прочности провода, его провис. При кратковременных порывах ветра произошел обрыв вязки, что привело к технологическому нарушению по ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП А-9-14.	Обрыв вязки провода	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ А-9-14, выявленные нарушения устранить.	09.09.2019	09.09.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-7-350	39	18.09.2019	18.09.2019	Вследствие сильных порывов ветра, произошло истирание провода в месте крепления к вязкам и их обрыв в пролете опор 10-12 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-7-350. Метео справка прилагается	Произошел обрыв провода в пролетах опор №10-12 вследствие воздействия атмосферных явлений	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Г-7-350, выявленные нарушения устранить.	18.09.2019	18.09.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СВ-13-287	40	18.09.2019	18.09.2019	Вследствие атмосферных явлений (Сильные порывы ветра 18 м/сек, ливень, гроза), произошло истирание провода в месте крепления к вязкам и их обрыв на оп 8-9 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-7-350. Метео справка прилагается	Произошел обрыв провода в пролетах опор №8-9 вследствие воздействия атмосферных явлений	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП СВ-13-287, выявленные нарушения устранить.	18.09.2019	18.09.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖМ-1-564	41	18.09.2019	18.09.2019	Вследствие неблагоприятных атмосферных явлений (Сильные порывы ветра 18 м/сек, ливень, гроза), произошло истирание провода в месте крепления к вязкам и их обрыв на оп 5-6 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖМ-1-564. Метео справка прилагается	Произошел обрыв провода в пролетах опор №5-6 вследствие воздействия атмосферных явлений	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ДЖМ-1-564, выявленные нарушения устранить	18.09.2019	18.09.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-108	42	18.09.2019	18.09.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий (Сильные порывы ветра 18 м/сек, ливень, гроза), произошло истирание провода в месте крепления к вязкам и их обрыв на оп 14-15 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-108. Метео справка прилагается	Произошел обрыв провода в пролетах опор №14-15 вследствие воздействия атмосферных явлений .	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КЛ-1-108, выявленные нарушения устранить.	18.09.2019	18.09.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ РЗ-5-662	43	18.09.2019	18.09.2019	Вследствие сильных порывов ветра, произошло истирание провода в месте крепления к вязкам и их обрыв на оп 7-8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ РЗ-5-662. Метео справка прилагается	Произошел обрыв провода в пролетах опор №7-8 вследствие воздействия атмосферных явлений.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП РЗ-5-662, выявленные нарушения устранить.	18.09.2019	18.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖМ-1-561	44	11.10.2019	11.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и большой длине пролета произошла потеря механической прочности провода в месте крепления его и обрыв нулевого провода без короткого замыкания.	Обрыв нулевого провода в пролете опор 19-19а.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ДЖМ-1-561, выявленные нарушения устранить	11.10.2019	11.10.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-164	45	12.10.2019	12.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и большой длине пролета произошла потеря механической прочности провода, его провис. При кратковременных порывах ветра произошло касание с нулевым проводом с возникновением короткого замыкания на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-164, после чего произошло его повреждение .	обрыв провода в пролёте оп. № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-10-164, выявленные нарушения устранить	12.10.2019	12.10.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-5-132	46	13.10.2019	13.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 35 лет), произошло изменение свойств материала колпачка изолятора, его разрушение, срыв изолятора с крюка, падение провода с возникновением короткого замыкания на оп. № 10 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП-КЛ-5-132.	Поврежден колпачок изолятора на опоре № 10	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-5-132 , выявленные нарушения устранить.	13.10.2019	13.10.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ РЗ-5-656	47	18.10.2019	18.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и большой длине пролета, произошла потеря механической прочности провода в месте крепления, обрыв нулевого провода, без короткого замыкания.	Обрыв нулевого провода в пролете опор 8-9.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП РЗ-5-656, выявленные нарушения устранить	18.10.2019	18.10.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-89	48	19.10.2019	19.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и большой длине пролета произошла потеря механической прочности провода в месте крепления его и обрыв на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ.КЛ-1-89.	Обрыв провода в пролете опор 2/11-2/12	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КЛ-1-89, выявленные нарушения устранить	19.10.2019	19.10.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ БП-3-58	49	21.10.2019	21.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и большой длине пролета произошла потеря механической прочности провода в месте крепления его и обрыв на ВЛ 0,4 кВ Л- 2 от КТП 10/0,4 кВ БП-3-58.	Обрыв провода в пролете опор 1/5-1/6	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП БП-3-58, выявленные нарушения устранить	21.10.2019	21.10.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-104	50	28.10.2019	28.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и большой длине пролета произошла потеря механической прочности провода, его провис. При кратковременных порывах ветра произошло касание с нулевым проводом с возникновением короткого замыкания на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-104, после чего произошло его повреждение .	обрыв провода в пролёте оп. № 10-11	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-10-104, выявленные нарушения устранить	28.10.2019	28.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖМ-3-571	51	30.10.2019	30.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и большой длине пролета произошла потеря механической прочности провода в месте крепления его и обрыв на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ ДЖМ-3-571.	Обрыв нулевого провода в пролете опор 12-13.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ДЖМ-3-571, выявленные нарушения устранить	30.10.2019	30.10.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ СВ-1-198	52	31.10.2019	31.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и большой длине пролета произошла потеря механической прочности провода в месте крепления его и обрыв на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ СВ-1-198.	Обрыв провода в пролете опор 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП СВ-1-198, выявленные нарушения устранить	31.10.2019	31.10.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ РЗ-7-279	53	02.11.2019	02.11.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и большой длине пролета произошла потеря механической прочности провода, его провис. При кратковременных порывах ветра произошло касание с нулевым проводом с возникновением короткого замыкания на ВЛ 0,4 кВ Л- от КТП 10/0,4 кВ РЗ-7-279, после чего произошло его повреждение .	Обрыв провода в пролете опор № 16-17	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП РЗ-7-279, выявленные нарушения устранить	02.11.2019	02.11.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-107	54	03.11.2019	03.11.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и большой длине пролета произошла потеря механической прочности провода в месте крепления его и обрыв на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-107.	Обрыв провода в пролете опор 1/12-1/13.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КЛ-1-107, выявленные нарушения устранить	03.11.2019	03.11.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-144	55	09.11.2019	09.11.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и большой длине пролета произошла потеря механической прочности провода, его провис. При кратковременных порывах ветра произошло касание с нулевым проводом с возникновением короткого замыкания на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-144, после чего произошло его повреждение	обрыв провода в пролёте оп. № 5-6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП КЛ-10-144, выявленные нарушения устранить	09.11.2019	09.11.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НС-2-7-191	56	10.11.2019	10.11.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошла потеря механической прочности провода, его провис. При кратковременных порывах ветра произошло касание с нулевым проводом с возникновением короткого замыкания, что привело к повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НС-2-7-191.	Обрыв провода в пролете опор № 17-18	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП НС-2-7-191, выявленные нарушения устранить	10.11.2019	10.11.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-165	57	16.11.2019	16.11.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и большой длине пролета произошла потеря механической прочности провода в месте крепления его и обрыв на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-165.	Обрыв провода в пролете опор 15-16.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-10-165, выявленные нарушения устранить	16.11.2019	16.11.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖМ-3-569	58	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра (свыше 18 м/сек) ,произошёл срыв вязки и обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖМ-3-569. Метео справка прилагается.	обрыв провода в пролёте оп. № 1/3-1/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ДЖМ-3-569, выявленные нарушения устранить.	21.11.2019	21.11.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ СВ-1-200	59	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра (18 м/сек), произошёл обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ СВ-1-200. Метео справка прилагается.	обрыв провода в пролётах оп. № 8-9; 9-10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП СВ-1-200, выявленные нарушения устранить.	21.11.2019	21.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Л-1-510	60	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра (18 м/сек), произошёл обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Л-1-510. Метео справка прилагается.	обрыв провода в пролёте оп. № 8-9.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП Л-1-510, выявленные нарушения устранить.	21.11.2019	21.11.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-89	61	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра (18 м/сек) ,произошёл срыв вязки и обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-89. Метео справка прилагается.	обрыв провода в пролёте оп. № 13-14	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП КЛ-1-89, выявленные нарушения устранить	21.11.2019	21.11.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ГР-3-76	62	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра (18 м/сек),произошёл срыв вязки и обрыв провода домового ввода на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ГР-3-76. Метео справка прилагается.	обрыв домового ввода оп. № 16.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ГР-3-76, выявленные нарушения устранить.	21.11.2019	21.11.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-320	63	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра, (18 м/сек), произошёл обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-320. Метео справка прилагается.	обрыв провода в пролёте оп. № 1/2-1/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП Г-3-320, выявленные нарушения устранить.	21.11.2019	21.11.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Л-1-496	64	30.11.2019	30.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра (Ветер 15 м/сек , ливень 16мм.), произошёл обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Л-1-496. Метео справка прилагается.	обрыв провода в пролёте оп. № 2-3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП Л-1-496, выявленные нарушения устранить.	30.11.2019	30.11.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ А-7-10	65	30.11.2019	30.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра (Ветер 15 м/сек , ливень 16мм.), произошёл обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ А-7-10. Метео справка прилагается.	обрыв провода в пролёте оп. № 5-6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП А-7-10, выявленные нарушения устранить.	30.11.2019	30.11.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-5-331	66	30.11.2019	30.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра (Ветер 15 м/сек , ливень 16мм.) и большой длине пролета, произошёл обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г-5-331. Метео справка прилагается.	обрыв провода в пролёте оп. № 7-8	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП Г-5-331, выявленные нарушения устранить.	30.11.2019	30.11.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖМ-1-561	67	11.12.2019	11.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошла потеря механической прочности провода, его провис. При кратковременных порывах ветра произошло касание с нулевым проводом с возникновением короткого замыкания, что привело к повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖМ-1-561.	Обрыв провода в пролете опор № 19-20	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ДЖМ-1-561, выявленные нарушения устранить	11.12.2019	11.12.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Л-1-496	68	13.12.2019	13.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошла потеря механической прочности провода, его провис. При кратковременных порывах ветра произошло касание с нулевым проводом с возникновением короткого замыкания, что привело к повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Л-1-496.	Обрыв провода в пролете опор № 9-10	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Л-1-496, выявленные нарушения устранить	13.12.2019	13.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КЛ-10	836	26.12.2019	26.12.2019	В процессе длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение структуры материала вязки провода и его механический износ и повреждение на ВЛ 10 кВ КЛ-10.	Обрыв вязки провода на опоре №7	Обеспечить учет и оценку тех. состояния опоры № 7 ВЛ 10 кВ КЛ-10, по которой протекал ток замыкания на "Землю" с отражением в "Перечне особо опасных мест" и в схемах .	26.12.2019	26.12.2019
Калининский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖМ-3-571	69	28.12.2019	28.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошла потеря механической прочности провода, его провис. При кратковременных порывах ветра произошло касание с нулевым проводом с возникновением короткого замыкания, что привело к повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДЖМ-3-571.	Обрыв провода в пролете опор № 5-6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ДЖМ-3-571, выявленные нарушения устранить.	28.12.2019	28.12.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ПВ-1-255	1	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие сильных порывов ветра (до 15 м/сек) и интенсивного налипания мокрого снега, произошло перекрытие изолятора с последующим его повреждением на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ПВ-1-255. Метеосправка прилагается	На опоре №5/2 разрушение изолятора вследствие сопутствующих атмосферных явлений.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ПВ-1-255, выявленные нарушения устранить.	16.01.2019	16.01.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ КН-2-22	706	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие заноса снега на ТП, при неблагоприятных погодных условиях (интенсивный снег, ветер до 15 м/сек), произошел пробой проходного изолятора на КТП КН-2-22, что привело к однофазному короткому замыканию на "Землю" . Метеосправка прилагается.	Пробой проходного изолятора на КТП КН-2-22	Провести ТО высоковольтного отсека КТП КН-2-22, при необходимости заменить все проходные изоляторы.	16.01.2019	16.01.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КВ-5-568	2	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий произошло интенсивное налипание мокрого снега на провода, которое при сильных порывах ветра (до 15 м/с) привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КВ-5-568. Метеосправка прилагается	Обрыв линейного фазного провода в пролете опор №14-15, вследствие сопутствующих атмосферных явлений.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КВ-5-568, выявленные нарушения устранить.	16.01.2019	16.01.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ПВ-1-250	3	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий произошло интенсивное налипание мокрого снега на провода, которые при сильных порывах ветра (до 15 м/сек), привели к повреждению электрооборудования на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ПВ-1-250. Метеосправка прилагается	Обрыв проводов в пролете опор №18-19, вследствие сопутствующих атмосферных явлений.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ПВ-1-250, выявленные нарушения устранить.	16.01.2019	16.01.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ К-9-218	5	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие сильных порывов ветра с интенсивным снегом, произошел занос ветки (из вне охранной зоны) на провода ВЛ 0,4 кВ Л-6 от ТП К-9-218. При кратковременном коротком замыкании произошло повреждение АВ 0,4 кВ на КТП К-9-218. Метеосправка прилагается.	Пережог АВ 0,4 кВ Л-6 на КТП К-9-218, вследствие короткого замыкания на ВЛ 0,4 кВ из-за сопутствующих атмосферных явлений.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ ТП К-9-218.	16.01.2019	16.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НМ-9-537	6	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие сильных порывов ветра и интенсивного налипания мокрого снега на провода произошел обрыв вязки провода с последующим падением провода на траверсу что привело к отключению от защит АВ 0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП НМ-9-537. Метеосправка прилагается	На опоре №10 обрыв вязки провода, вследствие сопутствующих атмосферных явлений.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП НМ-9-537, выявленные нарушения устранить.	16.01.2019	16.01.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ НМ-5-500	4	28.01.2019	28.01.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло внутреннее повреждение АВ 0,4кВ Л-1, что привело к возникновению электрической дуги с повреждением АВ 0,4 Л-2,3, гл. рубильника на КТП 10/0,4 кВ НМ-5-500.	электродуговое повреждение АВ 0,4 кВ Л-1,2,3, гл. рубильника 0,4 кВ в ТП НМ-5-500.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ ТП НМ-5-500.	28.01.2019	28.01.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ НМ-5-749	7	29.01.2019	29.01.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло внутреннее повреждение АВ 0,4кВ Л-1, что привело к возникновению электрической дуги и повреждению АВ 0,4 Л-3, гл. рубильника 0,4 кВ на КТП 10/0,4 кВ НМ-5-749.	Электродуговое повреждение АВ 0,4 кВ Л-1,3, гл. рубильник 0,4 кВ в ТП НМ-5-749.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ ТП НМ-5-749.	29.01.2019	29.01.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ НМ-5-501	8	29.01.2019	29.01.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло внутреннее повреждение АВ 0,4кВ Л-2, ТП НМ-5-501, что привело к возникновению электрической дуги с повреждением АВ 0,4 Л-1, гл. рубильника.	Электродуговое повреждение АВ 0,4 кВ Л-1,2, гл. рубильника 0,4 кВ на ТП НМ-5-501.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ ТП НМ-5-501.	29.01.2019	29.01.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ НМ-5-507	9	30.01.2019	30.01.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло внутреннее повреждение АВ 0,4кВ Л-1, что привело к возникновению электрической дуги с повреждением АВ 0,4 Л-3,4, гл. рубильника на КТП 10/0,4 кВ НМ-5-507.	Электродуговое повреждение АВ 0,4 кВ Л-1,3,4, гл. рубильник 0,4 кВ в ТП НМ-5-507.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ ТП НМ-5-507.	30.01.2019	30.01.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ ОБ-3-675	10	30.01.2019	30.01.2019	Возникновение электрической дуги (вследствие длительного срока эксплуатации и внутреннего повреждения АВ 0,4 кВ Л-2) привело к повреждению АВ 0,4 Л-1, гл. рубильника на КТП 10/0,4 кВ ОБ-3-675.	Электродуговое повреждение АВ 0,4 кВ Л-1,2 гл. рубильника 0,4 кВ на КТП ОБ-3-675.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ КТП ОБ-3-675.	30.01.2019	30.01.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ КВ К-4-559	12	08.02.2019	08.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло изменение свойств материала вязки провода, что привело к ее обрыву, схлесту проводов с последующим повреждением электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП К-4-559.	Обрыв вязки опоры №2, повреждение проводов в пролетах оп. № 2-3.	Провести внеочередной осмотр Л-1 от ЗТП К-4-559 , выявленные нарушения устранить.	08.02.2019	08.02.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ НМ-3-514	11	08.02.2019	08.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и изменению свойств материала провода, при кратковременных порывах ветра произошел схлест проводов, что привело к короткому замыканию и повреждению предохранителей 0,4 кВ на ТП 10/0,4 кВ НМ-3-514	схлест проводов привел к короткому замыканию и повреждению предохранителей 0,4 кВ ПН-2 Л-1, Л-2, Л-3 на ТП НМ-3-514.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение их по фазам на линиях 0,4 кВ ТП НМ-3-514.	08.02.2019	08.02.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	ЗТП 10/0,4 кВ НМ-1-549	13	11.02.2019	11.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и изменению свойств материала провода произошел его провис. При кратковременных порывах ветра произошел схлест проводов, что привело к короткому замыканию и повреждению АВ-0,4 кВ Л-4, предохранителей 0,4 кВ на ЗТП 10/0,4 кВ НМ-1-549.	Схлест проводов привел к короткому замыканию и повреждению АВ-0,4 кВ, предохранителей 0,4 кВ ПН-2 Л-1, Л-2, Л-3 на ЗТП НМ-1-549.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1,2,3 от ЗТП НМ-1-549 выявленные нарушения устранить.	11.02.2019	11.02.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К-9-219	14	13.02.2019	14.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и изменению свойств материала провода, произошел обрыв вязки на опоре, что привело к обрыву фазного провода с отключением ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП К-9-219.	Вследствие длительного срока эксплуатации и изменению свойств материала провода, произошел обрыв вязки на опоре №3-2, что привело к обрыву фазного провода в пролете опор №3-2/3-3.	Провести внеочередной верховой осмотр в пролетах опор 2/3-2/1 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП К-9-219, выявленные нарушения устранить.	13.02.2019	14.02.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ КБ-5-246	15	17.02.2019	18.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и изменению свойств материала, произошло внутреннее повреждение АВ-0,4 КТП-10/0,4кВ КБ-5-246.	Внутреннее повреждение АВ-0,4 кВ Л-1 на ТП-10/0,4кВ КБ-5-246.	Провести ревизию РУ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ КБ-5-246, тепловизионный контроль. Выявленные замечания устранить.	17.02.2019	18.02.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ ОБ-1-191	16	21.02.2019	21.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и изменению свойств материала, произошло внутреннее повреждение АВ-0,4 КТП-10/0,4кВ ОБ-1-191, с последующим повреждением предохранителей, рубильника.	Вследствие длительного срока эксплуатации и изменению свойств материала, произошло внутреннее повреждение АВ-0,4 КТП-10/0,4кВ ОБ-1-191, с последующим повреждением предохранителей, рубильника.	Провести ревизию РУ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ ОБ-1-191, тепловизионный контроль. Выявленные замечания устранить.	21.02.2019	21.02.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ КН-5-5	17	12.03.2019	12.03.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП КН-5-5.	От ТП КН-5-5 до опоры №1 повреждение кабеля.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП КН-5-5, выявленные нарушения устранить.	12.03.2019	12.03.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ОС-2	727	31.03.2019	31.03.2019	Вследствие сильного порыва ветра (12-14 м/сек), произошел занос ветки (из вне охранной зоны) на провода с последующим кратковременным коротким замыканием и отключением с успешным АПВ ВЛ 10 кВ ОС-2.	Перекрытие веткой с к/з в пролете опор 1/38-1/39	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ОС-2, выявленные замечания устранить.	-	-
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ-11-747	18	18.04.2019	18.04.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП КВ-11-747.	Обрыв проводов в пролетах опор №3-7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП10/0,4кВ КВ-11-747, выявленные нарушения устранить.	18.04.2019	18.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КО-7	761	27.06.2019	27.06.2019	Вследствие ДТП неизвестным автомобилем (водитель скрылся), произошло повреждение электрооборудования ВЛ-10 кВ КО-7.	Повреждение опоры №3 сторонним транспортом.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети. Произвести замену поврежденной опоры № 3 ВЛ 10 кВ КО-7	-	-
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ В3-6	773	11.07.2019	11.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 50 лет), заплытия изоляторов, произошло снижение диэлектрической прочности изоляторов. В момент выпадения осадков в виде мороси произошло перекрытие электрической дугой по загрязненной поверхности изоляторов без их разрушения.	На опоре № 52 на изоляторах видны следы перекрытия, изоляторы имеют устойчивое загрязнение.	Произвести замену изоляторов на опоре №52 ВЛ 10 кВ В3-6	-	-
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ В3-1-1053	19	13.07.2019	13.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ТП В3-1-1053.	На опоре №25 обрыв вязки нулевого провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ТП В3-1-1053, выявленные нарушения устранить.	13.07.2019	13.07.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ В3-3-166	20	24.07.2019	24.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 26 лет), произошло изменение свойств материала провода, что привело к его провису на ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ В3-3-166.	Сильный провис фазного провода в пролетах опор № 1-1/1-2 вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести перегажку проводов в пролетах опор №1-1/1-2 от ВЛ 0,4 Л-5 от КТП В3-3-166.	24.07.2019	24.07.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ К-3-342	21	25.07.2019	25.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, ее расплетение на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ К-3-342.	Расплетение вязки на опоре № 1-1 вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 Л-3 от КТП К-3-342, выявленные нарушения устранить.	25.07.2019	25.07.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КН-2-492	23	25.07.2019	26.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КН-2-492.	На опоре №3-5 обрыв домового ответвления.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КН-2-492, выявленные нарушения устранить.	25.07.2019	26.07.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К-9-219	24	25.07.2019	25.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 26 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К-9-219.	Повреждение изолятора на опоре № 3-7 вследствие длительного срока эксплуатации.	Проведена замена изолятора на опоре № 3-7 от ВЛ 0,4 Л-1 от КТП К-9-219.	25.07.2019	25.07.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НМ-1	779	26.07.2019	26.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (выше 48 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его разрушение, которое может привести к возникновению технологического нарушения по ВЛ 10 кВ НМ-1.	Повреждение изолятора на опоре № 6	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ 10 кВ НМ-1, выявленные нарушения устранить.	26.07.2019	26.07.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НДП-3	780	26.07.2019	26.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 36 лет), произошло изменение свойств материала провода, сильный его провис на ВЛ-10 кВ НДП-3, при сильных порывах ветра это может привести к технологическому нарушению.	Сильный провис провода в пролетах опор № 40-42.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10кВ НДП-3, выявленные нарушения устранить.	26.07.2019	26.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КИ-4	783	27.07.2019	27.07.2019	В результате длительного срока эксплуатации произошло изменение механических свойств (истирание) материала вязки провода, ее повреждение, что привело к технологическому нарушению по ВЛ 10 кВ КИ-4	Обрыв вязки произошел в месте крепления провода к изолятору на опоре №2-1	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ КИ-4, выявленные нарушения устранить.	27.07.2019	27.07.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КБ-7	784	28.07.2019	28.07.2019	Падение поврежденного изолятора с проводом, вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), привело к технологическому нарушению по ВЛ 10 кВ КБ-7.	Повреждение изолятора на опоре №154, падение провода, его сильный провис в пролетах опор №154-155.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10кВ КБ-7, выявленные нарушения устранить.	28.07.2019	28.07.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КН-3-104	25	26.07.2019	26.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП КН-3-104.	Обрыв фазного провода на опоре №1-3 вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП КН-3-104, выявленные нарушения устранить.	26.07.2019	26.07.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ОБ-3-192	26	27.07.2019	27.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ОБ-3-192.	На опоре №12 обрыв вязки фазного провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ОБ-3-192, выявленные нарушения устранить	27.07.2019	27.07.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КН-3-108	27	28.07.2019	28.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КН-3-108.	На опоре № 2-14 обрыв домового ответвления.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КН-3-108, выявленные нарушения устранить.	28.07.2019	28.07.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КН-4-65	22	29.07.2019	30.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 26 лет), произошел неконтакт фазного провода на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КН-4-65.	Неконтакт фазного провода на опоре №1-1 Л-1 от ТП КН-4-65 вследствие длительного срока эксплуатации.	Проведена ревизия контактных соединений на опоре №1-1 от ВЛ 0,4 Л-1 от КТП КН-4-65.	29.07.2019	30.07.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КН-5-12	28	30.07.2019	31.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 26 лет), произошел обрыв фазного провода на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КН-5-12.	Обрыв фазного провода в пролете опор №11-12 на опоре №12, вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от КТП КН-5-12, выявленные нарушения устранить.	30.07.2019	31.07.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ РД-3-626	787	30.07.2019	30.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет) произошло изменение свойств материала обмоток трансформатора, которые привели к нарушению электрической изоляции силового трансформатора на КТП РД-3-626.	Пробой изоляции ф. А силового трансформатора КТП РД-3-626 . Повреждение ПК-10 кВ.	Проведение внепланового инструктажа оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов	30.07.2019	30.07.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ОС-2	788	30.07.2019	30.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение свойств материалов, потеря механической прочности гибкого шлейфа на РКТП ОС-2-123, что привело к технологическому нарушению ВЛ 10 кВ ОС-2.	На РКТП ОС-2-123, установленном на опоре № 138А, поврежден шлейф фазы "В".	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ОС-2, выявленные нарушения устранить	30.07.2019	30.07.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ОБ-3	789	31.07.2019	31.07.2019	В результате длительного срока эксплуатации (свыше 56 лет) произошло изменение свойств материала изолятора, его скол на ВЛ 10 кВ ОБ-3.	Скол изолятора ШФ-10 на опоре № 2/75	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ОБ-3, выявленные нарушения устранить	31.07.2019	31.07.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К-9	796	01.08.2019	01.08.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 56 лет), произошло изменение свойств материала провода, сильный его провис на ВЛ 10 кВ К-9, при сильных порывах ветра это может привести к технологическому нарушению.	Сильный провис провода на ВЛ 10 кВ К-9 в пролете опор 1-2	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ К-9, выявленные нарушения устранить.	01.08.2019	01.08.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПВ-1-1015	29	04.08.2019	04.08.2019	При прохождении грозового фронта и шквалистого ветра (до 16 м/сек), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП ПВ-1-250. Метеосправка прилагается.	Обрыв проводов в пролете опор № 1-5/1-6	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП ПВ-1-1015, выявленные нарушения устранить., выявленные нарушения устранить.	04.08.2019	04.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НД-7-649	30	04.08.2019	04.08.2019	При прохождении грозового фронта и шквалистого ветра (до 16 м/сек), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП НД-7-649. Метеосправка прилагается.	Обрыв проводов в пролете опор № 10-11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП НД-7-649, выявленные нарушения устранить.	04.08.2019	04.08.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КГ-7-175	31	04.08.2019	04.08.2019	При прохождении грозового фронта и шквалистого ветра (до 16 м/сек), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП КГ-7-175. Метеосправка прилагается.	Обрыв проводов в пролете опор № 15-16.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП КГ-7-175 , выявленные нарушения устранить.	04.08.2019	04.08.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КГ-7-344	32	05.08.2019	05.08.2019	В связи с последствиями стихии, произошедшими 04.08.2019 (грозового фронта и шквалистого ветра до 16 м/сек), произошло падение на провода надломленной накануне веткой дерева (из вне охранной зоны), что привело к возникновению технологического нарушения по ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП КГ-7-344. Метеосправка прилагается.	Обрыв линейного фазного провода в пролете опор 5-6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КГ-7-344 , выявленные нарушения устранить.	05.08.2019	05.08.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СП-1-449	34	13.10.2019	13.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП СП-1-449.	На опоре №12 обрыв вязки фазного провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП СП-1-449, выявленные нарушения устранить.	13.10.2019	13.10.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КГ-3-307	35	13.10.2019	13.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП КГ-3-307.	На опоре №12 обрыв вязки провода	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП КГ-3-307, выявленные нарушения устранить.	13.10.2019	13.10.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ЗТП 10/0,4 кВ КН-4-421	33	11.10.2019	11.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (20 лет) произошло повреждение в ВПУ (Многоквартирного дома).	Внутреннее повреждение в ВПУ.	Провести верховой осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ЗТП КН-4-421, выявленные нарушения устранить.	11.10.2019	11.10.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ ВЗ-3-163	36	14.10.2019	14.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП ВЗ-3-163.	На опоре №12 обрыв вязки нулевого провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП ВЗ-3-163, выявленные нарушения устранить.	14.10.2019	14.10.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КН-3-108	37	15.10.2019	15.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (36 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КН-3-108.	На опоре №1-9 обрыв вязки нулевого провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КН-3-108, выявленные нарушения устранить.	15.10.2019	15.10.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НД-3-612	38	26.10.2019	26.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 26 лет), произошел обрыв нулевого провода на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НД-3-612.	Обрыв нулевого провода на опоре № 3, вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП10/0,4кВ НД-3-612, выявленные нарушения устранить.	26.10.2019	26.10.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КБ-7-241	39	14.11.2019	14.11.2019	Вследствие сильного порыва ветра (15 м/с) произошел занос ветки (из вне охранной зоны), что привело к повреждению провода на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КБ-7-241. Метеосправка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор 2-1/2-2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КБ-7-241, выявленные нарушения устранить.	14.11.2019	14.11.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТП 10/0,4 кВ КН-2-24	40	16.11.2019	17.11.2019	Вследствие ДТП автомобилем произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-2 от ЗТП 10/0,4кВ КН-2-24.	Повреждение опоры №2-1 вследствие ДТП.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	16.11.2019	17.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПВ-1-468	41	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие сильного порыва ветра (18 м/с) произошел занос ветки (из вне охранной зоны), что привело к повреждению провода на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ПВ-1-468. Метеосправка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор №1-2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ПВ-1-468, выявленные нарушения устранить.	21.11.2019	21.11.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ВЗ-5-1023	42	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие сильного порыва ветра (18 м/с) произошел занос ветки (из вне охранной зоны), что привело к повреждению провода на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ВЗ-5-1023. Метеосправка прилагается.	Обрыв фазного провода в пролете опор 4-5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ВЗ-5-1023, выявленные нарушения устранить.	21.11.2019	21.11.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НМ-5-699	43	15.12.2019	15.12.2019	Вследствие наезда неизвестным автомобилем на опору, произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НМ-5-699.	Повреждение опоры №2 вследствие ДТП.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	15.12.2019	15.12.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НМ-9-710	44	23.12.2019	23.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации свыше (свыше 38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП НМ-9-710.	Повреждение изолятора на опоре №7 вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП НМ-9-710, выявленные нарушения устранить	23.12.2019	23.12.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НМ-5-506	45	23.12.2019	23.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации свыше (свыше 37 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП НМ-5-506.	Повреждение вязки провода на опоре №1-1 вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП НМ-5-506, выявленные нарушения устранить.	23.12.2019	23.12.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НДП-3-679	46	23.12.2019	23.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации свыше (свыше 30 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП НДП-3-679 .	Обрыв провода в пролете опор №3-4 вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП НДП-3-679 , выявленные нарушения устранить.	23.12.2019	23.12.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КВ-3-709	47	24.12.2019	24.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КВ-3-709.	Обрыв вязки фазного провода на опоре №15 вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КВ-3-709, выявленные нарушения устранить.	24.12.2019	24.12.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ПВ-1-256	48	24.12.2019	24.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ПВ-1-256.	Обрыв вязки фазного провода на опоре №5 вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ПВ-1-256, выявленные нарушения устранить.	24.12.2019	24.12.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ПВ-1-249	49	24.12.2019	24.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ПВ-1-249.	Разрушен изолятор на опоре №8 вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ПВ-1-249, выявленные нарушения устранить.	24.12.2019	24.12.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НД-5-628	50	25.12.2019	25.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НД-5-628 .	Обрыв фазного провода в пролёте опор №16-17 вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НД-5-628 , выявленные нарушения устранить.	25.12.2019	25.12.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПВ-1-250	51	26.12.2019	26.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ПВ-1-250.	Обрыв вязки фазного провода на опоре №1-2 вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ПВ-1-250, выявленные нарушения устранить	26.12.2019	26.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ НД-7-766	52	27.12.2019	27.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 Л-3 от КТП НД-7-766.	Обрыв линейного провода в пролете опор №10-11 вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП НД-7-766, выявленные нарушения устранить.	27.12.2019	27.12.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВЗ-7	838	27.12.2019	27.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (около 36 лет), произошло изменение свойств материалов, потеря механической прочности металла, что привело к возникновению технологического нарушения по ВЛ 10 кВ ВЗ-7	Неконттакт в ножах Р-492 на опоре № 1-1.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ВЗ-7, выявленные нарушения устранить.	27.12.2019	27.12.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КН-4-65	54	29.12.2019	29.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КН-4-65.	Обрыв вязки фазного провода на опоре №15 вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КН-4-65, выявленные нарушения устранить.	29.12.2019	29.12.2019
Каневской РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ОС-5-127	53	28.12.2019	28.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ОС-5-127.	Обрыв вязки фазного провода на опоре №9 вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ОС-5-127, выявленные нарушения устранить.	28.12.2019	28.12.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-1-5	1	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий произошло интенсивное налипание мокрого снега на провода, которое при сильных порывах ветра (до 17 м/с) привело к его повреждению на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КЧ-1-5. □ Метеосправка прилагается	Обрыв провода в пролете оп.№3-4 вследствие сопутствующих атмосферных явлений.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП КЧ-1-5 , выявленные нарушения устранить.	16.01.2019	16.01.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-1-140	2	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий произошло интенсивное налипание мокрого снега на провода, которое при сильных порывах ветра (до 17 м/с) привело к его повреждению на ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,04 кВ КЧ-1-140. Метеосправка прилагается	обрыв провода от большой снеговой нагрузки в пролете оп.№6-7, схлест проводов между собой.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ от КТП КЧ-1-140 выявленные нарушения устранить.	16.01.2019	16.01.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БР-4-535	3	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий произошло интенсивное налипание мокрого снега на провода, которое при сильных порывах ветра (до 15 м/с) привело к его повреждению на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП БР-4-535. Метеосправка прилагается	Обрыв провода в пролете оп.№11-12 вследствие сопутствующих атмосферных явлений.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БР-4-535 ,выявленные замечания устранить.	16.01.2019	16.01.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ НН-1-93	4	16.01.2019	16.01.2019	В связи с сильными ветровыми нагрузками, налипанием мокрого снега на провода, произошло кратковременное короткое замыкание на ВЛ 0,4 кВ Л-2 КТП 10/0,4 кВ О-13-329, которое привело к повреждению АВ-0,4 кВ Л-1 КТП 10/0,04 кВ НН-1-93.	КТП 10/0,4кВ НН-1-93 повреждение АВ-0,4 кВ Л-1 из-за К.З на линии вследствие погодных условий. Сильный провис провода, схлест провода пролет опор 1/4-1/5 .	Произвести перетяжку провода в пролете опор1/4-1/5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НН-1-93. Провести внеплановый замер нагрузок петли фаза-нуль. При необходимости предусмотреть замену автомата АВ-0,4 КТП 10/0,4 кВ НН-1-93	16.01.2019	16.01.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ О-13-329	5	16.01.2019	16.01.2019	В связи с сильными ветровыми нагрузками, налипанием мокрого снега на провода, произошло кратковременное короткое замыкание на ВЛ 0,4 кВ Л-2 КТП 10/0,4 кВ О-13-329, которое привело к повреждению АВ-0,4 кВ Л-2 на КТП 10/0,4 кВ О-13-329. Метео справка прилагается.	повреждение АВ-0,4 кВ Л-2 из-за К.З на линии вследствие погодных условий. Сильный провис провода , схлест провода в пролете опор 3/3-3/4.	Произвести перетяжку провода в пролете опор 3/3-3/4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ О-13-329 Провести внеплановый замер нагрузок петли фаза-нуль. При необходимости предусмотреть замену автомата АВ-0,4 КТП 10/0,4 кВ О-13-329	16.01.2019	16.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БР-6	708	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие длительных ветровых нагрузок и разрушения колпачка изолятора на опоре № 81 произошел раскол изолятора с последующим замыканием на "Землю" ф. "В". При сопутствующих неблагоприятных погодных условиях (интенсивного налипания мокрого снега) произошло перекрытие по изолятору ф. "С" на этой же опоре, что привело к отключению МВ-10 кВ от МТЗ ВЛ 10 кВ БР-6 Метеосправка прилагается	Разрушение изолятора на опоре №81 вследствие неблагоприятных погодных условий.	Обеспечить учет и оценку тех. состояния опоры № 81 ВЛ 10 кВ БР-6, по которой протекал ток замыкания на "Землю" с отражением в "Перечне особо опасных мест" и в схемах ВЛ 10 кВ.	16.01.2019	16.01.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БД-3	717	25.02.2019	25.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации, изменения свойств материала, произошло разрушение изолятора, что стало причиной технологического нарушения по ВЛ 10 кВ БД-3.	Повреждение изолятора на опоре № 3/1, схлест проводов привел к короткому замыканию и отключению ВЛ 10 кВ БД-3	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ 10 кВ БД-3, выявленные нарушения устранить.	25.02.2019	25.02.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ П-2-39	6	27.02.2019	27.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло изменение свойств материала провода, его повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП П-2-39.	Обрыв провода домового ввода к домовладению от оп.№11.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП П-2-39, выявленные нарушения устранить.	27.02.2019	27.02.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БР-6	721	09.03.2019	09.03.2019	Причиной возникновения технологического нарушения ВЛ 10 кВ БР-6 явилось ДТП с наездом на опору и ее повреждением автомобилем ДЕУ гос. номер Р 597 ТЕ 116 гус (водитель скрылся).	Повреждение промежуточной опоры №294 вследствие ДТП.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 10 кВ БР-6 и возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	09.03.2019	09.03.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НН-1	729	31.03.2019	31.03.2019	Вследствие сильного порыва ветра (12-14 м/сек), произошел занос ветки (из вне охранной зоны) на провода с последующим кратковременным коротким замыканием и отключением с успешным АПВ ВЛ 10 кВ НН-1.	Перекрытие веткой с к/з в пролете опор 2/2-2/3	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ НН-1, выявленные замечания устранить.	-	-
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ О-7-306	7	11.07.2019	11.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло изменение свойств материала провода, его повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП О-7-306.	Обрыв провода домового ввода к домовладению от оп.№8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП О-7-306, выявленные нарушения устранить.	11.07.2019	11.07.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ О-13-330	8	12.07.2019	12.07.2019	Вследствие ДТП а/м ВА3 2107 гос № А 046 СХ 93 (водитель скрылся) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ от ТП О-13-330 Л-1.	Повреждение оп.№3, схлест проводов фаз "А", "В", "С" в пролете оп.№2-4 ВЛ 0,4кВ от ТП О-13-330.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети вследствие ДТП.	12.07.2019	12.07.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-3-174	9	21.07.2019	21.07.2019	Вследствии длительного срока эксплуатации произошло изменение свойств материала провода, его повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-3-174.	Обрыв провода домового ввода к домовладению от оп.№5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-3-174, выявленные нарушения устранить.	21.07.2019	21.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БР-2-398	10	21.07.2019	21.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его механический износ, после чего произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,04 кВ БР-2-399	обрыв домового ввода на опоре № 11А	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БР-2-398, выявленные нарушения устранить.	21.07.2019	21.07.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ У-5	782	26.07.2019	26.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение свойств материала изолятора на опоре 67 ВЛ-10 У-5, его повреждение.	Разрушение изолятора оп.67 ВЛ-10кВ У-5	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10кВ У-5, выявленные нарушения устранить.	26.07.2019	26.07.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КЧ-7	785	28.07.2019	28.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 43 лет), произошло изменение свойств материалов, потеря механической прочности провода, что привело к повреждению шлейфа и появлению технологического нарушения по ВЛ 10 кВ КЧ-7.	Причиной возникновения технологического нарушения на ВЛ 10 кВ КЧ-7 явилось повреждение места выхода провода из аппаратного зажима на опоре №7.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ КЧ-7, выявленные нарушения устранить.	28.07.2019	28.07.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ О-7-304	11	30.07.2019	30.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло изменение свойств материала провода, его повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП О-7-304.	Обрыв провода домового ввода к домовладению от оп.№9, ВЛ-0,4кВ Л-2 ТП О-7-304	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП О-7-304, выявленные нарушения устранить.	30.07.2019	30.07.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БР-5	786	30.07.2019	30.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение свойств материалов, потеря механической прочности гибкого шлейфа на РКТП БР-5-396, что привело к технологическому нарушению ВЛ 10 кВ БР-5.	Причиной возникновения технологического нарушения на ВЛ 10 кВ БР-5 явилось повреждение гибкого шлейфа ф."В" РТП БР-5-396 на опоре № 16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ БР-5, выявленные нарушения устранить.	30.07.2019	30.07.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НН-1	790	31.07.2019	31.07.2019	Вследствие перекрытия птицей проводов ВЛ 10 кВ НН-1 произошло кратковременное короткое замыкание и отключение с успешным АПВ .	Перекрытие проводов птицей на опоре №27	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ НН-1, выявленные замечания устранить	-	-
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ БР-6-427	12	04.08.2019	04.08.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий, порывы ветра до 19 м/с, произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП БР-6-427. Метеосправка прилагается.	Обрыв провода домового в пролете опор 10-11 вследствие сопутствующих атмосферных явлений.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ БР-6-427, выявленные нарушения устранить	04.08.2019	04.08.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ У-3-113	13	04.08.2019	04.08.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий, порывы ветра до 19 м/с, произошло повреждение ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП У-3-113. Метеосправка прилагается.	Обрыв провода в пролете оп.№3-4 вследствие сопутствующих атмосферных явлений.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП У-3-113 ,выявленные замечания устранить.	04.08.2019	04.08.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-5-465	14	04.08.2019	04.08.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий (порывы ветра до 19 м/с), произошло повреждение ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ПР-5-465. Метеосправка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор №5-6 вследствие сопутствующих атмосферных явлений.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ПР-5-465, выявленные нарушения устранить	04.08.2019	04.08.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НН-1-94	15	24.08.2019	24.08.2019	Вследствии длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошла потеря механической прочности провода домового ввода, что привело к появлению технологического нарушения на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП НН-1-94.	Обрыв провода вследствие длительной эксплуатации на опоре №15.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП НН-1-94, выявленные нарушения устранить.	24.08.2019	24.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ПР-1-462	16	28.09.2019	28.09.2019	В результате кратковременных порывов ветра и длительного срока эксплуатации, произошло истирание вязки в месте крепления провода, что привело к обрыву и падению провода на траверсу с возникновением технологического нарушения по ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП ПР-1-462.	Обрыв вязки провода на опоре №7	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ПР-1-462, выявленные нарушения устранить	28.09.2019	28.09.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ БД-3-135	17	11.10.2019	11.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, её механический износ, после чего произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,04 кВ БД-3-135	Обрыв вязки провода на опоре №2.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ БД-3-135, выявленные нарушения устранить.	11.10.2019	11.10.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ О-13-351	18	11.10.2019	11.10.2019	Вследствии длительного срока эксплуатации произошло изменение свойств материала провода, его повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ О-13-351.	Обрыв провода домового ввода к домовладению от оп.№7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ О-13-351, выявленные нарушения устранить	11.10.2019	11.10.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ВЖ-3-389	19	14.11.2019	14.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра и большой длине пролета произошёл обрыв провода на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ВЖ-3-389. Метео справка прилагается.	обрыв провода в пролете опор 3-4	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ВЖ-3-389, выявленные нарушения устранить	14.11.2019	14.11.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ О-13-332	20	20.11.2019	20.11.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его механический износ, после чего произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,04 кВ О-13-332	Обрыв провода в пролете 1/4-1/5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ О-13-332, выявленные нарушения устранить	20.11.2019	20.11.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ БР-2-398	21	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий (порывы ветра до 17 м/с), произошло повреждение провода домового ввода на опоре №8 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП БР-2-398. Метеосправка прилагается.	Обрыв провода домового ввода на опоре №8 вследствие неблагоприятных погодных условий	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-4 от КТП БР-2-398, выявленные нарушения устранить	21.11.2019	21.11.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-3-11	22	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий (порывы ветра до 17 м/с), произошло повреждение ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КЧ-3-11. Метеосправка прилагается.	Обрыв провода от опор № 14а к домовладению вследствие сопутствующих атмосферных явлений.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КЧ-3-11, выявленные нарушения устранить	21.11.2019	21.11.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ СТ-5-476	23	08.12.2019	08.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его механический износ, после чего произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-4 от КТП 10/0,04 кВ СТ-5-476	Обрыв провода в пролете 2-3.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ СТ-5-476, выявленные нарушения устранить.	08.12.2019	08.12.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ БР-6-478	24	14.12.2019	14.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его механический износ, после чего произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-4 от КТП 10/0,04 кВ БР-6-478	Обрыв провода в пролете 7-8.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ БР-6-478, выявленные нарушения устранить.	14.12.2019	14.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ПР-1-456	25	15.12.2019	15.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его механический износ, после чего произошло его повреждение на ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,04 кВ ПР-1-456.	Обрыв домового ввода от опоры № 1/5В	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ПР-1-456, выявленные нарушения устранить.	15.12.2019	15.12.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТП 10/0,4 кВ СТ-7-379	26	17.12.2019	17.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его механический износ, после чего произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,04 кВ СТ-7-379	Обрыв провода в пролете 5-2/1.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СТ-7-379, выявленные нарушения устранить.	17.12.2019	17.12.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ У-3-107	27	24.12.2019	24.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его механический износ, после чего произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,04 кВ У-3-107.	Обрыв провода в пролете 3-4.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ У-3-107, выявленные нарушения устранить.	24.12.2019	24.12.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ У-3-102	28	25.12.2019	25.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его механический износ, после чего произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,04 кВ У-3-102	Обрыв провода в пролете 2/4-2/5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ У-3-102, выявленные нарушения устранить.	25.12.2019	25.12.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-5-30	29	26.12.2019	26.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его механический износ, после чего произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,04 кВ КЧ-5-30	Обрыв провода в пролете 13-14.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-5-30, выявленные нарушения устранить.	26.12.2019	26.12.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НН-1	839	28.12.2019	28.12.2019	Замыкание на "Землю" произошло вследствие повреждения электрооборудования, по причине длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), изменения структуры материала вязки провода и его механический износ на ВЛ-10кВ НН-1.	Повреждение вязки провода на опоре №2/17 привело к падению провода на траверсу, с последующим замыканием на "Землю" по ВЛ 10 кВ НН-1.	Обеспечить учет и оценку тех. состояния опоры № 2/17 ВЛ 10 кВ НН-1, по которой протекал ток замыкания на "Землю" с отражением в "Перечне особо опасных мест" и в схемах.	28.12.2019	28.12.2019
Приморско-Ахтарский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ БД-7-153	30	28.12.2019	28.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его разрушение, что привело к технологическому нарушению на ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,04 кВ БД-7-153.	Разрушение изолятора оп.4 Л-2 КТП БД-7-153.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ БД-7-153, выявленные нарушения устранить.	28.12.2019	28.12.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КР-3	701	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие воздействия стихийных явлений, произошел занос веток (из вне охранной зоны) на провода ВЛ 10 кВ КР-3, после чего произошло ее отключение с успешным РПВ. Метеосправка прилагается.	Занос веток (из вне охранной зоны) на провода ВЛ 10 кВ КР-3, вследствие воздействия стихийных явлений.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ КР-3, выявленные нарушения устранить	16.01.2019	16.01.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ КРС-3-653	2	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий произошло интенсивное налипание мокрого снега на провода, которое при сильных порывах ветра (до 15 м/с) привело к его повреждению на ВЛ-0,4 кВ Л-5 от КТП КРС-3-653. Метеосправка прилагается	На ВЛ-0,4 Л-5 от КТП КРС-3-653 на опоре № 5 обрыв провода вследствие сопутствующих неблагоприятных атмосферных явлений.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ КРС-3-653, выявленные замечания устранить.	16.01.2019	16.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КРС-5-662	1	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие сильных порывов ветра и интенсивного налипания мокрого снега на провода произошел обрыв вязки провода с последующим падением провода на траверсу что привело к отключению от защит АВ 0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП КРС-3-662. Метеосправка прилагается	На ВЛ-0,4 Л-1 от КТП КРС-3-662 на опоре № 10 обрыв вязки вследствие сопутствующих неблагоприятных атмосферных явлений.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КРС-3-662, выявленные замечания устранить.	16.01.2019	16.01.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-5-501	3	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий произошло интенсивное налипание мокрого снега на провода, которое при сильных порывах ветра (до 15 м/с) привело к повреждению вязки на ВЛ 0,4кВ от КТП 10/0,4 В Т-5-501. Метеосправка прилагается	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-5-501 опора №26 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Т-5-501, выявленные замечания устранить.	16.01.2019	16.01.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-1-470	4	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий произошло интенсивное налипание мокрого снега на провода, которое при сильных порывах ветра (до 15 м/с) привело к повреждению вязки на ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4 В ДМ-1-470 падению и схлесту проводов. Метеосправка прилагается	На ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-1-470 опора №11 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ ДМ-1-470, выявленные замечания устранить.	16.01.2019	16.01.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-1-300	5	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие сильных порывов ветра и интенсивного налипания мокрого снега на провода произошел обрыв вязки провода с последующим падением провода на траверсу что привело к отключению от защит АВ 0,4 кВ ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 В Р-1-300. Метеосправка прилагается	На ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-1-300 на опоре №3/4 обрыв вязки	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ Р-1-30, выявленные замечания устранить.	16.01.2019	16.01.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т-7-43	6	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий произошло интенсивное налипание мокрого снега на провода, которое при сильных порывах ветра (до 15 м/с) привело к повреждению вязки на ВЛ 0,4кВ от КТП 10/0,4 В Т-7-43., падению и схлесту проводов. Метеосправка прилагается	На ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т-7-43 на опоре №5 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ Т-7-43, выявленные замечания устранить.	16.01.2019	16.01.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ И-3	707	16.01.2019	16.01.2019	Вследствие воздействия стихийных явлений, произошел занос веток (из вне охранной зоны) на провода ВЛ 10 кВ И-3, после чего произошло ее отключение с успешным РПВ. Метеосправка прилагается.	Занос веток (из вне охранной зоны) на провода ВЛ 10 кВ И-3, вследствие воздействия стихийных явлений.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ И-3, выявленные нарушения устранить	16.01.2019	16.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ КРС-5-707	7	25.01.2019	25.01.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 39 лет) произошло внутреннее повреждение АВ-0,4 Л-1, что привело к возникновению электрической дуги и повреждению АВ-0,4 Л-2, Л-3 на КТП 10/0,4 кВ КРС-5-707.	Внутреннее повреждение АВ-0,4 Л-1, Л-2, Л-3 на КТП 10/0,4 кВ КРС-5-707 привело к возникновению электрической дуги и повреждению выходов от КТП 10/0,4 кВ КРС-5-707 до 1 опоры.	Произвести внеплановый замер нагрузок петли фаза-нуль КТП 10/0,4 кВ КРС-5-707. При необходимости предусмотреть замену автомата АВ-0,4.	25.01.2019	25.01.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ КР-4-450	8	28.01.2019	28.01.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет) произошло внутреннее повреждение АВ-0,4 Л-1, что привело к возникновению электрической дуги в НВ отсеке на КТП-10/0,4кВ КР-4-450.	КТП 10/0,4 кВ КР-4-450 повреждение АВ 0,4 Л-1 в результате электрической дуги от КЗ на АВ 0,4 Л-1.	Произвести внеплановый замер нагрузок петли фаза-нуль КТП 10/0,4 кВ КР-4-450. При необходимости предусмотреть замену автомата АВ-0,4.	28.01.2019	28.01.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ М-13-980	9	29.01.2019	29.01.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 39 лет) произошло внутреннее повреждение АВ-0,4 Л-1, что привело к возникновению электрической дуги и повреждению АВ-0,4 Л-2, Л-3, главного рубильника на КТП 10/0,4 кВ М-13-980.	КТП 10/0,4 кВ М-13-980 повреждение главного рубильника, АВ 0,4 Л-1, Л-2, Л-3 и выходов 0,4кВ Л-1, Л-2, Л-3, до опор №1 Л-1, Л-2, Л-3 в результате электрической дуги от КЗ на АВ 0,4 Л-1.	Произвести внеплановый замер нагрузок петли фаза-нуль КТП 10/0,4 кВ М-13-980. При необходимости предусмотреть замену автомата АВ-0,4.	29.01.2019	29.01.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НК-1-183	10	04.02.2019	04.02.2019	Механический износ вязки провода привел к обрыву вязки ф. "С" на опоре № 10, провису провода ф."С" и склесту проводов ф. "С" и "А" на ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП НК-1-183	На опоре №10 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП НК-1-183, выявленные замечания устранить.	04.02.2019	04.02.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ НЛ-8-173	11	06.02.2019	06.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло повреждение АВ-0,4кВ Л-1, Л-3 и выходов 0,4кВ Л-1, Л-3 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-8-173 до опор №1 Л-1, Л-3 .	Внутреннее повреждение АВ-0,4кВ Л-1, Л-3 и выходов 0,4кВ Л-1, Л-3, до опор №1 Л-1, Л-3 в результате электрической дуги от КЗ на АВ-0,4 Л-3 на КТП 10/0,4 кВ НЛ-8-173.	Провести внеплановый замер нагрузок петли фаза-нуль КТП 10/0,4 кВ НЛ-8-173, при необходимости предусмотреть замену АВ-0,4кВ.	06.02.2019	06.02.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ РС-5-941	12	08.02.2019	08.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло повреждение главного рубильника, АВ 0,4кВ Л-1, Л-2, Л-3 и выходов 0,4кВ Л-1, Л-2, до опор №1 Л-1, Л-2, в результате электрической дуги от КЗ на АВ 0,4кВ Л-1. КТП 10/0,4 кВ РС-5-941.	Повреждение главного рубильника, внутреннее повреждение АВ 0,4 Л-1, Л-2, Л-3 и выходов 0,4кВ Л-1, Л-2, до опор №1 Л-1, Л-2, в результате электрической дуги от КЗ на АВ 0,4кВ Л-1 КТП 10/0,4 кВ РС-5-941.	Провести внеплановый замер нагрузок петли фаза-нуль КТП 10/04 кВ РС-5-941, при необходимости предусмотреть замену АВ-0,4кВ.	08.02.2019	08.02.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ МД-1-830	13	13.02.2019	13.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации и изменения свойств материала провода произошел его провис, при кратковременных порывах ветра произошел склест проводов, что привело к короткому замыканию и повреждению АВ-0,4кВ Л-4, Л-2, Л-3 и выходов 0,4кВ Л-4, Л-3 до опор №1 Л-4, Л-3, от КТП 10/0,4 кВ МД-1-830.	Внутреннее повреждение АВ-0,4кВ Л-4, Л-2, Л-3 и выходов 0,4кВ Л-4, Л-3, до опор №1 Л-4, Л-3 в результате электрической дуги от КЗ на АВ-0,4 Л-4 на КТП 10/0,4 кВ МД-1-830.	Провести внеплановый замер нагрузок петли фаза-нуль КТП 10/0,4 кВ МД-1-830, при необходимости предусмотреть замену АВ-0,4кВ.	13.02.2019	13.02.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Р-9-418	14	13.02.2019	13.02.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло внутреннее повреждение АВ-0,4кВ Л-1, КТП 10/0,4 кВ Р-9-418.	Повреждение АВ-0,4 Л-1.	Провести внеплановый замер нагрузок петли фаза-нуль КТП 10/0,4 кВ Р-9-418, при необходимости предусмотреть замену АВ-0,4кВ.	13.02.2019	13.02.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ РС-4-971	15	25.02.2019	25.02.2019	Внутреннее повреждение АВ 0,4 кВ Л-2 привело к возникновению эл. дуги и повреждению АВ 0,4 кВ Л-1, 3 на КТП РС-4-971	Вследствии электрической дуги от КЗ повреждены АВ-0,4 кВ Л-1, Л-2, Л-3	Провести ревизию РУ 0,4 кВ КТП 10/04 кВ РС-4-971, при необходимости предусмотреть замену АВ-0,4кВ.	25.02.2019	25.02.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ РС-1	720	28.02.2019	28.02.2019	Замыкание на "Землю" ВЛ 10кВ РС-1 произошло вследствие повреждения электрооборудования, по причине длительного срока эксплуатации изменения структуры материала вязки провода и его механический износ на ВЛ-10кВ РС-1.	Падение провода на траверсу, с последующим замыканием на "Землю" вследствие повреждения вязки провода на опоре №3	Обеспечить учет и оценку тех. состояния опоры № 3 ВЛ 10 кВ РС-1, по которой протекал ток замыкания на "Землю" с отражением в "Перечне особо опасных мест" и в схемах.	28.02.2019	28.02.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ РС-4-962	16	05.03.2019	05.03.2019	Внутреннее повреждение АВ 0,4 кВ Л-1 привело к возникновению эл. дуги на КТП РС-4-962	Вследствии электрической дуги от КЗ повреждены АВ-0,4 кв Л-1.	Провести ревизию РУ 0,4 кВ КТП 10/04 кВ РС-4-962, при необходимости предусмотреть замену АВ-0,4кВ.	05.03.2019	05.03.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ М-11-950	17	06.03.2019	06.03.2019	Внутреннее повреждение АВ 0,4 кВ Л-2 привело к возникновению эл. дуги и повреждению АВ 0,4 кВ Л-3 на КТП М-11-950.	Вследствии электрической дуги от КЗ повреждены АВ-0,4 кв Л-2, Л-3.	Провести ревизию РУ 0,4 кВ КТП 10/04 кВ М-11-950, при необходимости предусмотреть замену АВ-0,4кВ.	06.03.2019	06.03.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ ТЦ-6-101	18	12.03.2019	12.03.2019	Повреждение домового ввода от опоры 5/3 Л-1 привело к повреждению АВ 0,4 кв Л-1, возникновению эл. дуги на с повреждением АВ 0,4 кв Л-2 КТП ТЦ-1-101.	Вследствии электрической дуги от КЗ повреждены АВ-0,4 кв Л-1, Л-2 и выхода 0,4 кв Л-1, Л-2 до опоры №1.	Провести ревизию РУ 0,4 кв КТП 10/04 кВ ТЦ-6-101, при необходимости предусмотреть замену АВ-0,4кВ.	12.03.2019	12.03.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Р-1-300	19	14.03.2019	14.03.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло внутреннее повреждение АВ-0,4кВ Л-3, КТП 10/0,4 кв Р-1-300.	Повреждение АВ 0,4 кв Л-3.	Провести ревизию РУ 0,4 кв КТП 10/0,4 кв Р-1-300, выявленные нарушения устранить.	14.03.2019	14.03.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ КР-3-340	20	14.03.2019	14.03.2019	Вследствие к/з на линии ВЛ 0,4 кв Л-1 произошло повреждение АВ 0,4 кв на КТП 10/0,4 кв КР-3-340.	Повреждение АВ 0,4 кв вследствие к/з на ВЛ 0,4 кв	Провести ревизию РУ 0,4 кв КТП 10/04 кв КР-3-340, при необходимости предусмотреть замену АВ-0,4кВ.	14.03.2019	14.03.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ КР-3-344	21	15.03.2019	15.03.2019	Схлест проводов в пролёте опор № 2/2-2/3 привело к возникновению эл. дуги и повреждению АВ 0,4 кв Л-2 и выхода 0,4кВ Л-2 от КТП до опоры №1 на КТП КР-3-344.	Вследствие электрической дуги от КЗ повреждены АВ-0,4 кв и выход 0,4 кв Л-2	Провести ревизию РУ 0,4 кв КТП 10/04 кв КР-3-344, при необходимости предусмотреть замену АВ-0,4кВ.	15.03.2019	15.03.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Р-5-374	22	19.03.2019	19.03.2019	Вследствие к/з на линии, произошло возникновению эл. дуги с повреждением АВ 0,4 кв Л-2 на КТП Р-5-374.	Вследствии электрической дуги от КЗ повреждены АВ-0,4 кв Л-2	Провести ревизию РУ 0,4 кв КТП 10/04 кв Р-5-374, при необходимости предусмотреть замену АВ-0,4кВ.	19.03.2019	19.03.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НЛ-6	728	31.03.2019	31.03.2019	Вследствие сильных порывов ветра (до 14 - 16м/сек), произошёл кратковременный схлест проводов, что привело к отключению ВЛ 10 кВ НЛ-6 с успешным АПВ.	Сильный провис провода в пролете опор №8-9, при длительной ветровой нагрузке привел к кратковременному короткому замыканию с отключением ВЛ 10 кВ НЛ-6.	Произвести перетяжку провода в пролете опор № 8-9 ВЛ 10 кВ НЛ-6.	-	-
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НЗ-3-248	23	06.04.2019	06.04.2019	Механический износ вязки провода привел к обрыву вязки на опоре № 12, провису провода ф."А" и схлесту проводов ф. "В" и "А" на ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП НЗ-3-248	На опоре №12 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП НЗ-3-248, выявленные замечания устранить.	06.04.2019	06.04.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НК-3-181	24	06.04.2019	06.04.2019	Механический износ вязки провода привел к обрыву вязки на опоре № 13, провису провода ф."А" и схлесту проводов ф. "С" и "А" на ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП НК-3-181	На опоре №13 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП НК-3-181, выявленные замечания устранить.	06.04.2019	06.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-7-35	25	07.04.2019	07.04.2019	Механический износ вязки провода привел к обрыву вязки на опоре № 15, провису провода фазы А и схлесту проводов фаз С и А на ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП Т-7-35	На опоре № 15 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП Т-7-35, выявленные замечания устранить.	07.04.2019	07.04.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЦ-5-888	26	07.04.2019	07.04.2019	Механический износ вязки провода привел к обрыву вязки на опоре № 12, провису провода фазы А и схлесту проводов фазы С и А на ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП КЦ-5-888	На опоре № 12 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП КЦ-5-888, выявленные замечания устранить.	07.04.2019	07.04.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ НК-5-208	27	12.04.2019	13.04.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (37 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП НК-5-208.	На опоре №8 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП НК-5-208, выявленные замечания устранить.	12.04.2019	13.04.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ТЦ-6-101	28	13.04.2019	13.04.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (37 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП ТЦ-6-101.	На опоре №21 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП ТЦ-6-101, выявленные замечания устранить.	13.04.2019	13.04.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-385	29	14.04.2019	14.04.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (35 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Р-5-385	На опоре № 14 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП Р-5-385, выявленные замечания устранить.	14.04.2019	14.04.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КЦ-1	752	14.06.2019	14.06.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 50 лет), изменения свойств материала, произошло разрушение изолятора, что стало причиной технологического нарушения по ВЛ 10 кВ КЦ-1	Повреждение изолятора на опоре № 9.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ 10 кВ КЦ-1, выявленные нарушения устранить.	14.06.2019	14.06.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-1-930	30	14.06.2019	14.06.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (37 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-1-930.	На опоре №8 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-1-930, выявленные нарушения устранить.	14.06.2019	14.06.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-7-35	31	21.06.2019	21.06.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 49 лет) произошло разрушение изолятора, на опоре №8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП Т-7-35.	Разрушение изолятора привело на опоре №8.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ от КТП Т-7-35, выявленные нарушения устранить.	21.06.2019	21.06.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ М-13-987	32	02.07.2019	02.07.2019	Повреждение домового ввода от опоры 5/3 Л-1 привело к повреждению АВ 0,4 кВ Л-1, возникновению эл. дуги на с повреждением АВ 0,4 кВ Л-2, Л-3 КТП М-13-987.	Вследствии электрической дуги от КЗ повреждены АВ-0,4 кВ Л-1, Л-2, Л-3	Провести ревизию РУ 0,4 кВ КТП 10/0/4 кВ М-13-987, при необходимости предусмотреть замену АВ-0,4кВ.	02.07.2019	02.07.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АПК-12	764	02.07.2019	02.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло снижение диэлектрической прочности изолятора и его разрушение, что привело к технологическому нарушению на ВЛ-10 кВ АПК-12	Повреждение изолятора на опоре № 24, вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести инженерный осмотр ВЛ 10 кВ АПК-12, выявленные нарушения устранить.	02.07.2019	02.07.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ РС-2-954	33	03.07.2019	03.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло изменение свойств материала провода, вследствие чего произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4 Л-1 от КТП РС-2-954.	На опоре №5 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Л-1 от КТП РС-2-954, выявленные замечания устранить.	03.07.2019	03.07.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Т-7	765	04.07.2019	04.07.2019	В результате длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, как следствие - срыв вязки провода с последующим падением провода, коротким замыканием и отключением ВЛ 10 кВ Т-7.	Обрыв вязки провода на опоре № 87, в пролете опор № 87-88 схлест проводов.	Провести перетяжку провода в пролетах опор № 87-88 ВЛ-10 кВ Т-7	04.07.2019	04.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ М-9-834	34	05.07.2019	05.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4 Л-3 от КТП М-9-834.	На опоре №1/8 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Л-1 от КТП М-9-834, выявленные замечания устранить.	05.07.2019	05.07.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Р-5-370	35	08.07.2019	08.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 33 лет), произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4 Л-4 от КТП Р-5-370.	На опоре №7 обрыв вязки провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Л-4 от КТП Р-5-370, выявленные замечания устранить.	08.07.2019	08.07.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КР-4	768	08.07.2019	08.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло разрушение изолятора на опоре № 21, что привело к падению провода на траверсу, возникновению замыкания на землю по ВЛ 10 кВ КР-4.	Повреждение изолятора на опоре №21 привело к падению провода на траверсу, с последующим замыканием на "Землю".	Обеспечить учет и оценку тех. состояния опоры № 21 ВЛ 10 кВ КР-4, по которой протекал ток замыкания на "Землю" с отражением в "Перечне особо опасных мест" и в схемах .	08.07.2019	08.07.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СК-5	770	10.07.2019	10.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 48 лет) , произошло снижение диэлектрической прочности изолятора и его разрушение, что привело к технологическому нарушению на ВЛ-10 кВ СК-5.	Повреждение изолятора на опоре № 43, вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести инженерный осмотр ВЛ 10 кВ СК-5, выявленные нарушения устранить.	10.07.2019	10.07.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НК-3-180	36	11.07.2019	11.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4 Л-1 от КТП НК-3-180.	На опоре №1/3 обрыв домового ввода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Л-1 от КТП НК-3-180, выявленные замечания устранить.	11.07.2019	11.07.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НК-1	772	11.07.2019	11.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 36 лет) , произошло снижение диэлектрической прочности изолятора и его разрушение, что привело к технологическому нарушению на ВЛ-10 кВ НК-1.	Повреждение изолятора на опоре № 30, вследствие длительного срока эксплуатации.	Провести инженерный осмотр ВЛ 10 кВ НК-1, выявленные нарушения устранить.	11.07.2019	11.07.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-10-168	37	12.07.2019	12.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4 Л-2 от КТП НЛ-10-168.	На опоре №1/1 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Л-2 от КТП НЛ-10-168, выявленные замечания устранить.	12.07.2019	12.07.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КЦ-3	774	15.07.2019	15.07.2019	Причиной возникновения технологического нарушения ВЛ 10 кВ КЦ-3 явилось ДТП с наездом на опору и ее повреждением автомобилем "Datsun" гос. номер Р 852 ТУ 123 гус (водитель скрылся)	Повреждение промежуточной опоры №6 вследствие наезда автотранспорта.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника повреждения ВЛ 10 кВ КЦ-3 и возмещения причиненного материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	15.07.2019	15.07.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ РС-4-973 -	38	16.07.2019	16.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 38 лет), произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4 Л-1 от КТП РС-4-973.	На опоре №2 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Л-1 от КТП РС-4-973, выявленные замечания устранить.	16.07.2019	16.07.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СК-5-119	39	18.07.2019	18.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 38 лет), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 Л-1 от КТП СК-5-119 .	На опоре №12 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Л-1 от КТП СК-5-119, выявленные замечания устранить.	18.07.2019	18.07.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-10-169	40	02.08.2019	02.08.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП НЛ-10-169.	Обрыв вязки провода на опоре № 10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП НЛ-10-169, выявленные замечания устранить.	02.08.2019	02.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ АПК-6-2	41	04.08.2019	04.08.2019	Вследствие длительных ветровых нагрузок произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП АПК-6-2. Метеосправка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор № 4-5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП АПК-6-2, выявленные замечания устранить.	04.08.2019	04.08.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ РС-3-976	42	04.08.2019	04.08.2019	Вследствие длительных ветровых нагрузок произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП РС-3-976. Метеосправка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор № 9-10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП РС-3-976, выявленные замечания устранить.	04.08.2019	04.08.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-5-506	43	04.08.2019	04.08.2019	Вследствие длительных ветровых нагрузок произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП ДМ-5-506. Метеосправка прилагается.	Обрыв проводов в пролете опор № 12-14.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ДМ-1-506, выявленные замечания устранить.	04.08.2019	04.08.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ РС-4-971	44	04.08.2019	04.08.2019	Вследствие длительных ветровых нагрузок, прохождения грозового фронта, произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП РС-4-971. Метеосправка прилагается.	Обрыв проводов в пролете опор № 17-18.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-31 от КТП РС-4-971, выявленные замечания устранить.	04.08.2019	04.08.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НЗ-3-250	45	04.08.2019	04.08.2019	Вследствие прохождения грозового фронта и длительных ветровых нагрузок произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП НЗ-3-250. Метеосправка прилагается.	На ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП НЗ-3-250 в пролете опор № 2/3-2/4 обрыв провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП НЗ-3-250, выявленные замечания устранить.	04.08.2019	04.08.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-5-504	46	04.08.2019	05.08.2019	Вследствие длительных ветровых нагрузок и прохождения грозового фронта, произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Т-5-504. Метеосправка прилагается.	На ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП Т-5-504 в пролётах опор № 6-7 обрыв проводов.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Т-5-504, выявленные замечания устранить.	04.08.2019	05.08.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ НК-1-183	47	04.08.2019	05.08.2019	Вследствие длительных ветровых нагрузок произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП НК-1-183. Метеосправка прилагается.	На ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП НК-1-183 в пролете опор № 2-3 обрыв провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП НК-1-183, выявленные замечания устранить.	04.08.2019	05.08.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ ДМ-1-470	48	05.08.2019	05.08.2019	В связи с последствиями стихии, произошедшими 04.08.2019 (грозового фронта и шквалистого ветра до 15 м/сек), произошло падение на провода надломленной накануне веткой дерева (из вне охранной зоны), что привело к обрыву провода, короткому замыканию и возникновению электрической дуги на КТП КГ-7-344 с повреждением АВ 0,4 кВ. Метеосправка прилагается.	Вследствии электрической дуги от КЗ повреждены АВ-0,4 кВ Л-1, Л-2, Л-3	Провести ревизию РУ 0,4 кВ КТП 10/04 кВ ДМ-1-470, при необходимости предусмотреть замену АВ-0,4кВ.	05.08.2019	05.08.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-903	49	06.08.2019	06.08.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП ОК-3-903	На опоре № 9 обрыв провода домового ввода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП ОК-3-903, выявленные замечания устранить.	06.08.2019	06.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-10-178	50	09.08.2019	09.08.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП НЛ-10-178.	Обрыв вязки на опоре № 7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП НЛ-10-178, выявленные замечания устранить.	09.08.2019	09.08.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-911	51	17.08.2019	17.08.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло изменение свойств материала провода, его истирание, при кратковременных ветровых нагрузках это привело к его повреждению на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ОК-3-911.	Обрыв провода в пролётах опор № 11-12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ОК-3-911, выявленные замечания устранить.	17.08.2019	17.08.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КРС-5-658	52	17.08.2019	17.08.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, ее повреждение, падение повода на траверсу, что привело к отключению ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КРС-5-658.	Обрыв вязки провода на опоре №7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КРС-5-658, выявленные замечания устранить.	17.08.2019	17.08.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ РС-5-942	53	18.08.2019	18.08.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 36 лет) произошло изменение свойств материала провода, его истирание, при кратковременных ветровых нагрузках это привело к его повреждению на ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП РС-5-942.	Обрыв домового ввода опора № 4/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП РС-5-942, выявленные замечания устранить.	18.08.2019	18.08.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ РС-3-984	54	18.08.2019	18.08.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, при кратковременных ветровых нагрузках это привело к его повреждению на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП РС-3-984.	Обрыв домового ввода опора № 2/2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП РС-3-984, выявленные замечания устранить.	18.08.2019	18.08.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-10-176	55	18.08.2019	18.08.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 32-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, при кратковременных ветровых нагрузках это привело к его повреждению на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП НЛ-10-176.	Обрыв домового ввода опора № 13.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП НЛ-10-176, выявленные замечания устранить.	18.08.2019	18.08.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ РС-2	806	08.09.2019	08.09.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 45 лет), произошло снижение диэлектрической прочности изолятора и его разрушение, что привело к технологическому нарушению на ВЛ-10 кВ РС-2	Повреждение изолятора на опоре № 34, вследствие длительного срока эксплуатации	Провести инженерный осмотр ВЛ 10 кВ РС-2, выявленные нарушения устранить.	08.09.2019	08.09.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-5-488	56	11.10.2019	11.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 36-х лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, её повреждение на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ТДМ-5-488.	На опоре №1/3 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Дм-5-488, выявленные замечания устранить.	11.10.2019	11.10.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-5-504	57	12.10.2019	12.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, ее истирание в месте крепления, это привело технологическому нарушению на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Т-5-504.	На опоре №18 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Т-5-504, выявленные замечания устранить.	12.10.2019	12.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т-5-17	58	13.10.2019	13.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34-х лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание, что привело к его повреждению на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП Т-5-17.	Обрыв домового ввода опоры № 2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП Т-5-17, выявленные замечания устранить.	13.10.2019	13.10.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т-5-11	59	13.10.2019	13.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 32-х лет), произошло изменение свойств материала колпачка изолятора, его разрушение и падение провода с изолятором на траверсу, что привело к технологическому нарушению по ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП Т-5-11.	Разрушение колпачка изолятора привело к падению изолятора на опоре № 5, схлесту проводов и короткому замыканию.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП Т-5-11, выявленные замечания устранить.	13.10.2019	13.10.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЦ-5-885	60	18.10.2019	18.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (30 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЦ-5-885.	Обрыв провода в пролете опоры №6-7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КЦ-5-885, выявленные замечания устранить.	18.10.2019	18.10.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-7-35	61	19.10.2019	19.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (37 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-7-35.	На опоре №7 обрыв домового ввода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-7-35, выявленные нарушения устранить.	19.10.2019	19.10.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ РС-4-971	62	20.10.2019	20.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, ее истирание в месте крепления, это привело технологическому нарушению на ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП РС-4-971.	На опоре №12 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП РС-4-971, выявленные замечания устранить.	20.10.2019	20.10.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НЗ-1-239	63	20.10.2019	20.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, ее истирание в месте крепления, это привело технологическому нарушению на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП НЗ-1-239.	На опоре №2 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП НЗ-1-239, выявленные замечания устранить.	20.10.2019	20.10.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-904	64	07.11.2019	07.11.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, ее истирание в месте крепления, это привело технологическому нарушению на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ОК-3-904.	На опоре №16 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ОК-3-904, выявленные замечания устранить.	07.11.2019	07.11.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-912	65	11.11.2019	11.11.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 32 лет), произошло изменение свойств материала провода, его истирание в месте крепления, что привело к технологическому нарушению на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ОК-3-912.	На опоре №11 обрыв домового ввода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ОК-3-912, выявленные замечания устранить.	11.11.2019	11.11.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-8-150	66	13.11.2019	13.11.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, ее истирание в месте крепления, что привело технологическому нарушению на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП НЛ-8-150.	На опоре №4 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП НЛ-8-150, выявленные замечания устранить.	13.11.2019	13.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-3-805	67	14.11.2019	14.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра, произошло истирание в месте крепления вязки, это привело технологическому нарушению на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП М-3-805. Метеосправка прилагается.	На опоре №3 обрыв вязки	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП М-3-805, выявленные замечания устранить.	14.11.2019	14.11.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НК-5-189	68	16.11.2019	16.11.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП НК-5-189.	На опоре №2 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП НК-5-189, выявленные нарушения устранить.	16.11.2019	16.11.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НЗ-1-242	69	16.11.2019	16.11.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет,) произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4 Л-1 от КТП НЗ-1-242.	На опоре №17 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Л-1 от КТП НЗ-1-242, выявленные нарушения устранить.	16.11.2019	16.11.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КРС-1-628	70	16.11.2019	16.11.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4 Л-2 от КТП КРС-1-628.	На опоре №9 обрыв вязки.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Л-2 от КТП КРС-5-659 выявленные нарушения устранить.	16.11.2019	16.11.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р-1-300	71	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие длительных ветровых нагрузок (ветер 18 м./сек) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 Л-2 от КТП Р-1-300 Метеосправка прилагается.	На ВЛ 0,4 Л-2 от КТП Р-1-300 на опоре № 17 обрыв домового ввода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП Р-1-300, выявленные замечания устранить.	21.11.2019	21.11.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ РС-2-953	72	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие длительных ветровых нагрузок (ветер до 18 м/с.) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 Л-1 от КТП РС-2-953. Метеосправка прилагается.	ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ РС-2-953 опора №7 обрыв вязки	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП РС-2-953, выявленные замечания устранить.	21.11.2019	21.11.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ЗТП 10/0,4 кВ КЦ-3-876	73	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие длительных ветровых нагрузок (18 м/сек) и большой длине пролета произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 Л-4 от КТП КЦ-3-876 Метеосправка прилагается.	ВЛ 0,4кВ Л-4 от ЗТП 10/0,4кВ КЦ-3-876 обрыв провода в пролете опор 2/3-2/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП КЦ-3-876, выявленные замечания устранить.	21.11.2019	21.11.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-995	74	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие длительных ветровых нагрузок (18 м/сек) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 Л-2 от КТП ОК-3-995 Метеосправка прилагается.	На ВЛ 0,4 Л-2 от КТП ОК-3-995 на опоре № 20 обрыв домового ввода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ОК-3-995, выявленные замечания устранить.	21.11.2019	21.11.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-913	75	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие длительных ветровых нагрузок (ветер до 18м/с.) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 Л-1 от КТП ОК-3-913. Метеосправка прилагается.	ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ ОК-3-913 опора №3 обрыв вязки	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ОК-3-913, выявленные замечания устранить.	21.11.2019	21.11.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ТЦ-6-93	76	21.11.2019	21.11.2019	Вследствие сильных порывов ветра (18 м/сек) произошел занос ветки дерева (из вне охранной зоны) на провода, что привело к повреждению электрооборудования ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП ТЦ-6-93. Метеосправка прилагается.	ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ ТЦ-6-93 пролет опор № 9-10 обрыв провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ТЦ-6-93, выявленные замечания устранить.	21.11.2019	21.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-351	77	22.11.2019	22.11.2019	Вследствие длительных ветровых нагрузок (ветер 18 м/сек), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-351. Метеосправка прилагается.	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-351 в пролете опор №3-4 обрыв провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-351, выявленные замечания устранить.	22.11.2019	22.11.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ТЦ-6-93	78	22.11.2019	22.11.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий (порывистый ветер до 18 м/с.), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ТЦ-6-93. Метеосправка прилагается.	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ТЦ-6-93 обрыв вязки, на оп № 7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ТЦ-6-93, выявленные замечания устранить.	22.11.2019	22.11.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-1-300	79	22.11.2019	22.11.2019	Вследствие длительных ветровых нагрузок (18 м/сек), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-1-300. Метеосправка прилагается.	обрыв провода в пролете опор 4-5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-1-300, выявленные замечания устранить.	22.11.2019	22.11.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-9-858	80	30.11.2019	30.11.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий (Ветер 15 м/сек , ливень 16мм.), произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ М-9-858.	ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ М-9-858 обрыв провода на опоре №3/2-3/1.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ М-9-858, выявленные замечания устранить.	30.11.2019	30.11.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ТЦ-3-68	81	30.11.2019	30.11.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий (Ветер 15 м/сек , ливень 16мм.), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ТЦ-3-68.	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ТЦ-3-68 обрыв домового ввода на оп № 2/5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ТЦ-3-68, выявленные замечания устранить.	30.11.2019	30.11.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-899	82	30.11.2019	30.11.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий (Ветер 15 м/сек , ливень 16мм.), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ ОК-3-899.	ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ ОК-3-899 обрыв провода в пролете опор №5-5а.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ ОК-3-899, выявленные замечания устранить.	30.11.2019	30.11.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ТЦ-6-71	83	30.11.2019	30.11.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий (Ветер 15 м/сек , ливень 16мм) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ ТЦ-6-71 Метеосправка прилагается.	ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ ТЦ-6-71, обрыв домового ввода на опоре № 10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ ТЦ-6-71, выявленные замечания устранить.	30.11.2019	30.11.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-1-471	84	30.11.2019	30.11.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий (Ветер 15 м/сек , ливень 16мм.), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ ДМ-1-471. Метео справка прилагается.	ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ ДМ-1-471 обрыв провода на опоре №156.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ ДМ-1-471, выявленные замечания устранить.	30.11.2019	30.11.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-913	85	01.12.2019	01.12.2019	Вследствие неблагоприятных погодных условий (Ветер 9 м/сек , ливень 25мм.) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ ОК-3-913. Метео справка прилагается.	ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ ОК-3-913 обрыв провода в пролете опор №4-5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ ОК-3-913, выявленные замечания устранить.	01.12.2019	01.12.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЦ-7-896	86	09.12.2019	09.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЦ-7-896	На опоре № 5 обрыв вязки на ВЛ 0,4 кВ Л 1 от КТП 10/0,4 кВ КЦ-7-896 .	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЦ-7-896, выявленные замечания устранить.	09.12.2019	09.12.2019
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЦ-7-894	87	09.12.2019	09.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 32 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЦ-7-894	На опоре № 6 обрыв вязки	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЦ-7-894, выявленные замечания устранить.	09.12.2019	09.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС филиала Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КР-3	837	30.12.2019	30.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 50 лет), произошло разрушение изолятора на опоре № 15а, что привело к падению провода на траверсу, возникновению замыкания на землю по ВЛ 10 кВ КР-3	Повреждение изолятора на опоре №15а привело к падению провода на траверсу, с последующим замыканием на "Землю".	Обеспечить учет и оценку тех. состояния опоры № 15а ВЛ 10 кВ КР-3, по которой протекал ток замыкания на "Землю" с отражением в "Перечне особо опасных мест" и в схемах .	30.12.2019	30.12.2019
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Челбасская	501	22.01.2019	22.01.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (40 лет) на ПС 110 кВ Челбасская произошло снижение сопротивления изоляции кабеля цепей управления от автомата до контактора включения СМВ-110-I-II .	Повреждение жилы кабеля цепей управления.	При техобслуживании и ремонте масляных выключателей типа МКП-110 выполнять дополнительно проверку целостности кабеля цепей управления путем проведения замеров напряжения, и проверки сопротивления изоляции жил кабеля	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Лебеди - Новонекрасовская	502	13.02.2019	13.02.2019	Наброс на линию, посредством запущенных посторонним лицом воздушных шаров, соединённых металлизированной лентой.	В полете опор 218-219 ВЛ 110 кВ Лебеди - Новонекрасовская перекрытие 2-х проводов металлизированной лентой.	Организовать публикацию в периодических изданиях или других СМИ о соблюдении Правил охраны электрических сетей при проведении массовых мероприятий и запрете запуска летательных аппаратов (воздушных змеев и шаров) в непосредственной близости от ЛЭП	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками (до ПС Ольгинская)	503	01.03.2019	01.03.2019	В результате порывов ветра до 20 м/с произошел наброс полиэтиленовой пленки между проводом и телом опоры № 77.	Перекрытие между проводом верхней ф. С и телом опоры №77 полиэтиленовой пленкой.	На ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская провести верховой осмотр в пролетах опор №76-78. По результатам проведения верхового осмотра, при необходимости, разработать дополнительные мероприятия по ремонту или техническому обслуживанию ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская . Провести внеочередную проверку работы ТАПВ СМВ-110 кВ на ПС Приморско-Ахтарская.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Переясловская - Челбасская	504	05.04.2019	05.04.2019	ВЛ-110 кВ Переясловская -Челбасская проходит по с/х угодьям. При проведении с/х работ произошло загрязнение изоляции. В результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов произошло кратковременное перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов с их разрушением.	Разрушение двух стеклянных изоляторов тип ПС-70Е с расцеплением и падением провода под опоры.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Переясловская - Челбасская с целью определения мест и количества изоляторов имеющих стойкое загрязнение. По результатам визуального осмотра, при необходимости, разработать мероприятия по замене загрязненных изоляторов на ВЛ 110 кВ Переясловская -Челбасская	05.04.2019	05.04.2019
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110/35/10 кВ Тимашевская	506	12.04.2019	12.04.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (58 лет), из-за скрытого развивающегося дефекта, произошло изменение характеристик металла и излом вводной шпильки конденсаторной банки.	Излом вводной шпильки конденсаторной банки.	На ПС 110 кВ филиала Тимашевские электрические сети выполнить внеочередной тепловизионный контроль БСК-10.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая - АПК - 1	507	14.04.2019	14.04.2019	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-АПК-1 проходит по с/х угодьям. Вследствие длительного срока эксплуатации (43 года), запяления изоляторов, в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов в момент выпадения осадков в виде тумана, утренней росы, произошло перекрытие электрической дугой по загрязненной поверхности изоляторов с разрушением одного изолятора из 10.	Разрушение одного изолятора тип ПФ-6Б. На опоре № 150 по результатам УФО ПЧР составляет 1040 ед., что указывает на наличие нулевых изоляторов в гирлянде.	На ВЛ 110 кВ Брюховецкая - АПК-1 произвести замену изоляторов на опоре №150 ф. "В".	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	35	ПС 35/10 кВ Переясловская	505	19.04.2019	19.04.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (48 лет) произошел износ резинового уплотнения сливной пробки на МВ-35 кВ ВЛ Свободная, что привело к капельной течи и уменьшению уровня масла.	Износ уплотнения сливной пробки МВ-35 кВ Свободная ф. "С".	Для своевременного выявления и устранения дефектов, на всех ПС 35-110 кВ выполнить осмотр маслонаполненного оборудования на предмет соответствия уровня масла и отсутствия течи.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Калининская-Нововеличковская с отпайкой на ПС Бойко-Понура	508	23.04.2019	23.04.2019	Вследствие загрязнения изоляторов следами жизнедеятельности птиц, в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов на ВЛ 110 кВ Калининская-Нововеличковская с отпайкой на ПС Бойко-Понура произошло поверхностное перекрытие изоляторов ПС-70 Е на опоре №96 ф. "С" (без их разрушения).	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре № 96 ВЛ 110 кВ Калининская-Нововеличковская с отпайкой на ПС Бойко-Понура.	На ВЛ 110 кВ Калининская-Нововеличковская с отпайкой на ПС Бойко-Понура произвести замену загрязненных изоляторов и установку птицезащитных устройств (ПЗУ) на опорах №94-96.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	35	ПС 110/35/10 кВ Тимашевская	509	29.04.2019	29.04.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (43 года), произошло изменение свойств материала аппаратного зажима (Тип 2А-95 частичный излом).	Аварийный нагрев и частичный излом аппаратного зажима (Тип 2А-95).	Выполнить внеочередное тепловизионное обследование ПС 110/35/10 кВ Тимашевская.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Калинина - Чепигинская	510	29.04.2019	29.04.2019	ВЛ-35 кВ Калинина - Чепигинская проходит по с/х угодьям. При проведении с/х работ произошло запяление изоляции. В результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов произошло кратковременное перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов с их разрушением.	Разрушение трех фарфоровых изоляторов (тип ПФ-6Б) на опоре №99.	На ВЛ 35 кВ Калинина-Чепигинская провести верховой осмотр на опорах №96-102 с целью определения мест и количества изоляторов имеющих стойкое загрязнение и следы электрической дуги.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Красносельская - Красная с отпайкой на ПС Димитрова	511	30.04.2019	30.04.2019	Отключение ВЛ 35 кВ Красносельская-Красная произошло по причине прохождения грозового фронта по Тимашевскому району и прямого удара молнии в провод линии электропередач.	В следствии грозового перенапряжения на ВЛ -35 кВ Красносельская-Красная произошло перекрытие электрической дугой между фазами А и С в пролетах опор 93-94.	На ВЛ 35 кВ Красная-Красносельская провести верховой осмотр в пролетах опор №92-95 с целью определения мест и количества изоляторов имеющих загрязнения и следы электрической дуги. На ВЛ 35 кВ Красная-Красносельская произвести измерение сопротивления заземления опор № 92-95.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	35	ПС 110/35/10 кВ Новонекрасовская	512	30.04.2019	30.04.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (43 года) произошло межвитковое замыкание в катушке включения магнитного пускателя типа ПМЕ.	Повреждение катушки включения магнитного пускателя тип ПМЕ.	При осмотра оборудования ПС 35-110 кВ уделять особое внимание на включенное положение коммутационных аппаратов цепей управления в приводах РПН силовых трансформаторов	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Староминская - Коммунар	513	11.05.2019	11.05.2019	Во время прохождения грозового фронта над Каневским районом, в результате воздействия атмосферных перенапряжений на ВЛ 110 кВ Староминская-Коммунар произошло однофазное короткое замыкание на "землю".	Перекрытие электрической дугой гирлянды изоляторов фазы "А" без их разрушения.	На ВЛ 110 кВ Староминская-Коммунар произвести проверку со вскрытием грунта и измерение сопротивления контура заземления опор №11-15. На ВЛ 110 кВ Староминская-Коммунар провести ультрафиолетовый контроль изоляции опор №7-17.	11.05.2019	11.05.2019
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Переясловская	514	13.05.2019	13.05.2019	Вследствие длительной эксплуатации контрольного кабеля АКВВГ-7х2,5, проложенного от струйного реле до клемного шкафа Т-1 (33 года), от воздействия факторов окружающей среды, нагрева и вибрации произошло снижение электрических свойств кабеля.	Замыкание жил контрольного кабеля (тип АКВВГ-7*2,5) от струйного реле РПН до клемного шкафа Т-1.	Произвести замену контрольного кабеля (от газового реле Т-1 до клемного шкафа на Т-1) на ПС 110 кВ Переясловская.	13.05.2019	13.05.2019
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110/35/27,5/10 кВ Калининская	515	14.05.2019	14.05.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (34 года), произошло снижение диэлектрических свойств контрольного кабеля цепей управления (тип АКВВГ-19х2,5), проложенного от панели автоматики ОПУ-110 кВ до клемного шкафа МВ-110 кВ Новониколаевская ОРУ-110 кВ.	Обрыв жил (7, 37) кабеля тип АКВВГ-19х2,5.	Произвести замену контрольного кабеля цепей управления и автоматики МВ-110 кВ Роговская на ПС 110 кВ Калининская.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Приморско - Ахтарек - Рыбзавод	516	14.05.2019	14.05.2019	Наброс на линию, посредством запущенных посторонним лицом воздушных шаров.	Техническая причина отсутствует	Организовать публикацию в периодических изданиях или других СМИ о соблюдении Правил охраны электрических сетей при проведении массовых мероприятий и запрете запуска летательных аппаратов (воздушных змеев и шаров) в непосредственной близости от ЛЭП.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Калининская- Роговская с отпайкой на ПС Гречаная Балка	517	15.05.2019	15.05.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (34 года), загрязнения изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц, в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов на ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов без их разрушения.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №154 ф. "С".	На ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС Гречаная-Балка по результатам верхового осмотра произвести замену загрязненных изоляторов и установку птицезащитных устройств (ПЗУ) на опорах №152-154. На ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС Гречаная-Балка провести верховой осмотр на опорах №152-154 для выявления стойких загрязнений изоляторов.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Калининская - Джумайловская	518	19.05.2019	19.05.2019	При прохождении грозового фронта по Калининскому району на ВЛ-35 кВ Калининская-Джумайловская произошло перекрытие гирлянд изоляторов ф. "В" на опоре №29 с их разрушением (тип ПС -70Д).	Разрушение гирлянды изоляторов (тип ПС-70Д) на опоре №29 фазы "В".	На ВЛ 35 кВ Калининская-Джумайловская произвести измерение сопротивления контура заземления на опорах №24-28.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая - Роговская	520	20.06.2019	20.06.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (51 год), запыления изоляторов, в утренние часы, в период образования "утренней росы", в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов без их разрушения.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №133 ф. "В" ВЛ 110 кВ Брюховецкая- Роговская. Наличие количества нулевых изоляторов в гирлянде. Результат ультрафиолетового контроля -1320 ПЧР, при норме не более 1000, что снижает надежность изоляторов.	На ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Роговская произвести замену изоляторов на опоре №133 ф. "В".	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками (от ПС Ольгинская)	521	29.06.2019	29.06.2019	В связи с прохождением грозового фронта по Приморско-Ахтарскому району произошло отключение ВЛ-110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская.	В следствии грозового перенапряжения на ВЛ -110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская произошло перекрытие электрической дугой провода ф. "В" и "С" и гирлянды изоляторов на опоре № 90 с разрушением 1 изолятора из 8 (тип ПС-70Е) фазы "С".	На ВЛ-110 Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская провести замену изоляторов ф "С" на опоре №90. На ВЛ-110 Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская провести верховой осмотр в пролетах опор №88-90. На ВЛ-110 Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская провести проверку со вскрытием грунта и измерение сопротивления заземления опор №88-90.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	35	ПС 35/10 кВ Старовеличковская	522	01.07.2019	01.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (36 лет) произошло ослабление контактного соединения ф. "А" в сторону СШ-35 кВ на ЛР-35 кВ ВЛ Рисозавод.	По результатам ТВК температура нагрева контактного соединения ЛР-35 кВ на ф. "А" в сторону СШ-35 кВ $t=68,3$ С, контактного соединения в сторону ВЛ-35 кВ $t=34,1$ С. Избыточная температура контактного соединения ЛР-35 кВ ф. "А" в сторону МВ-35 кВ более 30С, что является аварийным дефектом.	Выполнить внеочередной тепловизионный контроль разъединителей на ПС 35/10 кВ Калининская, ПС 35/10 Андреевская, ПС 110/35/10 кВ Бойко-Понура.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Гарбуз Балка - Приазовская	523	06.07.2019	06.07.2019	Вследствие сближения неустановленного крупногабаритного транспорта на недопустимое расстояние к проводам ВЛ произошло перекрытие нижних проводов в пролете опор №248-249.	Перекрытие нижних проводов в пролете опор №248-249 вследствие воздействия крупногабаритного транспорта на провода ВЛ.	Произвести публикацию в СМИ о порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условиях использования земельных участков расположенных в границах таких зон.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	35	ПС 35/10 кВ Джумайловская	519	16.07.2019	16.07.2019	При прохождении грозового фронта по Калининскому району на ПС-35 кВ кВ Джумайловская произошло перекрытие на высоковольтном вводе ф. "А" СМВ-35 кВ (тип ВТ-35-800-12,5У1).	Перекрытие на высоковольтном вводе ф. "А" СМВ-35 кВ (тип ВТ-35-800-12,5У1).	На ПС 35/10 кВ Джумайловская установить устройства защиты от перенапряжения на 1 СШ 35 кВ.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	35	ПС 110/35/10 кВ Челбаская	524	16.07.2019	16.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (40 лет), произошло ослабление болта предварительного натяжения включающих пружин с расцепление рычага пружин включения и серьги груза в приводе типа ПП-67.	Расцепление рычага пружин включения и серьги груза в приводе типа ПП-67.	Провести анализ масляных выключателей 35 кВ с приводами ПП-67 старше 25 лет установленных на ПС 35-110 кВ филиала ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети. В нормы расхода материалов на техническое обслуживание МВ-35 кВ серии С, ВТ, ВМ дополнить состав работ в п.8 "Проверка состояния болтовых соединений". На основании проведенного анализа при выполнении технического обслуживания выключателей МВ-35 кВ с приводами ПП-67 старше 25 лет	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Калининская-Нововеличковская с отпайкой на ПС Бойко-Понура	525	17.07.2019	17.07.2019	Вследствие сближения неустановленного крупногабаритного транспорта на недопустимое расстояние к проводам ВЛ произошло перекрытие провода в пролете опор №86-87.	Перекрытие провода ф. "А" в пролете опор №86-87 вследствие воздействия крупногабаритного транспорта на провода ВЛ.	Произвести публикацию в СМИ о порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условиях использования земельных участков расположенных в границах таких зон.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Медведовская 110 - Старомышастовская	526	19.07.2019	19.07.2019	На ВЛ 35 кВ Медведовская 110 - Старомышастовская вследствие длительного срока эксплуатации (41 год), воздействия ветровых нагрузок, произошел излом и расплетение проволоч внешнего повива провода ф. "А" на опоре №129.	Излом и расплетение проволоч внешнего повива провода ф. "А" на опоре №129.	Провести внеплановый верховой осмотр ВЛ 35 кВ Медведовская 110 - Старомышастовская в пролете опор 130-135.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Лебеди - Новонекрасовская	527	22.07.2019	22.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (36 лет), загрязнения изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц, в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов на ВЛ-110 кВ Лебеди- Новонекрасовская произошло перекрытие электрической дугой провода ф. "А" и по поверхности изоляторов (без их разрушения)	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №114 и проводе ф. "А" ВЛ 110 кВ Лебеди- Новонекрасовская.	На ВЛ 110 кВ Лебеди- Новонекрасовская произвести замену гирлянды изоляторов на опоре №114 ф. А. На ВЛ 110 кВ Лебеди- Новонекрасовская установить птицевзащитные устройства (ПЗУ) на опорах №112-116.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками (от ПС Ольгинская)	528	25.07.2019	25.07.2019	ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская - Приморско-Ахтарская проходит по с/х угодьям. Вследствие запыления изоляторов, в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов, в утренние часы, в момент образования "утренней росы" на ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская - Приморско-Ахтарская с отпайками (до ПС Ольгинская) произошло поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов ф. "В" (тип ПС-70Е) с разрушением одного изолятора из восьми.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре № 62 ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайкой до ПС Ольгинская.	На ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская - Приморско-Ахтарская с отпайками (до ПС Ольгинская) произвести замену изоляторов на опоре №62 ф. "В".	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ АПК - Тимашевская Тяговая-II цепь	529	25.07.2019	25.07.2019	ВЛ проходит вдоль автомагистрали в черте города с интенсивным движением транспорта. Вследствие длительного срока эксплуатации (46 лет), запыления изоляторов, в утренние часы, в период образования "утренней росы", в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов на ВЛ-110 АПК- Тимашевская тяговая 2 цепь произошло поверхностное перекрытие изоляторов ПС-6Б ф. "С" (без их разрушения).	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №6 ф. "С" ВЛ-110кВ АПК- Тимашевская тяговая 2 цепь.	На ВЛ-110 кВ АПК- Тимашевская тяговая 2 цепь произвести замену изоляторов на опоре №6 ф. "С".	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	35	ПС 110/35/10 кВ Переясловская	530	31.07.2019	31.07.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (33 года) произошел износ резинового уплотнения сливного крана бака МВ-35 кВ ВЛ Брюховецкая полуса ф. "А", что привело к капельной течи, уменьшению уровня масла.	Износ резинового уплотнения сливного крана на МВ-35 кВ ВЛ Брюховецкая полуса ф. "А".	Для своевременного выявления и устранения дефектов, на всех ПС 35-110 кВ выполнить осмотр маслонаполненного оборудования на предмет соответствия уровня масла и отсутствия течи	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Бриньковская - Труд	531	04.08.2019	04.08.2019	На ВЛ 35 кВ Бриньковская - Труд из-за атмосферных перенапряжений произошло прямое попадание молнии в провод ВЛ в пролете опор 127-128.	Пережог провода АС-95 в пролете опор №127-128.	Произвести осмотр ВЛ 35 кВ Бриньковская-Труд с измерением сопротивления заземления опор № 126-129.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Брюховецкая - Незаймановская	532	18.08.2019	18.08.2019	Отключение ВЛ 35 кВ Брюховецкая-Незаймановская произошло по причине прохождения грозового фронта по Тимашевскому району.	В следствии грозового перенапряжения на ВЛ -35 кВ Брюховецкая- Незаймановская произошло перекрытие электрической дугой гирлянды изоляторов на опоре № 25 с разрушением 1 изолятора из трех ф. "С."	На ВЛ 35 кВ Брюховецкая- Незаймановская произвести замену поврежденных изоляторов на опоре №25. На ВЛ 35 кВ Брюховецкая- Незаймановская произвести замер сопротивления заземления опор №24-26.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Свободная - Батуринская	533	25.08.2019	25.08.2019	При прохождении грозового фронта по Брюховецкому району на ВЛ 35 кВ Свободная-Батуринская произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов.	На ВЛ -35 кВ Свободная-Батуринская произошло перекрытие электрической дугой гирлянды изоляторов на опоре №118 с разрушением двух изоляторов из трех ф. "А".	На ВЛ 35 кВ Свободная-Батуринская произвести измерение сопротивления опор №115-120.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Переясловская - Челбасская	534	30.08.2019	30.08.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (44 года), запыления изоляторов, в утренние часы, в период образования "утренней росы", в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов, произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов ПС-6Б (без их разрушения) и провода ф. "А".	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №71 ф. "А" ВЛ 110 кВ Переясловская-Челбасская без их разрушения и провода ф. "А".	На ВЛ 110 кВ Переясловская-Челбасская произвести замену изоляторов на опоре №71 ф. "А". На ВЛ 110 кВ Переясловская-Челбасская произвести верховой осмотр на участке опор №69-74, для определения состояния изоляции.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Лебеди	535	02.09.2019	02.09.2019	18.06.2019 на ПС 110/35/10 кВ Лебеди проводился средний ремонт МВ-110 кВ ВЛ Новокрасовская (тип ВМТ-110). При проведении сборки полюса выключателя ф. "С" персоналом подрядной организации ЗАО "Энергия" было допущено образование микротрещины в нижней части маслоказательного стекла, в районе обжатия резинового уплотнения, что привело к капельной течи масла.	Повреждение маслоказательного стекла МВ-110кВ ВЛ Новокрасовская ф. "С".	Подготовить и направить претензионное письмо в адрес ЗАО "Энергия" о недопустимости проведения ремонтов силового оборудования с наличием скрытых дефектов. Выполнить осмотр всех масляных выключателей типа ВМТ - 110 кВ на предмет наличия капельных течей, соответствия уровня давления.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Переясловская - Челбасская	536	05.09.2019	05.09.2019	Вследствие загрязнения изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц, длительного срока эксплуатации (43 года), в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов на ВЛ 110 кВ Переясловская-Челбасская произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов и провода ф. "С".	Поверхностное перекрытие провода и гирлянды изоляторов (тип ПС-6Б) на опоре №184 ф. "С" из-за загрязнения изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц.	На ВЛ 110 кВ Переясловская -Челбасская произвести замену изоляторов на опоре №184 ф. "С". На ВЛ 110 кВ Переясловская -Челбасская произвести верховой осмотр опор, имеющих стойкое загрязнение №182-186, для определения состояния изоляции	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Челбасская- Газоаппарат	537	05.09.2019	05.09.2019	ВЛ 110 кВ Челбасская-Газоаппарат проходит по с/х угодьям. Вследствие запыления изоляторов, в утренние часы, в период образования "утренней росы", в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов, произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов ПС-70 (с разрушением 3-х из 8) и провода ф. "С".	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №111 ф. "С" (с разрушением 3-х изоляторов из 8) и провода.	На ВЛ 110 кВ Челбасская-Газоаппарат произвести замену изоляторов на опоре №111. На ВЛ 110 кВ Челбасская-Газоаппарат произвести верховой осмотр на участке опор №109-113 для определения состояния изоляции.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Челбасская	538	13.09.2019	13.09.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (42 года), атмосферных воздействий (перепады температур), в верхней части маслоказательного стекла СМВ -110 кВ 2-3 (тип ВМТ-110), в районе обжатия резинового уплотнения, образовалась микротрещина.	Повреждение маслоказательного стекла СМВ -110 кВ 2-3 (тип ВМТ-110).	Выполнить осмотр всех масляных выключателей типа ВМТ-110 на предмет наличия капельных течей, соответствия уровня давления.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Калининская- Роговская с отпайкой на ПС Гречаная Балка	539	22.09.2019	22.09.2019	Вследствие грозового перенапряжения, на ВЛ 110 кВ Калининская - Роговская с отпайкой на ПС Гречаная-Балка, при ударе молнии в опору №183, произошло перекрытие гирлянды изоляторов ф. "В" с их разрушением.	Расщепление и разрушение гирлянды изоляторов, опускание провода с его приближением на недопустимое расстояние к телу опоры.	На ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС Гречаная Балка произвести измерение сопротивления контура заземления опор №181-185. На ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС Гречаная Балка произвести верховой осмотр мест крепления грозотроса (ГЗТ) к опорам №181-185.	22.09.2019	22.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС Гречаная Балка	540	23.09.2019	23.09.2019	ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС Гречаная Балка проходит по с/х угодьям. При проведении с/х работ произошло стойкое загрязнение изоляции гирлянд изоляторов.	Стойкое загрязнение изоляции гирлянд изоляторов на опорах №175, 176, 181.	Провести осмотр ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС Гречаная Балка в пролетах опор №170-190 с целью определения загрязненных изоляторов. По результатам осмотра ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС Гречаная Балка разработать мероприятия по замене загрязненных изоляторов.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская	541	25.09.2019	25.09.2019	При выполнении с/х работ на ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская произошел наезд на опору сельскохозяйственной техники (трактор), принадлежащей ООО АФ "Хуторок".	Разрушение опоры № 329, повреждение изоляторов, траверсы.	Провести разъяснительную работу в СМИ о необходимости соблюдения правил охраны электрических сетей, размещенных на земельных участках и утвержденных ПП РФ №160 от 24.02.2009 Об утверждении «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», а также о несении ответственности за порчу имущества в соответствии с уголовным и административным законодательством РФ.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Челбасская	542	09.10.2019	09.10.2019	В результате разрегулировки привода выключателя, произошёл перекос сердечника катушки отключения с заклиниванием его в выдвинутом до упора положении.	Пробой изоляции, межвитковое замыкание и обрыв обмоточного провода катушки отключения.	Провести внеплановый осмотр приводов выключателей МКП-110 на подстанциях филиала для выявления дефектов в приводе	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110/10/10 кВ АПК	543	10.10.2019	10.10.2019	Замыкание междуполосного промежутка МВ-10 АПК-2 проникнувшим в ячейку выключателя грызуном. Сбой программного обеспечения устройства, из-за перенапряжения при аварийном отключении МВ-10 АПК-2.	Снижение качества изоляции междуполосных промежутков выключателя.	Исключить возможность проникновения животных и птиц в ЗРУ-10 ПС-110 АПК. Провести внеплановую проверку РЗА ВВ-10 АПК-8 Провести осмотр ЗРУ-10 на ПС 110 АПК для выявления путей проникновения грызунов внутрь	10.10.2019	10.10.2019
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС Гречаная Балка	544	19.10.2019	19.10.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (34 года), загрязнения изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц, в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов на ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов с разрушением одного изолятора.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №201 ф. "С" из-за загрязнения изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц.	На ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС Гречаная Балка произвести замену изоляторов на опоре №201 ф. "С". На ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС Гречаная Балка произвести верховой осмотр опор №200-202 для определения состояния изоляции	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110/35/27,5/10 кВ Калининская	548	01.11.2019	01.11.2019	Сбой программного обеспечения НЗТ "тип Пума". Из-за сбоя программного обеспечения НЗТ "тип Пума" произошло отключение Т-2 .	Некорректная работа измерительных органов тока НЗТ (тип Пума).	Направить письмо в адрес завода- изготовителя НПП "АСАТ" (Республика Беларусь) о направлении технического специалиста завода для проверки защиты ближнего резервирования НЗТ "Пума" силового трансформатора Т-2 на ПС 110 кВ Калининская. При успешном устранении некорректной работы измерительных органов тока защиты ближнего резервирования силового трансформатора Т-2 (тип Пума) ввести защиту в работу.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая- Новоджерелиевска я	549	02.11.2019	02.11.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (45 лет), заплытия изоляторов пылевыми уносами при проведении полевых работ, в утренние часы, в период образования "утренней росы", в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов, произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов ПС-6Б (без их разрушения), провода и траверсы ф. "С".	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №141 ф. "С" ВЛ 110 кВ Брюховецкая- Новоджерелиевская без их разрушения.	На ВЛ 110 кВ Брюховецкая- Новоджерелиевская произвести замену изоляторов на опоре № 141 ф. "В". На ВЛ 110 кВ Брюховецкая- Новоджерелиевская произвести верховой осмотр опор №139-143 для определения состояния изоляции.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ПС	110	ВЛ 110 кВ Переясловская - Челбасская ПС 110/35/10 кВ Челбасская	546	01.11.2019	01.11.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации ВЛ- 110 кВ Переясловская-Челбасская (44 года), запыления изоляции в период проведения с/х работ, в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов, произошло кратковременное перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов. Вследствие длительного срока эксплуатации (11 лет) , произошло ухудшения характеристик микроэлектронных элементов статического реле времени АПВ.	Разрушение одного изолятора из семи тип ПС-6Б на опоре №49. Повреждение статического реле времени АПВ (тип РПВ-01)	На ВЛ 110 кВ Переясловская- Челбасская произвести замену изоляторов на опоре № 49 ф. "В". На ВЛ 110 кВ Переясловская- Челбасская произвести верховой осмотр опор № 47-51 для определения состояния изоляции. Составить перечень ВЛ 110 кВТимашевских электрических сетей, где используются реле РПВ-0,1 в схемах ТАПВ со сроком службы более 10 лет. Организовать внеплановую проверку ТАПВ в объеме "О" согласно перечня.	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	35	ПС 35/10 кВ Красногвардеец	547	16.11.2019	16.11.2019	Вследствие перекрытия животным (котом) токоведущих частей на ШР-35 кВ Т-1 в сторону СШ-35 кВ произошло отключение МВ-35 кВ ВЛ Красногвардеец.	Скол опорного изолятора(тип ИОС-35) ф. "В" на ШР-35 кВ Т-1 в сторону СШ- 35 кВ .	Выполнить проверку ограждений ПС, ОПУ, ЗРУ в целях выявления щелей, отверстий, проемов, по которым возможно проникновение животных и птиц, а также целостность остекления на окнах. Произвести заделку, остекление имеющихся отверстий. Выполнить дератизацию территории и помещений ПС 35 кВ и выше. Выполнить проверку ОПУ, ЗРУ, КРУН, технических люков на предмет плотного закрытия дверей на все запирающие устройства.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая - Переясловская	550	05.12.2019	05.12.2019	Вследствие длительного срока эксплуатации (43 года), заплынения изоляторов пылевыми уносами при проведении полевых работ, в утренние часы, в период образования "утренней росы", в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов, произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов ПС-6Б ф. "В" (без их разрушения) и шлейфа.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №5 ф. "В" ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Переясловская без их разрушения.	На ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Переясловская произвести замену изоляторов на опоре №5 ф. "В".	-	-
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Бойко-Понура - Старовеличковская	551	11.12.2019	11.12.2019	ВЛ 35 кВ Бойко-Понура- Старовеличковская проходит по с/х угодьям. Вследствие длительного срока эксплуатации (43 года), заплынения изоляторов пылевыми уносами при проведении полевых работ, в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов, произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов с их повреждением.	Повреждение в гирлянде изоляторов двух фарфоровых изоляторов (тип ПФ-6Б) на опоре № 61 ф. "А".	На ВЛ 35 кВ Бойко-Понура- Старовеличковская произвести внеплановый осмотр на опорах № 51-76 для выявления наличия стойкого загрязнения изоляции. По результатам осмотра разработать мероприятия по замене загрязненных изоляторов на ВЛ 35 кВ Бойко-Понура- Старовеличковская.	11.12.2019	11.12.2019
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Новоджерелиевская	552	13.12.2019	13.12.2019	В результате скрытого поражения древесины (на высоте около 3 метров), произошло падение дерева извне охранной зоны ВЛ на провод в пролете опор № 94-95, что привело к отключению ВЛ 110 кВ Брюховецкая - Новоджерелиевская.	Падение дерева извне охранной зоны ВЛ на провод фазы "А" в пролете опор № 94-95, без его повреждения.	Произвести осмотр ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Новоджерелиевская по всей длине, для определения деревьев угрожающих падением на провода. Разработать мероприятия по вырубке деревьев, угрожающих падением, обнаруженных при осмотре.	13.12.2019	13.12.2019
Тимашевские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Газоаппарат - Кубанская Степь	553	19.12.2019	19.12.2019	ВЛ 35 кВ Газоаппарат - Кубанская Степь проходит по с/х угодьям. Вследствие длительного срока эксплуатации (24 года), заплынения изоляторов пылевыми уносами при проведении полевых работ, в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов, произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов с их повреждением.	Разрушение в гирлянде изоляторов одного стеклянного изолятора (тип ПС-70Е) на опоре № 65 ф. "В".	Произвести верховой осмотр ВЛ 35 кВ Газоаппарат - Кубанская Степь для выявления изоляторов, имеющих разрушение изоляционной юбки или на которых присутствует коронация. По результатам осмотра разработать мероприятия по замене выявленной дефектной изоляции.	19.12.2019	19.12.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ У-11	1	31.01.2019	31.01.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв вязки провода на опоре	Из-за обрыва вязки провода на опоре, произошло падение верхнего провода на нижний.	На ВЛ-10 кВ У-11 произвести усиление вязок в пролете опор №№108-118	31.01.2019	31.01.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП К3-178	708	12.02.2019	12.02.2019	Падение фрагмента водостока на провода перекидки к жилому дому от опоры №21 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП К-3-178.	Техническая причина отсутствует	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-К-3-178 , при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения.	12.02.2019	12.02.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП Э4-92	710	17.02.2019	17.02.2019	В результате воздействия сильных боковых порывов ветра произошел схлест проводов в пролете опор №7-8 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-Э-4-92.	Схлест проводов в пролете опор №7-8 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-Э-4-92.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-Э-4-92, при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения.	17.02.2019	17.02.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от СКТП С1-397	711	18.02.2019	18.02.2019	В результате воздействия сильных боковых порывов ветра произошел схлест проводов в пролете опор №1/10-1/11 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-С-1-397.	Схлест проводов в пролете опор №1/10-1/11 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-С-1-397.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-С-1-397, при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения.	18.02.2019	18.02.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП С1-540	713	18.02.2019	18.02.2019	В результате воздействия сильных боковых порывов ветра произошел схлест проводов ответвления к жилому дому от оп. №4 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП-С-1-540.	Схлест проводов ответвления к жилому дому.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП-С-1-540 , при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения.	18.02.2019	18.02.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП Э4-508	724	28.02.2019	28.02.2019	В результате воздействия сильных боковых порывов ветра произошел схлест проводов	Междуфазное короткое замыкание, схлест проводов	На ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Э4-508 произвести осмотр, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	28.02.2019	28.02.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ЗТП ЗС7-546	730	01.03.2019	01.03.2019	В результате воздействия сильных боковых порывов ветра произошел излом штыря траверсы и схлест проводов.	Междуфазное короткое замыкание, схлест проводов	На ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП ЗС-7-546 произвести осмотр, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	01.03.2019	01.03.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-4 от СКТП С4-13	732	01.03.2019	01.03.2019	В результате воздействия сильных боковых порывов ветра произошел схлест проводов	Междуфазное короткое замыкание, схлест проводов	На ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП С-4-13 произвести осмотр, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	01.03.2019	01.03.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ст-8	507	31.03.2019	31.03.2019	Вследствие длительной эксплуатации произошло расплетение верхнего повива провода	Вследствие расплетения повива провода произошло междуфазное короткое замыкание в пролете опор №№35-36	На ВЛ-10 кВ СТ-8 произвести ремонт провода в пролете опор №№35-36	-	-
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП К3-178	749	26.05.2019	26.05.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел схлест проводов ответвления к вводу.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП К3-178. По результатам осмотра наметить дальнейшие мероприятия, со сроками устранения	26.05.2019	26.05.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП НП7-149	756	22.06.2019	22.06.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел провис проводов ответвления к вводу в жилой дом	С схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом	На ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП НП-7-149 произвести перетяжку ответвления к вводу в жилой дом от опоры №2	22.06.2019	22.06.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП ВЛ	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ У7-306 ВЛ 10 кВ У-7	6	24.06.2019	24.06.2019	В результате грозových перенапряжений произошло повреждение опорный изоляторов и ПК-10 на КТП	В результате разрушения опорных изоляторов произошло отключение ВЛ-10 кВ У-7	Произвести техническое обслуживание КТП У-7-306	24.06.2019	24.06.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БГ-5	9	29.06.2019	29.06.2019	Вследствие длительной эксплуатации произошло расплетение верхнего повива провода	Вследствие расплетения повива провода произошло междуфазное короткое замыкание в пролете опор №№150-151	На ВЛ-10 кВ БГ-5 произвести ремонт провода в пролетах опор №№150-151	29.06.2019	29.06.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БГ-5	11	03.07.2019	03.07.2019	В следствии длительной эксплуатации поврежден изолятор на опоре 5/16 ВЛ-10 кВ БГ-5	В следствии длительной эксплуатации поврежден изолятор на опоре 5/16 ВЛ-10 кВ БГ-5	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ БГ-5, при выявлении нарушения наметить мероприятия со сроками устранения	03.07.2019	03.07.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП БГ3-392	763	21.07.2019	21.07.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло расплетение верхнего повива провода.	Из-за расплетения верхнего повива провода произошло замыкание проводов ВЛ-0,4 кВ	На ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП БГ-3-392 произвести ремонт провода в пролете опор№16-17	21.07.2019	21.07.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БГ-3	14	22.07.2019	22.07.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел нагрев контактных соединений на опоре ВЛ-10 кВ	Нагрев контактных соединений на опоре ВЛ-10 кВ	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ БГ-3, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	22.07.2019	22.07.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ МК1-200	15	22.07.2019	22.07.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло повреждение шлейфа на разъединителе КТП 10/0,4 кВ	В следствии длительной эксплуатации произошло повреждение шлейфа на разъединителе КТП 10/0,4 кВ	При плановых осмотрах КТП-10/0,4 кВ в августе 2019 года по Новопавловскому с/у обратить внимание на состояние шлейфов на Р-10 ТП	22.07.2019	22.07.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ С-1	18	25.07.2019	25.07.2019	Повреждение концевой кабельной муфты на опоре №1 в результате грозových перенапряжений.	В результате повреждения концевой кабельной муфты на опоре №1 произошло межфазное короткое замыкание.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ С-1. По результатам осмотра наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	25.07.2019	25.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ С-2	19	25.07.2019	25.07.2019	В результате грозových перенапряжений на КТП С-2-523 произошло повреждение ВВО-10 кВ фаза «А», «В».	Повреждение ВВО-10 кВ фаза «А», «В» на КТП С-2-523.	Выполнить техническое обслуживание ТП С-2-523.	25.07.2019	25.07.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ЗТП ЗС-7-46	769	10.08.2019	10.08.2019	В результате длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка изолятора на опоре №13а с последующим срывом изолятора и схлестом проводов.	Перегорание плавкой вставки ПН-0,4 кВ в результате схлеста проводов.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ЗТП ЗС-7-46. При выявлении недостатков наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	10.08.2019	10.08.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от СКТП Н5-295	770	11.08.2019	11.08.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел провис провода в пролете опор №16-17 с последующим схлестом и обрывом проводов.	схлест и обрыв проводов	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от СКТП Н-5-295. При выявлении недостатков наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	11.08.2019	11.08.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Э-1	30	27.09.2019	27.09.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел нагрев контактного соединения фазы "А" ЛР-10 кВ №10, установленного на ВЛ-10 кВ Э-1.	Нагрев контактного соединения фазы "А" ЛР-10 кВ №10.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Э-1. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	27.09.2019	27.09.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ СТ6-565	32	28.09.2019	28.09.2019	Гнездо на Р-10 ТП СТ-6-565.	Гнездо на Р-10 ТП СТ-6-565.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ СТ-6, по выявлению наличия посторонних предметов на Р-10 кВ ТП-10/0,4	28.09.2019	28.09.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Э-4	35	29.09.2019	29.09.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения фазы "С" ЛР-27 с последующим нагревом контактного соединения.	Нарушение контактного соединения фазы "С" ЛР-27.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Э-4. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	29.09.2019	29.09.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Э-7	39	30.09.2019	30.09.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения фазы "В" ЛР-№109 с последующим нагревом контактного соединения.	Нагрев контактного соединения фазы "В" на ЛР-№109.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Э-7. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	30.09.2019	30.09.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП ЗС5-138	775	15.10.2019	15.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта на соединительной муфте провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №13.	Нарушение электрического контакта на соединительной муфте провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №13.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП ЗС-5-138, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	15.10.2019	15.10.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП У9-260	784	18.10.2019	18.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел провис провода в пролете опор №№22-23.	Провис провода в пролете опор №№22-23	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП У-9-260, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	18.10.2019	18.10.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП СТ4-382	789	19.10.2019	19.10.2019	В следствии длительно эксплуатации произошло разрушения колпачка изолятора ввода на фронтоне жилого дома с последующим срывом изолятора.	Срыв изолятора ввода на фронтоне жилого дома.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП СТ-4-382, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	19.10.2019	19.10.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от СКТП БГ5-51	791	19.10.2019	19.10.2019	Наброс постороннего предмета на провод ВЛ.	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от СКТП БГ-5-51, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	19.10.2019	19.10.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП У11-238	792	20.10.2019	20.10.2019	В следствии разрушения колпачка произошел срыв изолятора с фронтона домовладения с последующим схлестом проводов ответвления к дому от опоры №7.	Схлест проводов ответвления к дому от опоры №7.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП У-11-238, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	20.10.2019	20.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-4 от СКТП К3-466	794	20.10.2019	20.10.2019	Посторонний предмет на проводах ВЛ	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от СКТП К-3-466, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	20.10.2019	20.10.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от ЗТП БГ1-12	795	21.10.2019	21.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло расплетение проволоки верхнего повива провода фазы "В" в пролете опор №№9-10.	Перекрытие фазных проводов в пролете опор №№9-10.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ЗТП БГ-1-12, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	21.10.2019	21.10.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП БГ3-356	800	23.10.2019	23.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№3/2-3/3.	Замыкание на траверсу опоры в следствии обрыва фазного провода.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП БГ-3-356, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	23.10.2019	23.10.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП Нп-7-204	805	14.11.2019	14.11.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№1/7-1/8 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП НП-7-204 .	Обрыв фазного провода в пролете опор №№1/7-1/8 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП НП-7-204 с последующим замыканием провода на траверсу опоры.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП НП-7-204. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	14.11.2019	14.11.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП С1-18	812	16.11.2019	16.11.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка изолятора на фронтоне домовладения с последующим срывом изолятора и схлестом проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №5 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП С-1-18.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №5 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП С-1-18.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП С-1-18. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	16.11.2019	16.11.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП ЗС5-138	814	16.11.2019	16.11.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв вязки провода фазы "В" на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП ЗС-5-138, с последующим замыканием провода на траверсу опоры.	Замыкание фазного провода на траверсу опоры №2 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП ЗС-5-138.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП ЗС-5-138. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	16.11.2019	16.11.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП БГ3-33	816	16.11.2019	16.11.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв фазного провода в пролете опор №№4-5 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП БГ-3-33, замыкание фазного провода на траверсу опоры.	Обрыв фазного провода в пролете опор №№4-5 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП БГ-3-33, замыкание фазного провода на траверсу опоры.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП БГ-3-33. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	16.11.2019	16.11.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от СКТП СТ1-395	818	16.11.2019	16.11.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №6 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от СКТП СТ-1-395.	Обрыв провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №6 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от СКТП СТ-1-395.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от СКТП СТ-1-395. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	16.11.2019	16.11.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ М-5	47	22.11.2019	22.11.2019	В следствии длительной эксплуатации образовался провис провода в пролете опор №№2/17-2/18 ВЛ-10 кВ М-5.	Провис провода в пролете опор №№2/17-2/18 ВЛ-10 кВ М-5.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ М-5, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	22.11.2019	22.11.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от СКТП К3-466	828	01.12.2019	01.12.2019	В следствии длительной эксплуатации образовался провис проводов в пролетах опор №№11-13 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от СКТП К-3-466.	Провис проводов в пролетах опор №№11-13 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от СКТП К-3-466.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от СКТП К-3-466. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	01.12.2019	01.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ЗТП Н3-287	842	17.12.2019	17.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение зажима провода СИП на опоре №11, провис провода в пролете опор №№10-12.	Разрушение зажима провода СИП на опоре №11, провис провода в пролете опор №№10-12.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ЗТП Н-3-287, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	17.12.2019	17.12.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от СКТП Э4-99	849	19.12.2019	19.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта на прокалывающем зажиме провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1.	Нарушение электрического контакта на прокалывающем зажиме провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от СКТП Э-4-99, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	19.12.2019	19.12.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП Э4-88	853	20.12.2019	20.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка изолятора с последующим срывом изолятора с фронтона домовладения и схлестом проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/2.	схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/2.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП Э-4-88, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	20.12.2019	20.12.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП БГ1-552	862	24.12.2019	24.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло ослабление контактного соединения на опоре ВЛ-0,4 кВ.	Нарушение контактного соединения на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП БГ-1-552, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	24.12.2019	24.12.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-4 от СКТП БГ3-39	867	26.12.2019	26.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло ослабление контактного соединения на опоре ВЛ-0,4 кВ.	Нарушение контактного соединения на опоре №1/1 ВЛ-0,4 кВ.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от КТП БГ-3-39, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	26.12.2019	26.12.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП ТР3-343	864	25.12.2019	25.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка изолятора на опоре №2 с последующим срывом изолятора.	Провис провода в пролете опор №№1-3 в результате срыва изолятора на опоре №2.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП ТР-3-343, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	25.12.2019	25.12.2019
Белоглинский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от СКТП Э4-45	865	26.12.2019	26.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №15.	нарушение электрического контакта провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №15.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от СКТП Э-4-45, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	26.12.2019	26.12.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП ЕК-3-286	706	09.02.2019	09.02.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка под изолятором, что привело к его срыву и схлесту проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/4 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП-ЕК-3-286.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП-ЕК-3-286, при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения.	09.02.2019	09.02.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП ЕК-3-326	712	18.02.2019	18.02.2019	В результате воздействия сильных боковых порывов ветра произошел срыв изолятора с фронтона жилого дома и схлест проводов ответвления к жилому дому от оп. №1-4а ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП-ЕК-3-326.	Схлест проводов ответвления к жилому дому.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП-ЕК-3-326, при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения.	18.02.2019	18.02.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-4 от СКТП О-11-487	714	18.02.2019	18.02.2019	В результате воздействия сильных боковых порывов ветра произошел схлест проводов ответвления к жилому дому от оп. №8 ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от ТП-О-11-487.	Схлест проводов ответвления к жилому дому.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от ТП-О-11-487, при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения.	18.02.2019	18.02.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП К-104-611	715	18.02.2019	18.02.2019	В результате воздействия сильных боковых порывов ветра произошел обрыв вязки проводов на оп. №5 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-К-104-611 с последующим перекрытием фазного провода на траверсу опоры.	Перекрытие фазного провода на траверсу опоры.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-К-104-611, при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения.	18.02.2019	18.02.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП НС-9-23	716	19.02.2019	19.02.2019	В связи с длительной эксплуатацией произошел провис провода ответвления к вводу.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/4А.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-НС-9-23, при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения	19.02.2019	19.02.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЕК-5	503	21.03.2019	21.03.2019	Межфазное перекрытие птиц на Р-10 ТП ЕК-5-266	Междофазное перекрытие птиц на Рктп-10	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ЕК-5, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	-	-
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП К-103-330	743	29.04.2019	29.04.2019	Срыв изолятора и схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №3.	Схлест фазного и нулевого проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №3.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП К-103-330, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения.	29.04.2019	29.04.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП РП-1-5-456	746	18.05.2019	18.05.2019	Падение ветки дерева на провода ВЛ в пролете опор №7-8.	Схлест фазных проводов в результате падения ветки дерева.	На ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП РП-1-5-456 произвести осмотр, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	18.05.2019	18.05.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К-101	511	15.06.2019	15.06.2019	Межфазное перекрытие птиц на опоре №5/6	Междофазное перекрытие птиц на опоре №5/6	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ К-101, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	-	-
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К-105	512	15.06.2019	15.06.2019	Вследствие длительной эксплуатации произошло расплетение верхнего повива провода	Вследствие расплетения повива провода произошло междофазное короткое замыкание	На ВЛ-10 кВ К-105 произвести ремонт провода в пролете опор №№39-40	-	-
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КГ-7	520	24.07.2019	24.07.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел провис провода в пролете опор №24-25.	Провис провода в пролете опор №24-25.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ КГ-7, при выявлении нарушений наметить мероприятия, со сроками устранения.	-	-
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ С-1	20	25.07.2019	25.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло разрушение изолятора фазы "В" на опоре №29 ВЛ-10 кВ С-1.	Замыкание фазного провода на траверсу опоры №29 ВЛ-10 кВ С-1.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ С-1. При выявлении дефектов наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	25.07.2019	25.07.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КГ-5	21	26.07.2019	26.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка с последующим срывом изолятора на опоре №7/125.	Срыва изолятора на опоре №7/125.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ С-1. При выявлении дефектов наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	26.07.2019	26.07.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЕК-1	22	27.07.2019	27.07.2019	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв вязки провода фазы "С" на опоре №7/38 с последующим касанием провода траверсы опоры.	Замыкание фазного провода на траверсу опоры.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ ЕК-1. При выявлении дефектов наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	27.07.2019	27.07.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ РП 1-3	23	28.07.2019	28.07.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв шлейфа фазы "С" ЛР-197 на опоре №1/1.	Обрыв шлейфа фазы "С" ЛР-197 на опоре №1/1.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ РП-1-3. При выявлении дефектов наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	28.07.2019	28.07.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ С-5	27	31.08.2019	31.08.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение изолятора фазы "С" на опоре №307.	Замыкание фазного провода на траверсу опоры №307	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ С-5. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	31.08.2019	31.08.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ РП 1-5	28	31.08.2019	31.08.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение изолятора на опоре №3/31.	Разрушение изолятора на опоре №3/31.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ РП-1-5. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	31.08.2019	31.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЕК-1	29	27.09.2019	27.09.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение изолятора на опоре №56.	Разрушение изолятора на опоре №56.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ ЕК-1. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	27.09.2019	27.09.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КГ-3	31	27.09.2019	27.09.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта соединений шлейфа Р-10 КТП КГ-3-96.	Нагрев электрического контакта.	Выполнить тепловизионный контроль Р-10 кВ ТП по ВЛ-10 КГ-3	27.09.2019	27.09.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-1	33	28.09.2019	28.09.2019	Посторонний предмет на Р-10 кВ КТП НС-1-67	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ НС-1, по выявлению наличия посторонних предметов на Р-10 кВ ТП-10/0,4	28.09.2019	28.09.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КГ-1	34	29.09.2019	29.09.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение изолятора на опоре №10 ВЛ-10 кВ КГ-1.	Разрушение изолятора на опоре №10 ВЛ-10 кВ КГ-1.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ КГ-1, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	29.09.2019	29.09.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ К-104-246	778	16.10.2019	16.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта фазы "А" АВ-0,4 кВ.	Нарушение электрического контакта фазы "А" АВ-0,4 кВ.	Выполнить техническое обслуживание КТП К-104-246.	16.10.2019	16.10.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП ЕК-9-284	781	17.10.2019	17.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода отвлечения к вводу в жилой дом от опоры №2/11.	Нарушение контактного соединения провода отвлечения к вводу в жилой дом от опоры №2/11.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП ЕК-9-248, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	17.10.2019	17.10.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ К-102-202	783	18.10.2019	18.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта на выводах АВ-0,4 кВ Ф-1 КТП К-102-202.	Нарушение электрического контакта на выводах АВ-0,4 кВ Ф-1 КТП К-102-202, нагрев контактных соединений.	Выполнить техническое обслуживание КТП К-102-202.	18.10.2019	18.10.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП КГ-3-100	786	18.10.2019	18.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка с последующим срывом изолятора ввода с фронтона жилого дома.	Схлест проводов отвлечения к вводу в жилой дом от опоры №1/14.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП КГ-3-100, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	18.10.2019	18.10.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП ЕК-1-223	787	19.10.2019	19.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта на вводе в жилой дом от опоры №9а ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП ЕК-1-223.	Нарушение электрического контакта на вводе в жилой дом от опоры №9а.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП ЕК-1-223, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	19.10.2019	19.10.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ ЕК-9-201	793	20.10.2019	20.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактных соединений на выводах АВ-0,4 кВ Ф-1.	Нагрев контактных соединений в следствии нарушения электрического контакта.	Выполнить техническое обслуживание КТП ЕК-9-201.	20.10.2019	20.10.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП ЕК-9-273	797	21.10.2019	21.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта провода отвлечения к вводу в жилой дом от опоры №7.	Нарушение электрического контакта провода отвлечения к вводу в жилой дом от опоры №7.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП ЕК-9-273, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	21.10.2019	21.10.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП О-9-484	799	22.10.2019	22.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка с последующим срывом изолятора с фронтона дома, запитанного от опоры №11.	Срыв изолятора с фронтона дома, запитанного от опоры №11.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП О-9-484, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	22.10.2019	22.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП О-11-434	806	14.11.2019	14.11.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта фазного провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №21.	Нарушение электрического контакта фазного провода ответвления к вводу в жилой дом.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП О-11-434. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	14.11.2019	14.11.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП КГ-5-51	808	15.11.2019	15.11.2019	В следствии сильного бокового порыва ветра произошел схлест проводов в пролете опор №№3/2-3/3 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП КГ-5-51.	Схлест проводов в пролете опор №№3/2-3/3 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП КГ-5-51.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП КГ-5-51. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	15.11.2019	15.11.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП Ш-5-347	813	16.11.2019	16.11.2019	В следствии воздействия сильного бокового порыва ветра произошел обрыв с последующим замыканием на траверсу опоры фазного провода в пролете опор №№26-27 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Ш-5-347.	Обрыв с последующим замыканием на траверсу опоры фазного провода в пролете опор №№26-27 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Ш-5-347.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Ш-5-347.	16.11.2019	16.11.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ ЕК-3-220	815	16.11.2019	16.11.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения фазы "В" на главном рубильнике 0,4 кВ КТП ЕК-3-220, нагрев контактных соединений.	Нарушение контактного соединения фазы "В" на главном рубильнике 0,4 кВ КТП ЕК-3-220.	Выполнить техническое обслуживание КТП ЕК-3-220.	16.11.2019	16.11.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ ЕК-1-269	819	17.11.2019	17.11.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения фазы "С" на главном рубильнике 0,4 кВ КТП ЕК-1-296 с последующим нагревом.	Нарушение контактного соединения фазы "С" на главном рубильнике 0,4 кВ КТП ЕК-1-296 с последующим нагревом.	Выполнить техническое обслуживание КТП ЕК-1-296.	17.11.2019	17.11.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП ЕК-3-213	820	17.11.2019	18.11.2019	В следствии воздействия сильного бокового порыва ветра произошел обрыв провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №3/4 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП ЕК-3-213.	Обрыв провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №3/4 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП ЕК-3-213.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП ЕК-3-213. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	17.11.2019	18.11.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ О-3	44	19.11.2019	19.11.2019	Нависание веток над проводами ВЛ на недопустимом расстоянии в пролете опор №№104-110.	Нарушение изоляционного промежутка между проводом и веткой дерева.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ О-3. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	19.11.2019	19.11.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП Ш-3-332	822	21.11.2019	21.11.2019	В следствии сильного бокового порыва ветра произошел схлест фазных проводов в пролете опор №№7-8 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ш-3-332.	Схлест фазных проводов в пролете опор №№7-8 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ш-3-332.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ш-3-332. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	21.11.2019	21.11.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	СКТП 10/0,4 кВ РП1-3-460	827	30.11.2019	30.11.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта фазы "С" на выводе главного рубильника 0,4 кВ СКТП РП1-3-460.	Нарушение электрического контакта фазы "С" на выводе главного рубильника 0,4 кВ	Выполнить техническое обслуживание СКТП РП1-3-460.	30.11.2019	30.11.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ НС-5-103	843	17.12.2019	17.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения главного рубильника 0,4 кВ.	Нарушение контактного соединения главного рубильника 0,4 кВ.	Выполнить техническое обслуживание КТП НС-5-103.	17.12.2019	17.12.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП ПШ-7-354	845	18.12.2019	18.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка изолятора, с последующим срывом изолятора и замыканием фазного провода на траверсу опоры №1/7.	Замыкание фазного провода на траверсу опоры №1/7.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП ПШ-7-354, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	18.12.2019	18.12.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ ЕК-3-607	847	19.12.2019	19.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта на зажиме фазы "А" главного рубильника 0,4 кВ.	Нарушение электрического контакта на зажиме фазы "А" главного рубильника 0,4 кВ.	Выполнить техническое обслуживание КТП ЕК-3-607.	19.12.2019	19.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП ЕК-9-268	851	19.12.2019	19.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №5.	Нарушение электрического контакта провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №5.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП ЕК-9-268, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	19.12.2019	19.12.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	ЗТП 10/0,4 кВ РП-1-3-462	855	21.12.2019	21.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта на зажиме АВ-0,4 кВ установленного в щите учета	Нарушение электрического контакта на зажиме АВ-0,4 кВ установленного в щите учета.	Произвести техническое обслуживание ЗТП РП-1-3-462.	21.12.2019	21.12.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ ЕК-1-294	860	23.12.2019	23.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта на зажиме фазы АВ-0,4 кВ Ф-1.	Нарушение электрического контакта на зажиме АВ-0,4 кВ Ф-1	Произвести тепловизионный контроль КТП О-3-432	23.12.2019	23.12.2019
Крыловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП РП-1-1-477	861	23.12.2019	23.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка изолятора с последующим срывом изолятора с фронтона домовладения и схлестом проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №29	схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №29.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП РП-1-1-477, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	23.12.2019	23.12.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ 3-9-642	701	05.01.2019	05.01.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел нагрев и выгорание контактного соединения.	В результате нагрева контактного соединения , произошло отключение АВ-0,4 кВ действием тепловой защиты.	Произвести техническое обслуживание КТП 3-9-642	05.01.2019	05.01.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП-И-5-247	702	05.01.2019	05.01.2019	В следствии длительной эксплуатации, произошел излом анкерного зажима РА 1500 на оп №1.	излом анкерного зажима РА 1500 на оп №1	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП И-5-247, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения.	05.01.2019	05.01.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП-Ц-5-83	717	20.02.2019	20.02.2019	В связи с длительной эксплуатацией произошло повреждение провода ответвления к вводу	Повреждение ответвления к вводу в жилой дом	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-НС-9-23, при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения	20.02.2019	20.02.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП-С-7-511	721	28.02.2019	28.02.2019	Вследствие длительной эксплуатацией произошел обрыв вязки провода.	Обрыв вязки провода, с хлест проводов	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-С-7-511, при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения	28.02.2019	28.02.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП-ГБ-1-803	729	01.03.2019	01.03.2019	В результате воздействия сильных боковых порывов ветра произошел схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом.	Междуфазное короткое замыкание, схлест проводов	На ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП ГБ-1-803 произвести осмотр, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	01.03.2019	01.03.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП-3-2-649	731	01.03.2019	01.03.2019	В результате воздействия сильных боковых порывов ветра произошел схлест проводов	Междуфазное короткое замыкание, схлест проводов	На ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП 3-2-649 произвести осмотр, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	01.03.2019	01.03.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НП-11	505	29.03.2019	29.03.2019	Перекрытие птицей проводов ВЛ	Междуфазное перекрытие птицей проводов ВЛ	Произвести осмотр ВЛ-10кВ НП-11, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	-	-
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НП-1	3	12.04.2019	12.04.2019	В результате длительной эксплуатации произошел скол изолятора.	В результате длительной эксплуатации произошел скол изолятора.	Выполнить осмотр ВЛ-10кВ НП-1 от Р № 29 в пролете опор № 5/1-5/28, 6/1-6/29. При выявлении дефектов наметить мероприятия со сроками устранения.	12.04.2019	12.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Е-3	4	03.05.2019	03.05.2019	Неустановленными лицами похищены провода на ВЛ-10 кВ и трансформатор 100 кВА на КТП 10/04 кВ	Похищены провода на ВЛ-10 кВ Е-3 и трансформатор на КТП 10/0,4 кВ Е-3-355	Произвести претензионно - исковую работу по определению виновников и возмещению ими вреда, причинённое оборудованию, при хищении проводов на ВЛ-10 кВ Е-3 и трансформатора ТМ-100 кВА на КТП Е-3-355	-	-
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Е-3	5	06.05.2019	06.05.2019	Неустановленными лицами похищены провода и повреждены опоры на ВЛ-10 кВ, похищены трансформатор 160 кВА на КТП 10/04 кВ и провода на ВЛ-0,4 кВ	Похищены провода и повреждены опоры на ВЛ-10 кВ Е-3, похищен трансформатор на КТП 10/0,4 кВ Е-3-353, похищены провода на ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Е-3-353.	Произвести претензионно - исковую работу по определению виновников и возмещению ими вреда, причинённое оборудованию, при хищении проводов и повреждению опор на ВЛ-10 кВ Е-3, хищении трансформатора ТМ-160 кВА на КТП Е-3-353 и проводов на ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Е-3-353	-	-
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МТ-9	513	24.06.2019	24.06.2019	В следствии грозových перенапряжений произошло разрушение подвешенного изолятора	поверхностное перекрытие и разрушение подвешенного изолятора на опоре №1/4	На ВЛ-10 кВ МТ-9 произвести замену изолятора на опоре №1/4	-	-
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НП-11	514	27.06.2019	27.06.2019	Порывы ветра до 17 м/с посторонний предмет на проводах ВЛ	Межфазное перекрытие проводов, из-за попадания постороннего предмета.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ НП-11, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	-	-
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГБ-3	519	18.07.2019	18.07.2019	Воздействие птиц на ВЛ-10 кВ	Перекрытие проводов ВЛ-10 кВ птицей	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ГБ-3, при выявлении нарушений наметить мероприятия, со сроками устранения	-	-
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПЛ-3	521	27.07.2019	27.07.2019	Попадание птицы на шлейф спуска проводов от КРУН-10 кВ ПС 35 кВ Плоская до опоры №1 ВЛ-10 кВ ПЛ-3	Перекрытие проводов в результате попадания птицы	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ ПЛ-3. При выявлении дефектов наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	-	-
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НП-11	522	31.07.2019	31.07.2019	Воздействие птицы на ВЛ-10 кВ.	Перекрытие фазных проводов.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ НП-11. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	-	-
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КЛ-3	526	28.09.2019	28.09.2019	В результате грозových перенапряжений на ВЛ-10 кВ КЛ-3 произошло повреждение подвешенного изолятора на опоре №7/12.	Перекрытие фазного провода на опоре №7/12.	Выполнить замену подвешенных изоляторов на опоре №7/12 ВЛ-10 кВ КЛ-3.	-	-
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ М-1	527	29.09.2019	29.09.2019	В следствии падения ветки произошел схлест проводов в пролете опор №№48-49 ВЛ-10 кВ М-1.	схлест проводов в пролете опор №№48-49	Выполнить обрезку веток в пролетах опор №№47-50 ВЛ-10 кВ М-1.	-	-
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ С-7	38	30.09.2019	30.09.2019	Нависание веток над проводами ВЛ на недопустимом расстоянии в пролете опор №№23-25.	Нарушение изоляционного промежутка между проводом и веткой дерева	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ С-7, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	30.09.2019	30.09.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НП-6	37	29.09.2019	29.09.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло повреждение подвешенного изолятора на опоре №4/36 ВЛ-10 кВ НП-6.	повреждение подвешенного изолятора на опоре №4/36	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ НП-6, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	29.09.2019	29.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП-Нп-1-6	774	14.10.2019	14.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение крепления анкерного зажима провода СИП на опорах №№16,17.	Разрушение крепления анкерного зажима провода СИП на опорах №№16,17.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Нп-1-6, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	14.10.2019	14.10.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Е-1	529	15.10.2019	15.10.2019	Воздействие птиц на ВЛ-10 кВ.	Перекрытие фазных проводов на опоре №9 птицей.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Е-1. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	-	-
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ НИ-5-716	777	16.10.2019	16.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта выводов АВ-0,4 кВ.	Нарушение электрического контакта выводов АВ-0,4 кВ.	Выполнить техническое обслуживание КТП НИ-5-716.	16.10.2019	16.10.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Нп-3-170	41	16.10.2019	16.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта на шпильке 0,4 кВ силового трансформатора.	Нарушение электрического контакта на шпильке 0,4 кВ силового трансформатора.	Выполнить техническое обслуживание КТП Нп-3-170.	16.10.2019	16.10.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ НИ-3-708	42	17.10.2019	17.10.2019	В следствии попадания птицы произошло перекрытие на выводах 10 кВ силового трансформатора с последующим перегоранием ПК-10.	Перекрытие на выводах 10 кВ силового трансформатора птицей.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ НИ-3, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	17.10.2019	17.10.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП-КЛ-3-316	788	19.10.2019	19.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №5.	Нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №5.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП КЛ-3-316, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	19.10.2019	19.10.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от СКТП-Нп-1-7	790	19.10.2019	19.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта на вводе жилого дома.	Нарушение электрического контакта на вводе жилого дома.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от СКТП Нп-1-7, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	19.10.2019	19.10.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП-Л-5-165	802	13.11.2019	13.11.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта ответвления к вводу в жилой дом от опоры №7в ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Л-5-165.	Нарушение электрического контакта ответвления к вводу в жилой дом от опоры №7в ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Л-5-165.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Л-5-165, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	13.11.2019	13.11.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП-Нп-11-171	804	14.11.2019	14.11.2019	В следствии воздействия сильного бокового порыва ветра произошло нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №7 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Нп-11-171.	Нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №7 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Нп-11-171.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Нп-11-171. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	14.11.2019	14.11.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от СКТП-Ц-5-43	809	15.11.2019	15.11.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от СКТП Ц-5-43.	Нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от СКТП Ц-5-43.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от СКТП Ц-5-43. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	15.11.2019	15.11.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Нп-3-132	810	15.11.2019	15.11.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения на выводе АВ-0,4 кВ Ф-2 КТП Нп-3-132.	Нарушение контактного соединения на выводе АВ-0,4 кВ Ф-2 КТП Нп-3-132.	Выполнить техническое обслуживание КТП Нп-3-132.	15.11.2019	15.11.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Нп-1	48	24.11.2019	24.11.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта на болтовом соединении подвижного ножа фазы "В" на Р-10 кВ КТП Нп-1-163.	Нарушение электрического контакта на болтовом соединении подвижного ножа фазы "В" на Р-10 кВ КТП Нп-1-163.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Нп-1, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	24.11.2019	24.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП-М-5-542	838	17.12.2019	17.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/4.	Нарушение электрического контакта провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/4.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП М-5-542, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	17.12.2019	17.12.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП-Ц-1-119	840	17.12.2019	17.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/4.	Нарушение контактного соединения провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/4.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП Ц-1-119, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	17.12.2019	17.12.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП-Ц-5-157	841	17.12.2019	17.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1.	Нарушение электрического контакта провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 КТП Ц-5-157, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	17.12.2019	17.12.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП-НП-6-69	844	18.12.2019	18.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв несущего троса, провис провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №10.	Провис провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №10.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП НП-6-69, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	18.12.2019	18.12.2019
Новопокровский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ НП-3-46	850	19.12.2019	19.12.2019	В следствии воздействия сильных боковых порывов ветра произошло нарушение контактного соединения проводов ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП НП-3-46 на траверсе КТП.	Нарушение контактного соединения проводов ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП НП-3-46 на траверсе КТП.	Выполнить техническое обслуживание КТП НП-3-46.	19.12.2019	19.12.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ П-3-109	704	07.02.2019	07.02.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел нагрев и выгорание контактного соединения.	В результате нагрева контактного соединения , произошло отключение АВ-0,4 кВ действием тепловой защиты.	Произвести техническое обслуживание КТП П-3-109.	07.02.2019	07.02.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП-Л-7-1061	705	08.02.2019	08.02.2019	Падение ветки дерева на провода в пролете опор №4-4А ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Л-7-1061.	Схлест проводов в пролете опор №4-4А ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Л-7-1061.	Произвести обрезку веток деревьев в пролетах опор №4-6, №4-4А ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Л-7-1061.	08.02.2019	08.02.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Т5-320	707	12.02.2019	12.02.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел нагрев и выгорание контактного соединения.	В результате нагрева контактного соединения , произошло отключение АВ-0,4 кВ действием тепловой защиты.	Произвести техническое обслуживание КТП Т-5-320.	12.02.2019	12.02.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП Т-1-136	709	17.02.2019	17.02.2019	В результате воздействия сильных боковых порывов ветра произошел срыв изолятора с фронтона жилого дома и схлест проводов ответвления к жилому дому от оп. №5 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-Т-1-136.	Схлест проводов ответвления к жилому дому от оп. №5 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-Т-1-136.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-Т-1-136 , при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения.	17.02.2019	17.02.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП-А-5-156	718	21.02.2019	21.02.2019	В связи с длительной эксплуатацией произошел схлест проводов ответвления к вводу.	Схлест проводов ответвления к вводу.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП-А-5-156, при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения.	21.02.2019	21.02.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЛ-3	502	28.02.2019	28.02.2019	Вследствие длительной эксплуатации произошло расплетение верхнего повива провода	Вследствие расплетения повива провода произошло междуфазное короткое замыкание в пролете опор №№18-19	На ВЛ-10 кВ СЛ-3 произвести ремонт провода в пролете опор №№18-19	-	-
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ЗТП-Т-5-268	728	01.03.2019	01.03.2019	В результате воздействия сильных боковых порывов ветра произошел схлест проводов	Междуфазное короткое замыкание, схлест проводов	На ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Т-5-268 произвести осмотр, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	01.03.2019	01.03.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП Т-1-14	733	01.03.2019	01.03.2019	В результате воздействия сильных боковых порывов ветра произошел схлест проводов	Междуфазное короткое замыкание, схлест проводов	Произвести техническое обслуживание КТП Т-1-14	01.03.2019	01.03.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП-Т-3-252	734	14.03.2019	14.03.2019	В связи с длительной эксплуатацией произошел схлест проводов ответвления к вводу.	Схлест проводов ответвления к вводу	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП-Т-3-252, при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения	14.03.2019	14.03.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Т9-322	735	15.03.2019	15.03.2019	Вследствии длительной эксплуатации произошел нагрев и выгорание контактного соединения	В результате нагрева контактного соединения, произошло отключение АВ-0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести техническое обслуживание КТП Т9-322	15.03.2019	15.03.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Т-7	504	22.03.2019	22.03.2019	Вследствие длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка под изолятором и обрыв вязки провода.	Кратковременный схлест проводов в пролете опор №№141-142	На ВЛ-10 кВ Т-7 произвести усиление вязок на опорах №№140,141,142	-	-
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП П-3-9	736	03.04.2019	03.04.2019	В связи с длительной эксплуатацией произошел схлест проводов в пролете опор 9-10	Схлест проводов в пролете опор 9-10	На ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП П-3-109 произвести перетяжку провода в пролете опор 9-10	03.04.2019	03.04.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ НП-8-1029	737	09.04.2019	09.04.2019	Вследствии длительной эксплуатации произошел нагрев и выгорание контактного соединения	В результате нагрева контактного соединения, произошло отключение АВ-0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести техническое обслуживание КТП НП8-1029	09.04.2019	09.04.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП-В-7-619	738	12.04.2019	12.04.2019	В связи с длительной эксплуатацией произошел схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом	На ВЛ-0,4 кВ от КТП В-7-619 произвести замену ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/6	12.04.2019	12.04.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП-А-5-160	739	12.04.2019	12.04.2019	В связи с длительной эксплуатацией произошел провис и схлест проводов в пролете опор 6-7	Провис и схлест проводов в пролете опор ВЛ-0,4 кВ	На ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП А-5-160 произвести перетяжку провода в пролете опор №№6-7	12.04.2019	12.04.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП-3-5-918	741	22.04.2019	22.04.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка под изолятором на приемной траверсе КТП	Схлест проводов от приемной траверсы ТП до опоры №1.	Произвести техническое обслуживание КТП 3-5-918	22.04.2019	22.04.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП-Т-7-35	742	26.04.2019	27.04.2019	В связи с длительной эксплуатацией произошел схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Т-7-35, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	26.04.2019	27.04.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП П-3-109	744	13.05.2019	13.05.2019	Срыва изолятора на фасаде домовладения оп. №3А ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП П-3-109 .	Схлест проводов ответвления к жилому дому от оп. №3А.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП П-3-109. По результатам осмотра наметить дальнейшие мероприятия, со сроками устранения.	13.05.2019	13.05.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Т-1-19	745	16.05.2019	16.05.2019	Вследствии длительной эксплуатации произошел нагрев и выгорание контактного соединения.	В результате нагрева контактного соединения, произошло отключение АВ-0,4 кВ действием тепловой защиты.	Провести техническое обслуживание КТП Т-1-19 .	16.05.2019	16.05.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ П-3-101	747	18.05.2019	18.05.2019	Вследствии длительной эксплуатации произошел нагрев и выгорание контактного соединения.	В результате нагрева контактного соединения, произошло отключение АВ-0,4 кВ действием тепловой защиты.	Выполнить техническое обслуживание КТП П-3-101.	18.05.2019	18.05.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП- К-3-99	748	19.05.2019	19.05.2019	В следствии длительной эксплуатации вышел из строя зажим ответвления к жилому дому от опоры №1.	Нарушение электрического контакта ответвления к жилому дому от опоры №1	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП К-3-99. По результатам осмотра наметить дальнейшие мероприятия.	19.05.2019	19.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-4 от СКТП Т-3-12	750	26.05.2019	26.05.2019	В связи с длительной эксплуатацией произошел провис проводов	Схлест проводов в пролете опор	На ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от СКТП Т-3-12 произвести перетяжку провода в пролете опор №№2/6-2/7	26.05.2019	26.05.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ П-3-101	752	12.06.2019	12.06.2019	Вследствии длительной эксплуатации произошел нагрев и выгорание контактного соединения.	В результате нагрева контактного соединения, произошло отключение АВ-0,4 кВ действием тепловой защиты.	Выполнить техническое обслуживание КТП П-3-101. Выполнить перераспределение нагрузки потребителей ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП П-3-101.	12.06.2019	12.06.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП -Т-1-343	753	14.06.2019	14.06.2019	Несвоевременное выявление увеличения нагрузки, подключенной к АВ-0, 4кВ Ф-2	Превышение токов нагрузки к номинальному току АВ-0,4 кВ	На КТП Т-1-343 произвести замену АВ-0,4 кВ Ф-2	14.06.2019	14.06.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Т3-6	754	21.06.2019	21.06.2019	Вследствии длительной эксплуатации произошел нагрев и выгорание контактного соединения	В результате нагрева контактного соединения, произошло отключение АВ-0,4 кВ действием тепловой защиты	Выполнить техническое обслуживание КТП Т-3-6	21.06.2019	21.06.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП-П-3-124	755	22.06.2019	22.06.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв провода ответвления к вводу в жилой дом	Обрыв провода и схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП П-3-124. По результатам осмотра наметить дальнейшие мероприятия	22.06.2019	22.06.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Т-1-134	757	23.06.2019	23.06.2019	Вследствии длительной эксплуатации произошел нагрев и выгорание контактного соединения	В результате нагрева контактного соединения, произошло отключение АВ-0,4 кВ действием тепловой защиты	Выполнить техническое обслуживание КТП Т-1-134	23.06.2019	23.06.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К-1	8	29.06.2019	29.06.2019	Вследствие длительной эксплуатации произошло расплетение верхнего повива провода	Вследствие расплетения повива провода произошло междуфазное короткое замыкание в пролете опор №№17-18	На ВЛ-10 кВ К-1 произвести ремонт провода в пролетах опор №№17-18	29.06.2019	29.06.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЛ-11	10	01.07.2019	01.07.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел нагрев на Р-10 кВ КТП 10/0,4 кВ	Вследствии длительной эксплуатации произошел нагрев контактного соединения	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ СЛ-11, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	01.07.2019	01.07.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Т5-42	759	02.07.2019	02.07.2019	Превышения нагрузок	Из-за превышения нагрузок нагрев контактных соединений	Произвести техническое обслуживание КТП Т-5-42	02.07.2019	02.07.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф - 4 от КТП-НЛ-13-866	760	04.07.2019	04.07.2019	Не известными лицами выполнен наброс на ВЛ-0,4 кВ	Техническая причина отсутствует	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от КТП НЛ-1-866, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	04.07.2019	04.07.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Т-5	516	09.07.2019	09.07.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение РВО - 10 кВ фазы "С" КТП Т-5-84.	В результате разрушения РВО - 10 кВ фазы "С" произошло перекрытие провода на корпус КТП.	Выполнить техническое обслуживание КТП Т-5-84.	-	-
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ П-3-23	12	10.07.2019	10.07.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло отгорание шпильки 0,4 кВ фазы "В" силового трансформатора на КТП П-3-23.	Отгорание шпильки 0,4 кВ фазы "В" силового трансформатора.	Выполнить техническое обслуживание КТП П-3-23.	10.07.2019	10.07.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП К1-73	762	11.07.2019	11.07.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение изоляции вводного кабеля к жилому дому от опоры №13 с последующим замыканием проводов.	Замыкание проводов в следствии нарушения изоляции.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП К-1-73. По результатам осмотра наметить дальнейшие мероприятия.	11.07.2019	11.07.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НП-3	13	12.07.2019	12.07.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение опорного изолятора ввода ЗТП НП-3-1102.	Перекрытие шины 10 кВ на вводе ЗТП НП-3-1102 в результате разрушения опорного изолятора.	Выполнить замену опорного изолятора ИО-10 кВ на вводе ЗТП НП-3-1102.	12.07.2019	12.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К-3	517	13.07.2019	13.07.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение РВО - 10 кВ на КТП К-3-314	Разрушение разрядника на КТП К-3-314	На КТП К-3-314 выполнить техническое обслуживание и произвести замену разрядника РВО-10 кВ	-	-
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ 3-7	518	17.07.2019	17.07.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел излом крюка траверсы	Из-за излом крюка траверсы, произошел схлест проводов	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ 3-7, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения.	-	-
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП П-1-81	764	22.07.2019	22.07.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом.	схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом	На ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП П-1-81 произвести замену ответвления к вводу в жилой дом от опоры №16	22.07.2019	22.07.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП-А-5-160	766	03.08.2019	03.08.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв ввода в жилой дом от опоры №14.	Замыкание фазного и нулевого провода в результате обрыва ввода в жилой дом от опоры №14.	На ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП А-5-160 произвести замену ответвления к вводу в жилой дом от опоры №14	03.08.2019	03.08.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП-Т-1-20	767	04.08.2019	04.08.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел срыв изолятора ввода 0,4 кВ на фронтоне жилого дома от опоры №1/1.	Схлест фазного и нулевого проводов.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП Т-1-20. При выявлении дефектов наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	04.08.2019	04.08.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Т5-214	768	09.08.2019	09.08.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта на АВ-0,4 кВ Ф-3.	нарушение электрического контакта	Выполнить техническое обслуживание КТП Т-5-214	09.08.2019	09.08.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП-Т-7-35	771	18.08.2019	18.08.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел провис провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №17 с последующим схлестом фазного и нулевого проводов.	Схлест фазного и нулевого проводов.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Т-7-35, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	18.08.2019	18.08.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Т-7	523	21.08.2019	21.08.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел пробой проходного изолятора фазы "А" КТП Т-7-32.	Пробой проходного изолятора фазы "А" КТП Т-7-32.	Выполнить техническое обслуживание ТП Т-7-32.	-	-
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Т-1-237	772	27.08.2019	28.08.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта на АВ-0,4 кВ Ф-1.	Нарушение электрического контакта.	Выполнить техническое обслуживание КТП Т-1-237.	27.08.2019	28.08.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ А-5-171	776	15.10.2019	15.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта фазы "В" на АВ-0,4 кВ, с последующим нагревом контактных соединений.	Нарушение электрического контакта АВ-0,4 кВ.	Выполнить техническое обслуживание КТП А-5-171.	15.10.2019	15.10.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП-СЛ-5-937	779	17.10.2019	17.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка изолятора ввода в жилой дом от опоры №3/3, с последующим срывом изолятора и схлестом проводов ввода.	Схлест фазного и нулевого проводов ввода в жилой дом.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП СЛ-5-937, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	17.10.2019	17.10.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП -П-3-77	782	17.10.2019	17.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло расплетение проволоки верхнего повива провода в полете опор №№10-11.	Перкрытие фазных проводов в следствии расплетения проволоки верхнего повива провода.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП П-3-77, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	17.10.2019	17.10.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Т5-219	785	18.10.2019	18.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение контактных соединений АВ-0,4 кВ Ф-2.	Нарушение контактных соединений АВ-0,4 кВ Ф-2.	Выполнить техническое обслуживание КТП Т-5-219.	18.10.2019	18.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Т5-320	796	21.10.2019	21.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта на главном рубильнике 0,4 кВ КТП с последующим нагревом и нарушением изоляции проводов.	Перекрытие проводов на главном рубильнике 0,4 кВ.	Выполнить техническое обслуживание КТП Т-5-320.	21.10.2019	21.10.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-4 от КТП Т-1-4	798	22.10.2019	22.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел срыв изолятора ввода на фронтоне жилого дома.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №8а.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от КТП Т-1-4, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	22.10.2019	22.10.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ ПР-5-1087	801	12.11.2019	12.11.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта вывода 0,4 кВ на шпильке 0,4 кВ силового трансформатора.	Нарушение электрического контакта вывода 0,4 кВ на шпильке 0,4 кВ силового трансформатора.	Выполнить техническое обслуживание КТП ПР-5-1087.	12.11.2019	12.11.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Т3-93	803	13.11.2019	13.11.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта на наконечнике фазы "В" на нижнем контакте АВ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Т-3-93.	нарушение электрического контакта на наконечнике фазы "В" на нижнем контакте АВ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Т-3-93.	Выполнить техническое обслуживание КТП Т-3-93.	13.11.2019	13.11.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ЗТП-П-7-85	807	14.11.2019	15.11.2019	В следствии воздействия сильного бокового порыва ветра произошел срыв изолятора фазного провода на опоре №5/3, схлест фазных проводов в пролете опор №№5/3 - 5/4 на ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ЗТП П-7-85.	Схлест фазных проводов в пролете опор №№5/3 - 5/4 на ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ЗТП П-7-85.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ЗТП П-7-85. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	14.11.2019	15.11.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП П-3-5	811	15.11.2019	15.11.2019	В следствии сильного бокового порыва ветра произошел Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/8 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП П-3-5.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/8 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП П-3-5.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП П-3-5. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	15.11.2019	15.11.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от ЗТП-Т-1-79	817	16.11.2019	16.11.2019	В следствии воздействия сильного бокового порыва ветра произошел схлест проводов в пролете опор №№8-8а ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ЗТП Т-1-79.	Схлест проводов в пролете опор №№8-8а ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ЗТП Т-1-79.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ЗТП Т-1-79. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	16.11.2019	16.11.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПР-3	45	20.11.2019	20.11.2019	В следствии воздействия сильного бокового порыва ветра произошел излом элемента траверсы на опоре №32 ВЛ-10 кВ ПР-3, замыкание проводов фазы "В" и "С".	Излом элемента траверсы на опоре №32 ВЛ-10 кВ ПР-3, схлест проводов фазы "В" и "С".	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ ПР-3. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	20.11.2019	20.11.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП Т-5-320	824	21.11.2019	21.11.2019	В следствии воздействия сильного бокового порыва ветра произошел схлест проводов в пролете опор №№8-9 ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП Т-5-320.	Схлест проводов в пролете опор №№8-9 ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП Т-5-320.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП Т-5-320. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	21.11.2019	21.11.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП -П-3-77	825	21.11.2019	21.11.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка изолятора на фронтоне домовладения с последующим срывом изолятора и схлестом проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №2/2 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП П-3-77.	Срыв изолятора и схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №2/2 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП П-3-77.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП П-3-77. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	21.11.2019	21.11.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Т3-6	826	22.11.2019	23.11.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта на выводах фаз "А", "В" АВ-0,4 кВ Ф-1 КТП Т-3-6.	Нарушение электрического контакта на выводах фаз "А", "В" АВ-0,4 кВ Ф-1 КТП Т-3-6.	Выполнить техническое обслуживание КТП Т-3-6.	22.11.2019	23.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ А-3	50	06.12.2019	06.12.2019	Неустановленными лицами похищены провода на ВЛ-10 кВ.	Похищены провода на ВЛ-10 кВ А-3	Произвести претензионно - исковую работу по определению виновников и возмещению ими вреда, причиненное оборудованию, при хищении проводов на ВЛ-10 кВ А-3 На ВЛ-10 кВ А-3 выполнить монтаж <u>провода в пролетах опор №№1/2-1/40</u>	-	-
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП-СЛ-5-978	829	10.12.2019	10.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв вязки провода фазы "В" на опоре №7А.	Схлест фазных проводов в пролете опор №№7-7А.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП СЛ-5-978, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками <u>устранения.</u>	10.12.2019	10.12.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП П-3-9	830	11.12.2019	11.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка изолятора на фронтоне домовладения с последующим срывом изолятора и схлестом проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №15.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП П-3-9, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками <u>устранения.</u>	11.12.2019	11.12.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП Т-5-42	831	13.12.2019	13.12.2019	В следствии воздействия сильного бокового порыва ветра произошел Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №13.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №13.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Т-5-42, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками <u>устранения.</u>	13.12.2019	13.12.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП П-3-11	832	13.12.2019	13.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло расплетение проволоки верхнего повива провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №9.	Перекрытие проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №9.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП П-3-11, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками <u>устранения.</u>	13.12.2019	13.12.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП Т-1-210	833	14.12.2019	14.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел срыв изолятора с вводного устройства на фронтоне жилого дома.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №10.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Т-1-210, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками <u>устранения.</u>	14.12.2019	14.12.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП -П-3-138	835	15.12.2019	15.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка изолятора на опоре №6 с последующим срывом изолятора.	Схлест проводов в пролете опор №№6-7 в результате срыва изолятора на опоре №6.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП П-3-138, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками <u>устранения.</u>	15.12.2019	15.12.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Т5-219	834	14.12.2019	14.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта на выводах АВ-0,4 кВ Ф-1, с последующим нагревом контактных соединений.	Нагрев контактных соединений на выводах АВ-0,4 кВ.	Выполнить техническое обслуживание КТП Т-5-219.	14.12.2019	14.12.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП-Н-5-746	839	17.12.2019	17.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв вязки фазного провода на опоре №1/1 с последующим касанием фазного провода траверсы опоры.	Замыкание фазного провода на траверсу опоры №1/1.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Н-5-746, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками <u>устранения.</u>	17.12.2019	17.12.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ П-3-23	846	18.12.2019	18.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта на зажиме фазы "С" главного рубильника 0,4 кВ.	Нарушение электрического контакта на зажиме фазы "С" главного рубильника 0,4 кВ.	Выполнить техническое обслуживание КТП П-3-23.	18.12.2019	18.12.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП-Т-5-21	848	19.12.2019	19.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел срыв изолятора с фронтона домовладения, схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/3.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/3.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Т-5-21, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками <u>устранения.</u>	19.12.2019	19.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП-А-5-161	852	20.12.2019	20.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка изолятора с последующим срывом изолятора с фронтона домовладения и схлестом проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №7.	схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №7.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП А-5-161, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	20.12.2019	20.12.2019
Павловский РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	СКТП 10/0,4 кВ П-3-121	856	21.12.2019	21.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел нагрев контактного соединения на АВ-0,4 кВ Ф-2	Из-за нагрева контактного соединения произошло отключение АВ-0,4 кВ Ф-2	Произвести тепловизионный контроль КТП П-3-121	21.12.2019	21.12.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ТП-О1-429	703	04.02.2019	04.02.2019	В связи с длительной эксплуатацией произошел провис провода ответвления к вводу.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №6.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП-О1-429 , при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения.	04.02.2019	04.02.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ О-7	501	28.02.2019	28.02.2019	Вследствие длительной эксплуатации произошло расплетение верхнего повива провода	Вследствие расплетения повива провода произошло междуфазное короткое замыкание в пролете опор №№17-18	На ВЛ-10 кВ О-7 произвести ремонт провода в пролете опор №№17-18	-	-
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-О7-419	719	28.02.2019	28.02.2019	В результате воздействия сильных боковых порывов ветра произошел схлест проводов	Междуфазное короткое замыкание	На ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП О7-419 произвести ремонт провода в пролете опор №№8-9	28.02.2019	28.02.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ТП-Е7-524	720	28.02.2019	28.02.2019	В результате воздействия сильных боковых порывов ветра произошел схлест проводов	Схлест проводов короткое замыкание	На ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП-Е7-524 произвести осмотр, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	28.02.2019	28.02.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-Х7-618	722	28.02.2019	28.02.2019	Падение ветки дерева на провода ВЛ	Перекрытие проводов ВЛ, упавшей ветки дерева	На ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Х-7-618 произвести обрезку веток деревьев в пролетах опор №№1/3-1/4.	28.02.2019	28.02.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ ТР5-730	723	28.02.2019	28.02.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел нагрев и выгорание контактного соединения	В результате нагрева контактного соединения , произошло отключение АВ-0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести техническое обслуживание КТП ТР-5-730.	28.02.2019	28.02.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-Ф-9-1064	725	01.03.2019	01.03.2019	В результате воздействия сильных боковых порывов ветра произошел схлест проводов	Междуфазное короткое замыкание, схлест проводов	На ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ф-9-1064 произвести осмотр, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	01.03.2019	01.03.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-А1-85	726	01.03.2019	01.03.2019	В результате воздействия сильных боковых порывов ветра произошел схлест проводов	Междуфазное короткое замыкание, схлест проводов	На ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП А-1-85 произвести осмотр, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	01.03.2019	01.03.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от ТП-П7-36	727	01.03.2019	01.03.2019	В результате воздействия сильных боковых порывов ветра произошел схлест проводов	Междуфазное короткое замыкание, схлест проводов	На ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП П-7-36 произвести осмотр, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	01.03.2019	01.03.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ Ю-7	2	09.03.2019	09.03.2019	Вследствие длительной эксплуатации, произошел нагрев контактов Р-6 кВ ТП	Нагрев контактов Р-6 кВ ТП	Произвести замену Р-6 кВ КТП Ю-7-942	09.03.2019	09.03.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ш-1	506	29.03.2019	29.03.2019	Перекрытие птицей проводов ВЛ	Междуфазное перекрытие птицей проводов ВЛ	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Ш-1, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	-	-
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-А1-86	740	20.04.2019	20.04.2019	В результате воздействия сильных боковых порывов ветра произошел схлест фазных проводов в пролете опор №№ 1/2 - 1/3.	Схлест фазных проводов.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-А1-86. По результатам осмотра наметить дальнейшие мероприятия.	20.04.2019	20.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-Ф-7-201	751	06.06.2019	06.06.2019	В связи с длительной эксплуатацией произошло расплетение провода фазы "А" в пролете опор №№12-13 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП Ф-7-201.	Замыкание проводов фаз "А" и "В" в результате расплетения провода фазы "А".	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП Ф-7-201. По результатам осмотра наметить дальнейшие мероприятия.	06.06.2019	06.06.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТР-1	7	25.06.2019	25.06.2019	В следствии длительной эксплуатации, произошло разрушение разрядника на КТП	Разрушение разрядника на КТП	На КТП ТР-1-772 произвести замеру разрядника фазы А	25.06.2019	25.06.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ТП-Ф-3-4	758	27.06.2019	27.06.2019	Из-за несвоевременного выявления превышения нагрузок отключился АВ-0,4 кВ на КТП	Из-за превышения нагрузок отключился АВ-0,4 кВ Ф-2 на КТП Ф-3-4	На ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Ф-3-4 произвести распределение нагрузок	27.06.2019	27.06.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-1	515	30.06.2019	30.06.2019	Порывы ветра до 17 м/с, посторонний предмет на проводах ВЛ	Межфазное перекрытие проводов, из-за попадания постороннего предмета.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Б-1, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	-	-
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от ТП-П3-37	761	09.07.2019	09.07.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел срыв изолятора ввода на фронтоне жилого дома от опоры №6/5.	Схлест проводов ввода в жилой дом от опоры №6/5.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП П-3-37. По результатам осмотра наметить дальнейшие мероприятия.	09.07.2019	09.07.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-1	16	23.07.2019	23.07.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло расплетение верхнего повива провода фазы "В" на опоре №33 ВЛ-10 кВ Б-1.	Расплетение верхнего повива провода фазы "В" на опоре №33.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Б-1. По результатам осмотра наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	23.07.2019	23.07.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ О-5	17	24.07.2019	24.07.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло расплетение верхнего повива провода фазы "А" на опоре №32 ВЛ-10 кВ О-5.	Расплетение верхнего повива провода фазы "А" на опоре №32.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ О-5. По результатам осмотра наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	24.07.2019	24.07.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Ш3-56	765	24.07.2019	24.07.2019	Превышения нагрузок.	Нагрев контактных соединений из-за превышения нагрузок.	Произвести техническое обслуживание КТП Ш-3-56.	24.07.2019	24.07.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Х-1	24	31.07.2019	31.07.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел нагрев контактных соединений.	Нагрев контактных соединений.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Х-1. При выявлении дефектов наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	31.07.2019	31.07.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ А-5	25	31.07.2019	31.07.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение изолятора фазы "А" на приемной траверсе СКТП А-5-232.	Нарушение электрической изоляции.	Выполнить техническое обслуживание СКТП А-5-232.	31.07.2019	31.07.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ф-5	26	11.08.2019	11.08.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка изолятора фазы "С" на опоре № 1/2 с последующим срывом изолятора и касанием проводом элементов опоры.	Замыкание фазного провода на элементы опоры	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Ф-5. При выявлении недостатков наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	11.08.2019	11.08.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-Ю7-916	773	09.09.2019	09.09.2019	В следствии длительной эксплуатации образовался провис провода в пролете опор №№ 2/3 - 2/4.	Схлест проводов в пролете опор №№ 2/3 - 2/4.	На ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП Ю-7-916 выполнить перетяжку проводов в пролете опор №№ 2/3 - 2/4.	09.09.2019	09.09.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ В-1	36	29.09.2019	29.09.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта провода к неподвижному ношу фазы "А" ЛР-№51.	Нарушение электрического контакта.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ В-1, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	29.09.2019	29.09.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ф-3	528	30.09.2019	30.09.2019	Попадание животного (куница) на траверсу опоры №103 ВЛ-10 кВ Ф-3.	Перекрытие фазных проводов на опоре №103.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Ф-3, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ ШЗ-925	40	15.10.2019	15.10.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение ПНБ-10 фазы "В" на КТП Ш-3-925.	Замыкание фазного провода на корпус КТП.	Выполнить техническое обслуживание КТП Ш-3-925.	15.10.2019	15.10.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ТП-А5-62	780	17.10.2019	17.10.2019	В следствии падения ветки при обрезке деревьев хозяином домовладения произошел схлест проводов ввода от опоры №6.	Схлест фазного и нулевого провода ввода в жилой дом от опоры №6.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП А-5-62, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	17.10.2019	17.10.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-4 от ТП- П5-41	821	21.11.2019	21.11.2019	В следствии воздействия сильного бокового порыва ветра произошел схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №4/5.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №4/5.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от ТП П-5-41. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	21.11.2019	21.11.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-В1-1092	823	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействия сильного бокового порыва ветра произошел схлест проводов в пролете опор №№10-11 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП В-1-1092.	Схлест проводов в пролете опор №№10-11 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП В-1-1092.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП В-1-1092. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	21.11.2019	21.11.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-4	46	21.11.2019	21.11.2019	В следствии воздействия сильного бокового порыва ветра произошел обрыв вязки провода фазы "С" на опоре №41 ВЛ-10 кВ Б-4, касание проводом траверсы опоры.	Обрыв вязки провода фазы "С" на опоре №41 ВЛ-10 кВ Б-4, касание проводом траверсы опоры.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Б-4. При выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	21.11.2019	21.11.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	СКТП 10/0,4 кВ В1-1092	49	28.11.2019	28.11.2019	В следствии попадания животного произошло перекрытие на выводах 10 кВ фаз "В" и "С" силового трансформатора СКТП В-1-1092, перегорание плавких вставок ПК-10 в РУ-10 кВ.	Перекрытие на выводах 10 кВ фаз "В" и "С" силового трансформатора СКТП В-1-1092	Выполнить техническое обслуживание СКТП В-1-1092.	28.11.2019	28.11.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ТП-Ф-7-161	836	16.12.2019	16.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №19.	нарушение электрического контакта провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №19.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Ф-7-161, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	16.12.2019	16.12.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-П5-1008	837	17.12.2019	17.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка изолятора на фронтоне жилого дома с последующим срывом изолятора и схлестом проводов ответвления к вводному устройству.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №15.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП П-5-1008, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	17.12.2019	17.12.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ О3-432	854	21.12.2019	21.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение электрического контакта на зажиме фазы АВ-0,4 кВ Ф-2.	Нарушение электрического контакта на зажиме АВ-0,4 кВ Ф-2	Произвести тепловизионный контроль КТП О-3-432	21.12.2019	21.12.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ТП-Е5-512	857	21.12.2019	21.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка изолятора на фронтоне домовладения с последующим срывом изолятора и схлестом проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №6.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №6.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП Е-5-512, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	21.12.2019	21.12.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-Б3-317	858	21.12.2019	21.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв вязки провода фазы "В" на опоре №6 с последующим схлестом фазных проводов в пролете опор №№5-6.	Схлест фазных проводов в пролете опор №№5-6.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП Б-3-317, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	21.12.2019	21.12.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-Ю7-240	859	23.12.2019	23.12.2019	В следствии длительной эксплуатации образовался дефект контактных соединений электросчетчика на опоре №15.	Дефект контактных соединений электросчетчика на опоре №15.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП Ю-7-240, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения.	23.12.2019	23.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ 33-315	868	28.12.2019	28.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло ослабление электрического контакта на зажиме АВ-0,4 кВ Ф-1.	ослабление электрического контакта на зажиме АВ-0,4 кВ	Произвести техническое обслуживание КТП 3-3-315	28.12.2019	28.12.2019
Тихорецкий РЭС филиала Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ТП-33-314	863	25.12.2019	25.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка изолятора на фронтоне домовладения с последующим срывом изолятора и схлестом проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №3	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №3.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП 3-3-314, при выявлении нарушений наметить дальнейшие мероприятия со сроками устранения	25.12.2019	25.12.2019
Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская – Атамановская с отпайками	508	15.04.2019	15.04.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №215 фаза В.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №215 фаза В	На ВЛ-110 кВ Крыловская-Атамановская произвести замены гирлянды изоляторов на опоре №215.	-	-
Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Светлая - Элеватор	509	23.05.2019	23.05.2019	В результате грозового перенапряжения произошло отключение ВЛ-35 кВ	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №13 фаз А,В,С	На ВЛ-35 кВ Светлая - Элеватор произвести замену гирлянд изоляторов на опоре №13 фаз А,В,С На ВЛ-35 кВ Светлая - Элеватор произвести замер контура заземления опор №№ 12,13,14	-	-
Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Тихорецк - Леушковская тяговая	510	12.06.2019	12.06.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №162 фаза С.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №162 фаза С	На ВЛ-110 кВ Тихорецк-Леушковская тяговая выполнить замену гирлянды изоляторов на опоре №162 фаза С	-	-
Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская – Челбасская с отпайками	524	02.09.2019	02.09.2019	В результате воздействия продуктами жизнедеятельности птиц на опоре №203 фаза В, произошло поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов.	Снижение сопротивления изоляции гирлянды изоляторов на фазе "В" на опоре №203 из-за загрязнения поверхности изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц.	На ВЛ-110 кВ Крыловская-Челбасская произвести замены гирлянды изоляторов фазы В на опоре №203	-	-
Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская - Атамановская с отпайками	525	13.09.2019	13.09.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №118 фаза В	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №118 фаза В.	На ВЛ-110 кВ Крыловская - Атамановская с отпайками выполнить замену гирлянды изоляторов №118 .	-	-
Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская – Челбасская с отпайками	529	19.10.2019	19.10.2019	В следствии повышенной влажности воздуха произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "С" на траверсу опоры №3.	Перекрытие гирлянды изоляторов фазы "С" на траверсу опоры №3	На ВЛ-110 кВ Крыловская - Челбасская с отпайками выполнить замену гирлянды изоляторов фаза С на опоре №3	-	-
Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Старолеушковская - Гаджировка с отпайкой на ПС Иркилевская	43	14.11.2019	14.11.2019	Повреждение сторонним транспортом опоры №70 на ВЛ-35кВ Старолеушковская - Гаджировка с отпайкой на ПС Иркилевская.	Повреждена опора сторонним транспортом	Произвести претензионно - исковую работу по возмещению вреда причинённого ДТП на ВЛ 35 кВ Старолеушковская - Гаджировка с отпайкой на ПС Иркилевская	14.11.2019	14.11.2019
Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Павловская - Атамановская с отпайками	51	12.12.2019	12.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение изоляторов.	Механическое повреждение изоляторов на опорах ВЛ-35 кВ.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-35 кВ Павловская-Атамановская с отпайкой к ПС 35 Труд, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения.	12.12.2019	12.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тихорецкие ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Веселая - Екатеринбургская с отпайками	52	20.12.2019	20.12.2019	В следствии длительной эксплуатации произошел нагрев контактных соединений	Нагрев контактных соединений	Провести внеплановый тепловизионный контроль линейных разьединителей, установленных на ВЛ-110 кВ Тихорецк-Новопокровская, ВЛ-110 кВ Тихорецк-НПС-1, ВЛ-110 кВ Найденовская-Салют, ВЛ-35 кВ Светлая-Мясосовхоз, ВЛ-35 кВ Павловская-Атамановская, ВЛ-35 кВ Вымпел-Газырь, ВЛ-35 кВ Заречная-Новолокино, ВЛ-35 кВ Веселая-Екатериноивская.	20.12.2019	20.12.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НБС-7	103	31.01.2019	31.01.2019	Причиной возникновения нарушения явился наброс на провода ВЛ порывом ветра грязной полиэтиленовой пленки	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 10 - НБС-7 на предмет наличия посторонних предметов на проводах ВЛ	31.01.2019	31.01.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НД-3- 256	304	13.02.2019	13.02.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился проезд под проводами ВЛ крупногабаритной техники, в результате чего произошел схлест проводов ВЛ	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	13.02.2019	13.02.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ВЦ-5 - 60	305	01.03.2019	01.03.2019	Причиной возникновения нарушения явилось обрыв ответвления к потребителю в результате сильных порывов ветра.	обрыв ввода в дом	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ДР-3 - 128	306	01.03.2019	01.03.2019	Причиной возникновения нарушения явилось обрыв ответвления к потребителю в результате сильных порывов ветра.	обрыв ввода в дом	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БВ-5 - 756	307	01.03.2019	01.03.2019	Причиной возникновения нарушения явилось обрыв ответвления к потребителю в результате сильных порывов ветра.	обрыв ввода в дом	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БП-1 - 701	308	01.03.2019	01.03.2019	Причиной возникновения нарушения явилось обрыв ответвления к потребителю в результате сильных порывов ветра.	обрыв ввода в дом	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ДР-5 - 62	311	01.03.2019	01.03.2019	Причиной возникновения нарушения явилось обрыв ответвления к потребителю в результате сильных порывов ветра.	обрыв ввода в дом	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ДР-7 - 1	312	01.03.2019	01.03.2019	Причиной возникновения нарушения явилось обрыв ответвления к потребителю в результате сильных порывов ветра.	обрыв ввода в дом	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НД-1	106	27.03.2019	27.03.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие ф. А и С в пролете опор 1-14 - 1-15 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	перекрытие ф. А и С в пролете опор 1-14 - 1-15 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	Провести осмотр ВЛ 10 - НД-1 на наличие ДКР угрожающей падением на провода ВЛ	-	-
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КП-1	111	31.03.2019	31.03.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие ф. В и С в пролете опор 29 - 30 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	перекрытие ф. В и С в пролете опор 29 - 30 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	Провести осмотр ВЛ 10 - КП-1 на наличие ДКР угрожающей падением на провода ВЛ	-	-
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 35 кВ Бейсужек-2	118	29.04.2019	29.04.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие ф. А и С в пролете опор 48 - 49 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	перекрытие ф. А и С в пролете опор 48 - 49 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	Провести осмотр ВЛ 10 - БС-7 на наличие ДКР угрожающей падением на провода ВЛ	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БС-3 - 449	329	11.05.2019	11.05.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов на вводе в дом результате сильных порывов ветра.	схлест проводов на вводе в дом от оп.10	Выполнить перетяжку провода на вводе в дом от оп.10	11.05.2019	11.05.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БС-5 - 481	330	13.05.2019	13.05.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов в пролете опор 3 - 4 в результате сильных порывов ветра.	схлест проводов в пролете опор 3 - 4 в результате сильных порывов ветра.	ВЛ 0,4 №1 ТП БС-5 - 481 выполнить перетяжку провода в пролете опор 3 - 4	13.05.2019	13.05.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НБС-7 - 477	332	18.05.2019	18.05.2019	Причиной возникновения нарушения наезд на оп.№16 легкового автомобиля.	Схлест проводов в пролетеопор №16-17 в результате наезда на опору легкового автомобиля.	ВЛ 0,4 №1 ТП НБС-7 - 477 провести осмотр опоры №16 с откопкой опоры на предмет скрытых повреждений	18.05.2019	18.05.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП РЦ-1 - 274	119	30.05.2019	30.05.2019	Причиной возникновения нарушения явился наезд стороннего автотранспорта на ВЛ-0,4кВ №1,2 ТП РЦ-1-274 и ТП РЦ-1-274	Повреждение корпуса ТП, силового трансформатора обрыв проводов ВЛ-0,4кВ	В месте пересечения ВЛ с автомобильной дорогой установить информационные знаки	30.05.2019	30.05.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	6 (6.3)	ПС 35 кВ Дружба	121	30.05.2019	30.05.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие изоляции птицей на опоре №17/1-1	перекрытие изоляции птицей на опоре №17/1-1	Выполнить осмотр состояния изоляции на опоре №17/1-1	-	-
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	6 (6.3)	ТП ДР-5 - 62	123	08.06.2019	08.06.2019	Внутренне повреждение силового трансформатора 250кВа в результате длительной эксплуатации (эксплуатация свыше 42 лет)	Повреждение обмоток силового трансформатора 250кВа	ТП ДР-5 - 62 Провести контроль изоляции ТМ и измерение нагрузок	08.06.2019	08.06.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Рассвет	127	25.06.2019	25.06.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие изоляции птицей на опоре №7	перекрытие изоляции птицей на опоре №7	Выполнить осмотр состояния изоляции на опоре №7	-	-
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП РЦ-1 - 276	141	13.07.2019	13.07.2019	Внутренне повреждение силового трансформатора обрыв обмотки фазы "В" в результате длительной эксплуатации (эксплуатация свыше 45 лет)	обрыв обмотки фазы "В"	ТП РЦ-1 - 276 Провести измерение и контроль нагрузок, проверить соответствие номиналов установленных АВ-0.4кВ	13.07.2019	13.07.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КС-1	142	21.07.2019	21.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились атмосферные перенапряжения (гроза)	атмосферные перенапряжения (гроза)	ВЛ 10 - КС-1 выполнить ИТР осмотр ВЛ	21.07.2019	21.07.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ИР-1 - 631	359	22.07.2019	22.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП ИР-1 - 631 провести осмотр ВЛ	22.07.2019	22.07.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП РЦ-5 - 414	360	22.07.2019	22.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП РЦ-5 - 414 выполнить осмотр ВЛ	22.07.2019	22.07.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ГР-1 - 302	361	22.07.2019	22.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП ГР-1 - 302 провести осмотр ВЛ	22.07.2019	22.07.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП РЦ-3 - 285	364	22.07.2019	22.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП РЦ-3 - 285 провести осмотр ВЛ	22.07.2019	22.07.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ГР-1 - 302	367	22.07.2019	22.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП ГР-1 - 302 провести осмотр ВЛ	22.07.2019	22.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ГР-1 - 307	368	22.07.2019	22.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП ГР-1 - 307 провести осмотр ВЛ	22.07.2019	22.07.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Бузиновская	143	31.07.2019	31.07.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие проводов ВЛ в пролете опор 170 - 172 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	перекрытие проводов ВЛ в пролете опор 170 - 172 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	Провести осмотр ВЛ 10 - БЦ-10 на наличие ДКР угрожающей падением на провода ВЛ	-	-
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НД-1 - 385	383	31.07.2019	31.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП НД-1 - 385 выполнить осмотр ВЛ	31.07.2019	31.07.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП РЦ-3 - 288 -	395	04.08.2019	04.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №4 ТП РЦ-3 - 288 провести осмотр ВЛ	04.08.2019	04.08.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НБС-1 - 442	396	04.08.2019	04.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП НБС-1 - 442 выполнить осмотр ВЛ	04.08.2019	04.08.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НД-1 - 385	397	04.08.2019	04.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП НД-1 - 385 выполнить осмотр ВЛ	04.08.2019	04.08.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ДР-7 - 66	401	04.08.2019	04.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №2 ТП ДР-7 - 66 выполнить осмотр ВЛ	04.08.2019	04.08.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ГР-1 - 302	403	05.08.2019	05.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП ГР-1 - 302 выполнить осмотр ВЛ	05.08.2019	05.08.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ИР-5 - 623	404	05.08.2019	05.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №2 ТП ИР-5 - 623 выполнить осмотр ВЛ	05.08.2019	05.08.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ГР-1 - 307	405	05.08.2019	05.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №2 ТП ГР-1 - 307 выполнить осмотр ВЛ	05.08.2019	05.08.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БП-5 - 758	406	05.08.2019	05.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП БП-5 - 758 выполнить осмотр ВЛ	05.08.2019	05.08.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КС-1 - 291	407	05.08.2019	05.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №2 ТП КС-1 - 291 выполнить осмотр ВЛ	05.08.2019	05.08.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БВ-5 - 708	408	05.08.2019	05.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №2 ТП БВ-5 - 708 выполнить осмотр ВЛ	05.08.2019	05.08.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НД-3 - 334	410	11.08.2019	11.08.2019	Причиной возникновения нарушения явился подхлест проводов в пролете опор 21 -22 ветками деревьев в результате порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор 21 - 22	ВЛ 0,4 №1 ТП НД-3 - 334	11.08.2019	11.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВЦ-4 - 186	14	21.11.2019	22.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов в пролете опор № 3-8-3-8а в результате сильных порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор № 3-8-3-8а	ВЛ 0,4 №1 ТП ВЦ-4 - 186 выполнить перетяжку провода в пролете опор 3-8 - 3-8а	21.11.2019	22.11.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ДР-3 - 553	470	21.11.2019	21.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился нагрев контактных соединений на АВ-0,4кВ Л-2	нагрев контактных соединений на АВ-0,4кВ Л-2	ТП ДР-3 - 553 выполнить замену АВ-0,4 Л-2	21.11.2019	21.11.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БС-3 - 425	475	21.11.2019	21.11.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов в пролете опор №№1-3 - 1-4 при сильных порывах ветра.	схлест проводов в пролете опор №№1-3 - 1-4	ВЛ 0,4 №2 ТП БС-3 - 425 выполнить перетяжку провода в пролете опор №№1-3 - 1-4	21.11.2019	21.11.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ДР-9 - 183	478	21.11.2019	21.11.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов в пролете опор №№6 - 7 при сильных порывах ветра.	схлест проводов в пролете опор №№6 - 7	ВЛ 0,4 №2 ТП ДР-9 - 183 выполнить перетяжку провода в пролете опор №№6 - 7	21.11.2019	21.11.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БС-3 - 449	485	22.11.2019	22.11.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов в пролете опор №№3 - 4 при сильных порывах ветра.	схлест проводов в пролете опор №№3 - 4	ВЛ 0,4 №1 ТП БС-3 - 449 выполнить перетяжку провода в пролете опор 3 - 4	22.11.2019	22.11.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ГР-1 - 308	487	22.11.2019	22.11.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов в пролете опор №№1-3 - 1-4 при сильных порывах ветра.	схлест проводов в пролете опор №№1-3 - 1-4	ВЛ 0,4 №1 ТП ГР-1 - 308 выполнить перетяжку провода в пролете опор №№1-3 - 1-4	22.11.2019	22.11.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БС-7 - 484	486	22.11.2019	22.11.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов ответвления в дом от опоры №№1-3 при сильных порывах ветра.	схлест проводов ответвления в дом от опоры №№1-3	ВЛ 0,4 №1 ТП БС-7 - 484 выполнить перетяжку (замену) ответвления в дом от оп.№1-3	22.11.2019	22.11.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БС-3	148	22.11.2019	22.11.2019	ричиной возникновения нарушения явился подхлест проводов в пролете опор №7 - 8 при сильных порывах ветра.	подхлест проводов в пролете опор №7 - 8	ВЛ 10 - БС-3 выполнить перетяжку провода	22.11.2019	22.11.2019
Выселковский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - РЦ-1	153	10.12.2019	10.12.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился наезд на опору №191 стороннего автотранспорта.	повреждение опоры №191 сторонним автотранспортом	ВЛ 10 - РЦ-1 выполнить осмотр опор №190, 192 на предмет повреждений	10.12.2019	10.12.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ЖЦ-1 - 434	318	01.03.2019	01.03.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов между КТП и оп.1 в результате сильных порывов ветра.	схлест проводов между КТП и оп.1 в результате сильных порывов ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПВ-5 - 313	320	01.03.2019	01.03.2019	Причиной возникновения нарушения явилось обрыв ответвления к потребителю от в результате сильных порывов ветра.	обрыв ввода в дом	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СГ-3 - 207	322	01.03.2019	01.03.2019	Причиной возникновения нарушения явилось обрыв ответвления к потребителю из-за падения телевизионной антенны на ввод в дом от оп. 1-17 в результате сильных порывов ветра.	обрыв ввода в дом	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПБ-3 - 605	324	01.03.2019	01.03.2019	Причиной возникновения нарушения явилось обрыв ответвления к потребителю из-за падения телевизионной антенны на ввод в дом от оп.7 в результате сильных порывов ветра.	обрыв ввода в дом	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП БУ-1 - 101	325	10.03.2019	10.03.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов в пролете опор №№5-1-6 при порыве ветра в результате увеличенной стрелы провиса провода.	Схлест проводов в пролете опор №№5-1-6, 6-1-6а	Произвести перетяжку провода в пролетах опор №№5-1-6, 6-1-6а	10.03.2019	10.03.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЦ-7 - 92	326	10.03.2019	10.03.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов в пролете опор №№7-7а при порыве ветра в результате увеличенной стрелы провиса провода	Схлест проводов в пролете опор №№7-7а	Произвести перетяжку провода в пролетах опор №№7-7а	10.03.2019	10.03.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПВ-11	105	27.03.2019	27.03.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие проводов ВЛ в пролете опор 61 - 62 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	перекрытие проводов ВЛ в пролете опор 61 - 62 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	Провести осмотр ВЛ 10 - GD-11 на наличие ДКР угрожающей падением на провода ВЛ	-	-
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - РЗ-7	107	28.03.2019	28.03.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился схлест проводов в пролете опор 151 - 151а	Схлест проводов в пролете опор 151 - 151а	Выполнить перетяжку провода в пролете опор 151 - 15а	28.03.2019	28.03.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЖУ-3	113	26.04.2019	26.04.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие изоляции птицей на опоре №36	перекрытие изоляции птицей на опоре №36	Выполнить осмотр состояния изоляции на опоре №36	-	-
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СТ-9	116	29.04.2019	29.04.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие изоляции белкой на траверсе оп. 54	перекрытие изоляции белкой на траверсе оп. 54	Выполнить осмотр изоляции на оп.54 при необходимости произвести чистку изоляции	-	-
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП РД-4 - 359	331	16.05.2019	16.05.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов на вводе в дом от опоры №11 в результате сильных порывов ветра.	схлест проводов на вводе в дом от опоры №11 в результате сильных порывов ветра.	ВЛ 0,4 №3 ТП РД-4 - 359 выполнить перетяжку провода на вводе в дом от оп.№11	16.05.2019	16.05.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ПВ-9 - 282	333	20.05.2019	20.05.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №3 ТП ПВ-9 - 282 провести ИТР осмотр ВЛ	20.05.2019	20.05.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ЭТ-1 - 89	334	20.05.2019	20.05.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №3 ТП ЭТ-1 - 89 провести ИТР осмотр	20.05.2019	20.05.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ДЯ-7 - 494	335	25.05.2019	25.05.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП ДЯ-7 - 494 провести осмотр	25.05.2019	25.05.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП РД-4 - 278	336	25.05.2019	25.05.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №4 ТП РД-4 - 278 провести осмотр	25.05.2019	25.05.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЖУ-1 - 405	337	26.05.2019	26.05.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов ввода частного домовладения от оп.11 в результате сильных порывов ветра.	схлест проводов ввода частного домовладения от оп.11 в результате сильных порывов ветра.	ВЛ 0,4 №2 ТП ЖУ-1 - 405 выполнить перетяжку провода ввода в дом от оп.№11	26.05.2019	26.05.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЖУ-3 - 420	338	26.05.2019	26.05.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов в пролете оп. 7 - 8 в результате сильных порывов ветра.	схлест проводов в пролете оп. 7 - 8 в результате сильных порывов ветра.	ВЛ 0,4 №1 ТП ЖУ-3 - 420 выполнить перетяжку провода в пролете опор 7 - 8	26.05.2019	26.05.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПБ-3 - 672	340	08.06.2019	08.06.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №2 ТП ПБ-3 - 672 провести осмотр	08.06.2019	08.06.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НБ-3 - 601	341	08.06.2019	09.06.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №3 ТП НБ-3 - 601 провести осмотр	08.06.2019	09.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП РД-4 - 284	124	15.06.2019	15.06.2019	Причиной возникновения нарушения явилось внутреннее повреждение силового трансформатора (витковое замыкание высоковольтной обмотки) в результате длительной эксплуатации (эксплуатация свыше 55 лет)	внутреннее повреждение силового трансформатора (витковое замыкание высоковольтной обмотки) в результате длительной эксплуатации (эксплуатация свыше 55 лет)	ТП РД-4 - 284 Провести контроль изоляции ТМ и измерение нагрузок	15.06.2019	15.06.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СГ-9	125	25.06.2019	25.06.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие ф. А и С в пролете опор 61 - 62 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	перекрытие ф. А и С в пролете опор 61 - 62 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	Провести осмотр ВЛ 10 - СГ-9 на наличие ДКР угрожающей падением на провода ВЛ	25.06.2019	25.06.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЖВ-3	126	25.06.2019	25.06.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие ф. В и С в пролете опор 1-57 - 1-58 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	перекрытие ф. В и С в пролете опор 1-57 - 1-58 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	Провести осмотр ВЛ 10 - ЖВ-3 на наличие ДКР угрожающей падением на провода ВЛ	25.06.2019	25.06.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НБ-7	128	26.06.2019	26.06.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие ф. А и С в пролете опор 176 - 177 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	перекрытие ф. А и С в пролете опор 176 - 177 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	Провести осмотр ВЛ 10 - НБ-7 на наличие ДКР угрожающей падением на провода ВЛ	26.06.2019	26.06.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ДЯ-1	129	26.06.2019	26.06.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие ф. А и С в пролете опор 23 - 24 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	перекрытие ф. А и С в пролете опор 23 - 24 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	Провести осмотр ВЛ 10 - ДЯ-1 на наличие ДКР угрожающей падением на провода ВЛ	26.06.2019	26.06.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - РД-3	131	27.06.2019	27.06.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие ф. А и С в пролете опор 13 - 14 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	перекрытие ф. А и С в пролете опор 13 - 14 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	Провести осмотр ВЛ 10 - РД-3 на наличие ДКР угрожающей падением на провода ВЛ	27.06.2019	27.06.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ч-7	133	29.06.2019	29.06.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие ф. А и С в пролете опор 23 - 24 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	перекрытие ф. А и С в пролете опор 23 - 24 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	Провести осмотр ВЛ 10 - Ч-7 на наличие ДКР угрожающей падением на провода ВЛ	-	-
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БУ-7	137	30.06.2019	30.06.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие ф. А и С в пролете опор 54 - 55 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	перекрытие ф. А и С в пролете опор 54 - 55 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	Провести осмотр ВЛ 10 - СГ-9 на наличие ДКР угрожающей падением на провода ВЛ	30.06.2019	30.06.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - РЗ-5	138	30.06.2019	30.06.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие ф. А и С в пролете опор 1 - 2 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	перекрытие ф. А и С в пролете опор 1 - 2 сорванной порывом ветра веткой дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	Провести осмотр ВЛ 10 - РЗ-5 на наличие ДКР угрожающей падением на провода ВЛ	30.06.2019	30.06.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП РД-4 - 281	343	09.07.2019	09.07.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явилась повышенная нагрузка по ВЛ 0,4 №3 ТП РД-4 - 281.	Срабатывание теплового расцепителя АВ-0,4 №3 в результате повышенной нагрузки по ВЛ 0,4 №3 ТП РД-4 - 281.	ВЛ 0,4 №3 ТП РД-4 - 281 выполнить замену АВ-0,4 №3 на большую мощность.	09.07.2019	09.07.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП РД-4 - 315	344	11.07.2019	11.07.2019	разрушение подкоса анкерной опоры №1-1 в результате длительной эксплуатации (свыше 54 лет)	разрушение подкоса анкерной опоры №1-1 в результате длительной эксплуатации (свыше 54 лет)	ВЛ 0,4 №2 ТП РД-4 - 315 выполнить ИТР осмотр состояния опор	11.07.2019	11.07.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП РД-4 - 281	346	13.07.2019	13.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №3 ТП РД-4 - 281 провести ИТР осмотр	13.07.2019	13.07.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НБ-7 - 675	347	13.07.2019	13.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП НБ-7 - 675 провести ИТР осмотр	13.07.2019	13.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-7 - 245	348	21.07.2019	21.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-7 - 245 провести осмотр ВЛ	21.07.2019	21.07.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ПВ-3 - 289	349	21.07.2019	21.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №4 ТП ПВ-3 - 289 выполнить осмотр ВЛ	21.07.2019	21.07.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ПВ-5 - 239	350	21.07.2019	21.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №3 ТП ПВ-5 - 239 провести осмотр ВЛ	21.07.2019	21.07.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СГ-5 - 223	351	21.07.2019	21.07.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов в пролете опор №№17-18 при порыве ветра в результате увеличенной стрелы провиса провода	схлест проводов в пролете опор №№17-18	ВЛ 0,4 №1 ТП СГ-5 - 223 выполнить перетяжку провода в пролете опор №№17-18	21.07.2019	21.07.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЖВ-3 - 711	353	21.07.2019	21.07.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов на ответвлении в домовладение от оп.№2-3.	схлест проводов на ответвлении в домовладение от оп.№2-3.	ВЛ 0,4 №1 ТП ЖВ-3 - 711 выполнить перетяжку провода на вводе в дом от оп.2-3	21.07.2019	21.07.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЖВ-5 - 734	354	21.07.2019	21.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП ЖВ-5 - 734 провести осмотр ВЛ	21.07.2019	21.07.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП РД-4 - 281	391	04.08.2019	04.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №3 ТП РД-4 - 281 выполнить осмотр ВЛ	04.08.2019	04.08.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП РЗ-7 - 45	394	04.08.2019	04.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №3 ТП РЗ-7 - 45 выполнить осмотр ВЛ	04.08.2019	04.08.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЖЦ-3 - 441	390	04.08.2019	04.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП ЖЦ-3 - 441 выполнить осмотр ВЛ	04.08.2019	04.08.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БУ-3 - 11	388	04.08.2019	04.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП БУ-3 - 11 выполнить осмотр ВЛ	04.08.2019	04.08.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП РД-4 - 368	389	04.08.2019	04.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №3 ТП РД-4 - 368 выполнить осмотр ВЛ	04.08.2019	04.08.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЖУ-5 - 422	387	04.08.2019	04.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №2 ТП ЖУ-5 - 422 выполнить осмотр ВЛ	04.08.2019	04.08.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП РД-4 - 359	385	03.08.2019	03.08.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов в пролете опор 6 - 7 в результате порывов ветра.	схлест проводов в пролете опор 6 - 7	ВЛ 0,4 №3 ТП РД-4 - 359 выполнить перетяжку провода	03.08.2019	03.08.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП РЗ-9 - 31	409	06.08.2019	06.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №2 ТП РЗ-9 - 31 выполнить осмотр ВЛ	06.08.2019	06.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЖВ-7 - 759	411	14.08.2019	14.08.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов в пролете опор 10 - 11 из-за провисания провода.	схлест проводов в пролете опор 10 - 11	ВЛ 0,4 №2 ТП ЖВ-7 - 759 выполнить перетяжку провода	14.08.2019	14.08.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ч-9 517	416	18.08.2019	18.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №3 ТП Ч-9 - 517 выполнить осмотр ВЛ	18.08.2019	18.08.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ч-7 504	417	18.08.2019	18.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП Ч-7 - 504 выполнить осмотр ВЛ	18.08.2019	18.08.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КЦ-7 - 71	422	06.09.2019	06.09.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №2 ТП КЦ-7 - 71 выполнить осмотр ВЛ	06.09.2019	06.09.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НБ-3 - 623	433	09.09.2019	09.09.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился схлест проводов ввода в дом от опоры №17	схлест проводов ввода в дом от опоры №17	ВЛ 0,4 №2 ТП НБ-3 - 623 выполнить перетяжку провода ввода в дом	09.09.2019	09.09.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ПВ-5 - 239	445	23.09.2019	23.09.2019	Причиной возникновения нарушения явился наезд на опору №3-6г сторонним автотранспортом.	излом опоры №3-6г у основания	ВЛ 0,4 №3 ТП ПВ-5 - 239 выполнить осмотр опоры №3-6в на наличие повреждений	23.09.2019	23.09.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КЦ-7 - 92	447	19.10.2019	19.10.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов на вводе в домовладение от опоры №15 в результате порывов ветра	подхлест проводов на вводе в домовладение от опоры №15	ВЛ 0,4 №1 ТП КЦ-7 - 92 выполнить перетяжку (замену) провода ввода в дом от опоры №12	19.10.2019	19.10.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПВ-5 - 239	448	20.10.2019	20.10.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов на вводе в домовладение от опоры №1-3а в результате порывов ветра	схлест проводов на вводе в домовладение от опоры №1-3а	ВЛ 0,4 №2 ТП ПВ-5 - 239 выполнить перетяжку (замену) провода ввода в дом от опоры №1-3а	20.10.2019	20.10.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-3 - 301	449	20.10.2019	20.10.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов в пролете опор №1-11 - 1-12 в результате порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор №1-11 - 1-12	ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-3 - 301 выполнить перетяжку провода в пролете опор №1-11 - 1-12	20.10.2019	20.10.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЭТ-10 - 158	450	14.11.2019	15.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов в пролете опор №1-10 - 1-11 в результате порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор №1-10 - 1-11 в результате порывов ветра	ВЛ 0,4 №2 ТП ЭТ-10 - 158 выполнить перетяжку провода в пролете опор №№1-10 - 1-11	14.11.2019	15.11.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СГ-7 - 233	453	14.11.2019	14.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился схлест проводов на вводе в дом от опоры №21 в результате порывов ветра	схлест проводов на вводе в дом от опоры №21 в результате порывов ветра	ВЛ 0,4 №3 ТП СГ-7 - 233 выполнить перетяжку (замену) провода ввода в дом от опоры №21	14.11.2019	14.11.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-3 - 248	458	14.11.2019	14.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился схлест проводов на вводе в дом от опоры №1-7 в результате срыва крюка с фронтона дома при сильных порывах ветра.	схлест проводов на вводе в дом от опоры №1-7 в результате срыва крюка с фронтона дома при сильных порывах ветра.	ВЛ 0,4 №1 ТП ПВ-3 - 248 выполнить замену ответвления в дом от оп. №1-7	14.11.2019	14.11.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КМ-5 - 635	461	14.11.2019	14.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился схлест проводов на вводе в дом от опоры №2-2 в результате срыва крюка с фронтона дома при сильных порывах ветра.	схлест проводов на вводе в дом от опоры №2-2 в результате срыва крюка с фронтона дома при сильных порывах ветра.	ВЛ 0,4 №2 ТП КМ-5 - 635 выполнить замену ответвления в дом от оп. №2-2	14.11.2019	14.11.2019
Короновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Р3-9 - 38	465	21.11.2019	21.11.2019	Причиной возникновения нарушения явилось ослабление вязок при сильных порывах ветра и провисание провода в пролете опор 1/1 - 2/2	ослабление вязок при сильных порывах ветра и провисание провода в пролете опор 1/1 - 2/2	ВЛ 0,4 №2 ТП Р3-9 - 38 выполнить осмотр ВЛ	21.11.2019	21.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП РЗ-7 - 44	471	21.11.2019	21.11.2019	Причиной возникновения нарушения явилось обрыв фазного провода в пролете оп. №6-7 в результате сильных порывов ветра.	обрыв фазного провода в пролете оп. №6-7	ВЛ 0,4 №2 ТП РЗ-7 - 44 выполнить осмотр ВЛ	21.11.2019	21.11.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ДЯ-5 - 527	472	21.11.2019	21.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов в пролете опор №1-8 - 1-9 в результате сильных порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор №1-8 - 1-9	ВЛ 0,4 №2 ТП ДЯ-5 - 527 выполнить перетяжку провода в пролете опор 1-8 - 1-9	21.11.2019	21.11.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП РД-1 - 262	473	21.11.2019	21.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов в пролете опор №9 - 10 в результате сильных порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор №9 - 10	ВЛ 0,4 №1 ТП РД-1 - 262 выполнить перетяжку провода	21.11.2019	21.11.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ПВ-3 - 289	476	21.11.2019	21.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов в пролете опор №1-16 - 1-17 в результате сильных порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор №1-16 - 1-17	ВЛ 0,4 №3 ТП ПВ-3 - 289 выполнить перетяжку провода	21.11.2019	21.11.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП РД-1 - 311	479	21.11.2019	22.11.2019	Причиной возникновения нарушения явилось обрыв фазного провода на оп. №11 в результате сильных порывов ветра.	обрыв фазного провода на оп. №11	ВЛ 0,4 №2 ТП РД-1 - 311 выполнить осмотр ВЛ	21.11.2019	22.11.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП РД-4 - 317	480	21.11.2019	22.11.2019	Причиной возникновения нарушения явилось обрыв ответвления в дом на оп. №9 в результате сильных порывов ветра.	обрыв ответвления в дом на оп. №9	ВЛ 0,4 №1 ТП РД-4 - 317 выполнить осмотр ВЛ	21.11.2019	22.11.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ЖВ-5 - 739	481	21.11.2019	22.11.2019	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв ответвления в дом на оп. №16 в результате сильных порывов ветра.	обрыв ответвления в дом на оп. №16	ВЛ 0,4 №3 ТП ЖВ-5 - 739 выполнить осмотр ВЛ	21.11.2019	22.11.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЖВ-7 - 757	482	22.11.2019	22.11.2019	Причиной возникновения нарушения явилось: обрыв ответвления в дом на оп. №1-15 в результате сильных порывов ветра.	обрыв ответвления в дом на оп. №1-15	ВЛ 0,4 №1 ТП ЖВ-7 - 757 выполнить осмотр ВЛ	22.11.2019	22.11.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ЗС-7 - 134	490	22.11.2019	22.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явилось превышение номинального тока нагрузки по Л-3	превышение номинального тока нагрузки по Л-3	ТП ЗС-7 - 134 выполнить замену АВ-0,4кВ на АВ-0,4кВ большего номинала	22.11.2019	22.11.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЗС-7 - 144	491	22.11.2019	22.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явилось превышение номинального тока нагрузки по Л-2	превышение номинального тока нагрузки по Л-2	ТП ЗС-7 - 144 выполнить замену АВ-0,4кВ на АВ-0,4кВ большего номинала	22.11.2019	22.11.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КЦ-11	150	29.11.2019	29.11.2019	Причиной возникновения нарушения явился обрыв вязки крепления провода ф. В на оп.№2-3 в результате длительной эксплуатации, схлест проводов фаз А и В.	обрыв вязки крепления провода ф. В на оп.№2-3 в результате длительной эксплуатации	ВЛ 10 - КЦ-11 выполнить осмотр ВЛ	29.11.2019	29.11.2019
Кореновский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КЦ-6	152	30.11.2019	30.11.2019	Причиной возникновения нарушения явилось разрушение ИПУ-10 фаза С на ТП КЦ6-199 с перекрытием фаз В,С	разрушение ИПУ-10 фаза С на ТП КЦ6-199 с перекрытием фаз В,С	ВЛ 10 - КЦ-6 выполнить осмотр ВЛ	30.11.2019	30.11.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ГЦ-3 - 356	101	05.01.2019	05.01.2019	Причиной возникновения нарушения явилось падение дерева вырванного сильными порывами ветра растущего в частном домовладении за пределами охранной зоны ВЛ на провода ЛЭП	Повреждение опоры №1-5, обрыв проводов в пролете опор №№1-4 -:- 1-6	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.01.2019	05.01.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НВ-9 - 147	102	05.01.2019	05.01.2019	Причиной возникновения нарушения явилось падение сломанной ветки дерева сильными порывами ветра растущего за пределами охранной зоны ВЛ на провода ВЛ	Обрыв проводов в пролетах опор №№ 5 -:-6	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.01.2019	05.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПЦ-3 - 356	310	01.03.2019	01.03.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перетирание ответвления к потребителю об козырек навеса в результате сильных порывов ветра.	перетирание ответвления к потребителю об козырек навеса в результате сильных порывов ветра	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ТБ-11 - 6	313	01.03.2019	01.03.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов в пролете опор 5-3-:-5-4 в следствие срыва изолятора на оп.5-3 в результате сильных порывов ветра.	схлест проводов в пролете опор 5-3-:-5-4 в следствие срыва изолятора на оп.5-3	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-11 - 2	315	01.03.2019	01.03.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов на вводе в дом от оп.11 в результате сильных порывов ветра.	схлест проводов на вводе в дом	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-7 - 54	316	01.03.2019	01.03.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов на вводе в дом от оп.12 в результате сильных порывов ветра.	схлест проводов на вводе в дом	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КВ-6 - 97	317	01.03.2019	01.03.2019	Причиной возникновения нарушения явился обрыв провода в пролете оп. 2-2-:-2-3 в результате сильных порывов ветра.	обрыв провода в пролете оп. 2-2-:-2-3	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ВН-3 - 220	321	01.03.2019	01.03.2019	Причиной возникновения нарушения явилось обрыв ответвления к потребителю в результате сильных порывов ветра.	обрыв ввода в дом	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТБ-7 - 248	323	01.03.2019	01.03.2019	Причиной возникновения нарушения явилось обрыв ответвления к потребителю в результате сильных порывов ветра.	обрыв ввода в дом	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ВН-1 - 141	327	17.03.2019	17.03.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился излом опоры №1, №2 в результате наезда на опору №2 стороннего автотранспорта	Излом опоры №1, №2	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	17.03.2019	17.03.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АТ-1	108	28.03.2019	28.03.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явилось расплетение верхнего повива провода в пролете оп. 5-6 в результате длительной эксплуатации с последующим межфазным перекрытием.	расплетение верхнего повива провода в пролете оп. 5-6 в результате длительной эксплуатации	Выполнить ремонт провода в пролете опор 5 - 6	28.03.2019	28.03.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КВ-4	109	31.03.2019	31.03.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился срыв изолятора ф. "В" на опоре №17 в следствии рассыхания колпачка изолятора в процессе длительной эксплуатации	разрушение колпачка изолятора ф. В оп. №17 в результате длительной эксплуатации	Произвести осмотр состояния колпачков изоляции ВЛ 10 - КВ-4 при верховом осмотре	31.03.2019	31.03.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КБ-7	117	29.04.2019	29.04.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие изоляции наброшенной порывом ветра полиэтиленовой пленкой (с теплицы) на провода ВЛ в пролете опор 27 - 28	перекрытие изоляции наброшенной порывом ветра полиэтиленовой пленкой (с теплицы) на провода ВЛ в пролете опор 27 - 28	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ на предмет наличия посторонних предметов на проводах ВЛ	-	-
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-15 - 559	339	27.05.2019	27.05.2019	Причиной возникновения нарушения наезд на оп.№16 автомобиля ЗИЛ	обрыв проводов в пролете опор 16-16А	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-15 - 559 выполнить осмотр опоры на предмет повреждения.	27.05.2019	27.05.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПЧ-9	130	27.06.2019	27.06.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явилось расплетение верхнего повива провода в пролете оп. 18 - 19 в результате длительной эксплуатации с последующим межфазным перекрытием.	расплетение верхнего повива провода в пролете оп. 18 - 19 в результате длительной эксплуатации	ВЛ 10 - ПЧ-9 Выполнить ремонт провода в пролете опор 18 - 19	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТЦ-5	132	27.06.2019	27.06.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явилось попадание животного (кота) на силовой трансформатор в ТП ТЦ-5-210 с последующим межфазным перекрытием	межфазное перекрытие в результате проникновения животного на силовой трансформатор ТП ТЦ-5-210	ТП ТЦ-5-210 выполнить осмотр РУ-10кВ ТП ТЦ-5-210 при необходимости произвести чистку РУ-10кВ	-	-
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ГЦ-9	134	29.06.2019	29.06.2019	Причиной возникновения нарушения явились атмосферные перенапряжения (гроза)	атмосферные перенапряжения (гроза)	ВЛ 10 - ГЦ-9 выполнить осмотр ВЛ	-	-
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АТ-5	135	29.06.2019	29.06.2019	Причиной возникновения нарушения явились атмосферные перенапряжения (гроза)	атмосферные перенапряжения (гроза)	ВЛ 10 - АТ-5 выполнить осмотр ВЛ	-	-
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ПЧ-3 - 369	342	06.07.2019	06.07.2019	Причиной возникновения нарушения явилась несанкционированный спил деревьев растущих за пределами охранной зоны ВЛ сторонними лицами.	обрыв проводов в пролетах опор 2 - 3, 3 - 3а, 3а - 3б	Опубликовать в местной прессе информационную статью о соблюдении требований постановления РФ от 24.02.2019 №160 О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон	06.07.2019	06.07.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ПЧ-5 - 397	345	11.07.2019	11.07.2019	Причиной возникновения нарушения явилась несанкционированная обрезка кроны дерева потребителем электрической энергии во дворе жилого дома	схлест проводов на вводе в дом от оп.№8	Выдать предписание потребителю с требованием провести обрезку кроны дерева, с предварительным согласование работ с Тбилисским РЭС	11.07.2019	11.07.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КВ-7	144	21.07.2019	21.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились атмосферные перенапряжения (гроза)	атмосферные перенапряжения (гроза)	ВЛ 10 - КВ-7 выполнить осмотр ВЛ	-	-
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-15 - 129	352	21.07.2019	21.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-15 - 129 провести осмотр ВЛ	21.07.2019	21.07.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НВ-5 - 158	355	22.07.2019	22.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №3 ТП НВ-5 - 158 провести осмотр ВЛ	22.07.2019	22.07.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НВ-5 - 161	356	22.07.2019	22.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №2 ТП НВ-5 - 161 провести осмотр ВЛ	22.07.2019	22.07.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НВ-3 - 155	357	22.07.2019	22.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП НВ-3 - 155 провести осмотр ВЛ	22.07.2019	22.07.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НВ-3 - 265	358	22.07.2019	22.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №2 ТП НВ-3 - 265 провести осмотр ВЛ	22.07.2019	22.07.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВН-5 - 61	365	22.07.2019	22.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №2 ТП ВН-5 - 61 провести осмотр ВЛ	22.07.2019	22.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №8 ТП СВ-5 - 271	370	23.07.2019	23.07.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов на вводе в дом от оп.6 в результате нависания веток дерева расположенного на территории частного домовладения.	схлест проводов на вводе в дом от оп.6	ВЛ 0,4 №8 ТП СВ-5 - 271 выдать предписание произвести обрезку ДКР	23.07.2019	23.07.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СВ-1 - 125	374	25.07.2019	25.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №2 ТП СВ-1 - 125 провести осмотр ВЛ	25.07.2019	25.07.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СВ-3	141	31.07.2019	31.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились атмосферные перенапряжения (гроза)	атмосферные перенапряжения (гроза)	ВЛ 10 - СВ-3 выполнить осмотр ВЛ	31.07.2019	31.07.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТБ-7 - 53	377	31.07.2019	31.07.2019	Причиной возникновения нарушения явился подхлест проводов в пролете опор 2 - 3, 5 - 6 ветками деревьев в результате порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор 2 - 3, 5 - 6	ВЛ 0,4 №1 ТП ТБ-7 - 53 выполнить чистку трассы от ДКР	31.07.2019	31.07.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-11 - 90	378	31.07.2019	31.07.2019	Причиной возникновения нарушения явился подхлест проводов в пролете опор 1-2 - 1-3, 1-5 - 1-6 ветками деревьев в результате порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор 1-2 - 1-3, 1-5 - 1-6	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-11 - 90 выполнить чистку трассы от ДКР	31.07.2019	31.07.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ТБ-15 - 540	379	31.07.2019	31.07.2019	Причиной возникновения нарушения явился подхлест проводов в пролете опор 3 - 4, 8 - 9, 14 - 15 ветками деревьев в результате порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор 3 - 4, 8 - 9, 14 - 15	ВЛ 0,4 №4 ТП ТБ-15 - 540 выполнить чистку трассы от ДКР	31.07.2019	31.07.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТБ-7 - 55	380	31.07.2019	31.07.2019	Причиной возникновения нарушения явился подхлест проводов в пролете опор 12 - 14 ветками деревьев в результате порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор 12 - 14	ВЛ 0,4 №1 ТП ТБ-7 - 55 выполнить чистку трассы от ДКР	31.07.2019	31.07.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СВ-5 - 564	381	31.07.2019	31.07.2019	Причиной возникновения нарушения явился подхлест проводов в пролете опор 3 - 4, 6 - 9 ветками деревьев в результате порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор 3 - 4, 6 - 9	ВЛ 0,4 №3 ТП СВ-5 - 564 выполнить чистку трассы от ДКР	31.07.2019	31.07.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЗР-5 - 190	382	31.07.2019	31.07.2019	Причиной возникновения нарушения явился подхлест проводов в пролете опор 5 - 7 ветками деревьев в результате порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор 5 - 7	ВЛ 0,4 №2 ТП ЗР-5 - 190 выполнить чистку трассы от ДКР	31.07.2019	31.07.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ГЦ-1 - 301	384	01.08.2019	01.08.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов в пролете опор 1-8 - 1-9 ветками деревьев в результате порывов ветра.	схлест проводов в пролете опор 1-8 - 1-9	ВЛ 0,4 №1 ТП ГЦ-1 - 301 выполнить чистку трассы от ДКР	01.08.2019	01.08.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВН-5 - 242	386	04.08.2019	04.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП ВН-5 - 242 выполнить осомтр ВЛ	04.08.2019	04.08.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КВ-7 - 79	392	04.08.2019	04.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №3 ТП КВ-7 - 79 выполнить осмотр ВЛ	04.08.2019	04.08.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-15 - 129	393	04.08.2019	04.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-15 - 129 выполнить осмотр ВЛ	04.08.2019	04.08.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КБ-7 - 9	398	04.08.2019	04.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП КБ-7 - 9 выполнить осмотр ВЛ	04.08.2019	04.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ТБ-7 - 53	399	04.08.2019	04.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №4 ТП ТБ-7 - 53 выполнить осмотр ВЛ	04.08.2019	04.08.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ВН-7 - 240	400	04.08.2019	04.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №4 ТП ВН-7 - 240 выполнить осмотр ВЛ	04.08.2019	04.08.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП АТ-1 - 337	402	04.08.2019	05.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №3 ТП АТ-1 - 337 выполнить осмотр ВЛ	04.08.2019	05.08.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ГЦ-11 - 330	412	14.08.2019	14.08.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перегорание фазного провода в пролете опор 14-15 из-за схлеста проводов ветками дерева растущего в частном домовладении.	перегорание фазного провода в пролете опор 14-15	ВЛ 0,4 №2 ТП ГЦ-11 - 330 выдать предписание частному лицу произвести обрезку кроны дерева.	14.08.2019	14.08.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-6 - 49	413	14.08.2019	14.08.2019	Причиной возникновения нарушения явился подхлест проводов в пролете опор 15-16 ветками дерева в результате порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор 15-16	ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-6 - 49 выполнить чистку трассы от ДКР	14.08.2019	14.08.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ЗР-5 - 177	414	14.08.2019	14.08.2019	Причиной возникновения нарушения явился подхлест проводов в пролете опор 13-14 ветками дерева в результате порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор 13-14	ВЛ 0,4 №3 ТП ЗР-5 - 177 выполнить чистку трассы от ДКР	14.08.2019	14.08.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВН-3 - 220	415	15.08.2019	15.08.2019	Причиной возникновения нарушения явилось отключение АВ-0,4 №2 ТП ВН-3 - 220 в результате нагрева контактного соединения.	отключение АВ-0,4 №2 ТП ВН-3 - 220 в результате нагрева контактного соединения.	ТП ВН-3 - 220 выполнить ревизию болтовых соединений АВ-0,4 №2	15.08.2019	15.08.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НВ-9 - 144	418	18.08.2019	18.08.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №2 ТП НВ-9 - 144	18.08.2019	18.08.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-7 - 104	419	22.08.2019	22.08.2019	Причиной возникновения нарушения явилось отключение АВ 0,4 №2 ТП ТБ-7 - 104 в результате нагрева контактного соединения АВ-0,4	отключение АВ 0,4 №2 ТП ТБ-7 - 104 в результате нагрева контактного соединения АВ-0,4	ТП ТБ-7 - 104 выполнить ревизию болтовых соединений АВ-0,4 №2	22.08.2019	22.08.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВН-3 - 220	420	24.08.2019	24.08.2019	Причиной возникновения нарушения явилось отключение АВ-0,4 №1 ТП ВН-3 - 220 в результате нагрева контактного соединения АВ-0,4	отключение АВ-0,4 №1 ТП ВН-3 - 220 в результате нагрева контактного соединения.	ТП ВН-3 - 220 выполнить ревизию болтовых соединений АВ-0,4 №1	24.08.2019	24.08.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КВ-6 - 67	423	08.09.2019	08.09.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился схлест проводов в пролете опор 11 - 12 в результате порывов ветра	схлест проводов в пролете опор 11 - 12	ВЛ 0,4 №2 ТП КВ-6 - 67 выполнить перетяжку провода в пролете опор 11 - 12	08.09.2019	08.09.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-6 - 67	432	09.09.2019	09.09.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов в пролете опор 2-2 - 2-3 ветками дерева при порывах ветра	подхлест проводов в пролете опор 2-2 - 2-3	ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-6 - 67 выполнить расчистку трассы ВЛ от ДКР	09.09.2019	09.09.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ТБ-13 - 214	440	19.09.2019	19.09.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился излом опоры №1-10 в результате падения сломавшегося дерева (сосна) растущего в частном домовладении при сильных порывах ветра	излом опоры №1-10	ВЛ 0,4 №4 ТП ТБ-13 - 214 выполнить обследование опор №№1-9, 1-11	19.09.2019	19.09.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-15 - 540	441	19.09.2019	19.09.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился обрыв провода в пролете опор 10 - 11 в результате сильных порывов ветра	обрыв провода в пролете опор 10 - 11	ВЛ 0,4 №2 ТП ТБ-15 - 540 выполнить внеочередной осмотр ВЛ	19.09.2019	19.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТЦ-14	144	27.10.2019	27.10.2019	Причиной возникновения нарушения явился наезд на опору №2-80 сторонним транспортом (трактором обрабатывающем поле)	Повреждение опоры №2-80 сторонним транспортом (трактором обрабатывающем поле)	ВЛ 10 - ТЦ-14 Выдать предписание собственнику аграрного предприятия провести занятия по недопущению наезда на опоры ЛЭП при обрабатывании полей механизированными средствами	27.10.2019	27.10.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТБ-13	145	21.11.2019	21.11.2019	Причиной возникновения нарушения явился подхлест проводов в пролете опор №9-1 - 9-3 при сильных порывах ветра.	подхлест проводов в пролете опор №9-1-9-3	ВЛ 10 - ТБ-13 выполнить осмотр ВЛ	21.11.2019	21.11.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АТ-3	146	21.11.2019	21.11.2019	Причиной возникновения нарушения явился подхлест проводов в пролете опор №3 - 4 при сильных порывах ветра.	подхлест проводов в пролете опор №3 - 4	ВЛ 10 - АТ-3 выполнить осмотр ВЛ	21.11.2019	21.11.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТБ-11 - 1	455	14.11.2019	14.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился наброс стороннего предмета (пленки) на опору №6 в результате порывов ветра	наброс стороннего предмета (пленки) на опору №6 в результате порывов ветра	ВЛ 0,4 №1 ТП ТБ-11 - 1 выполнить внеочередной осмотр ВЛ	14.11.2019	14.11.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ТБ-15 - 559	456	14.11.2019	14.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов на вводе в домовладение от оп №12 в следствии срыва крюка с изолятором с фронтона дома при сильных порывах ветра	подхлест проводов на вводе в домовладение от оп №12 в следствии срыва крюка с изолятором с фронтона дома при сильных порывах ветра	ВЛ 0,4 №3 ТП ТБ-15 - 559 выполнить замену ответвления в дом от оп.№12	14.11.2019	14.11.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВН-1 - 286	459	14.11.2019	14.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов на вводе в домовладение от оп №12 в при сильных порывах ветра.	подхлест проводов на вводе в домовладение от оп №12 в при сильных порывах ветра.	ВЛ 0,4 №1 ТП ВН-1 - 286 выполнить перетяжку (замену) ответвления в дом от оп.№12	14.11.2019	14.11.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-6 - 123	460	14.11.2019	14.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест провода в пролете опор №№15 - 16 ветками деревьев при порывах ветра	подхлест провода в пролете опор №№15 - 16 ветками деревьев при порывах ветра	ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-6 - 123 выполнить обрезку веток деревьев по трассе ВЛ	14.11.2019	14.11.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ГЦ-3 - 356	464	21.11.2019	21.11.2019	Причиной возникновения нарушения явилось обрыв фазного провода в пролете оп. №22-23 в результате нависания на провод дерева растущего во дворе потребителя.	обрыв фазного провода в пролете оп. №22-23	ВЛ 0,4 №1 ТП ГЦ-3 - 356 выдать предписание потребителю электрической энергии произвести обрезку кроны дерева	21.11.2019	21.11.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ГЦ-3 - 359	466	21.11.2019	21.11.2019	Причиной возникновения нарушения явилось обрыв фазного провода в пролете оп. №8-9 в результате наброса на провод сломанной порывом ветра ветки дерева растущего за пределами охранной зоны ВЛ	обрыв фазного провода в пролете оп. №8-9	ВЛ 0,4 №1 ТП ГЦ-3 - 359 выполнить чистку трассы от ДКР	21.11.2019	21.11.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВН-1	147	28.11.2019	28.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился обрыв проводов в пролете опор 151 - 152 в результате падения спиленного дерева неустановленным лицом из за пределов охранной зоны ВЛ	обрыв проводов в пролете опор 151 - 152	ВЛ 10 - ВН-1 выполнить осмотр ВЛ	28.11.2019	28.11.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СВ-5 - 94	484	22.11.2019	22.11.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов в пролете опор №№1-2 - 1-3 при сильных порывах ветра.	схлест проводов в пролете опор №№1-2 - 1-3	ВЛ 0,4 №3 ТП СВ-5 - 94 выполнить перетяжку провода в пролете опор 1-2 - 1-3	22.11.2019	22.11.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ВН-5 - 242	489	22.11.2019	22.11.2019	Причиной возникновения нарушения явилось обрыв провода в пролете оп. №1-4 - 1-5 в результате падения дерева на провода ВЛ растущего за пределами охранной зоны ВЛ	обрыв провода в пролете оп. №1-4 - 1-5	ВЛ 0,4 №3 ТП ВН-5 - 242 выполнить осмотр ВЛ	22.11.2019	22.11.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ГЦ-11 - 329	492	04.12.2019	04.12.2019	Причиной возникновения нарушения явился обрыв провода в пролете оп. №15 - 16 в результате образования гололедных отложений на проводах ВЛ.	обрыв провода в пролете оп. №15 - 16	ВЛ 0,4 №2 ТП ГЦ-11 - 329 выполнить осмотр ВЛ	04.12.2019	04.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТБ-11 - 6	493	11.12.2019	11.12.2019	Причиной возникновения нарушения явился наезд на опору №2/2/2 сторонним легковым автотранспортом.	Повреждение опоры №2/2/2 сторонним легковым автотранспортом	ВЛ 0,4 №1 ТП ТБ-11 - 6 Выполнить осмото опор №1/1/1, 3/3 на наличие повреждений	11.12.2019	11.12.2019
Тбилисский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТБ-7 - 54	495	24.12.2019	24.12.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился обрыв провода в пролете опор 5 - 6 в результате длительной эксплуатации (41 год).	обрыв провода в пролете опор 5 - 6	ВЛ 0,4 №1 ТП ТБ-7 - 54 выполнить осмотр ВЛ	24.12.2019	24.12.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТГ-1 - 749	303	05.02.2019	05.02.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился обрыв проводов в пролете оп. №№ 11-12 и излом опоры №12 в результате наезда на опору стороннего автотранспорта	обрыв проводов в пролете оп. №№ 11-12 и излом опоры №12 в результате наезда на опору стороннего автотранспорта	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.02.2019	05.02.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП ЛЦ-7 - 320	309	01.03.2019	01.03.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов на вводе в дом от оп. 16д в результате сильных порывов ветра.	схлест проводов на вводе в дом	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЛЦ-11 - 311	314	01.03.2019	01.03.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов на вводе в дом от оп. 1-8 в результате сильных порывов ветра.	схлест проводов на вводе в дом	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	ТП КР-3 - 50	319	01.03.2019	01.03.2019	Причиной возникновения нарушения явилось повреждение АВ-0,4кВ в результате схлеста проводов в пролёте оп 1-7-;-1-8 из-за сильных порывов ветра	Повреждение АВ-0,4кВ из-за короткого замыкания в результате схлеста проводов в пролёте оп 1-7-;-1-8 из-за сильных порывов ветра	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.03.2019	01.03.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛЦ-2	112	31.03.2019	31.03.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие наброшенной тонкой проволокой на шлейфах между оп. 1-9 и ЗТП ЛЦ2-324	перекрытие наброшенной тонкой проволокой на шлейфах между оп. 1-9 и ЗТП ЛЦ2-324	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 10 - ЛЦ-2 на предмет наличия на проводах ВЛ посторонних предметов	-	-
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ДБ-4	114	26.04.2019	26.04.2019	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие изоляции птиц на на Р-10 ТП ДБ4-255	перекрытие изоляции птиц на на Р-10 ТП ДБ4-255	выполнить осмотр Р-10 ТП ДБ4-255, при необходимости произвести чистку	-	-
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВР-15	115	29.04.2019	29.04.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явилось расплетение верхнего повива провода в пролете оп. 43-44 в результате длительной эксплуатации с последующим межфазным перекрытием.	расплетение верхнего повива провода в пролете оп. 43 - 44 в результате длительной эксплуатации	Выполнить ремонт провода в пролете опор 43 - 44	-	-
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ДБ-4 - 207	328	11.05.2019	11.05.2019	Причиной возникновения нарушения явился схлест проводов в пролете опор 5 - 6 в результате сильных порывов ветра.	схлест проводов в пролете опор 5 - 6	ВЛ 0,4 №1 ТП ДБ-4 - 207 выполнить перетяжку провода в пролете опор 5 - 6	11.05.2019	11.05.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВС-1	120	30.05.2019	30.05.2019	ричиной возникновение технологического нарушения явился схлест проводов в пролете опор 3-14 - 3-15	схлест проводов в пролете опор 3-14 - 3-15	Выполнить перетяжку провода в пролете опор 3-14 - 3-15	-	-
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БЗ-1	122	31.05.2019	31.05.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился схлест проводов в пролете опор 10 - 11 в результате порывов ветра	схлест проводов в пролете опор 10 - 11	Выполнить перетяжку провода в пролете опор 10 - 11	-	-
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КР-5	136	29.06.2019	29.06.2019	Причиной возникновения нарушения явились атмосферные перенапряжения (гроза)	атмосферные перенапряжения (гроза)	ВЛ 10 - КР-5 выполнить осмотр ВЛ	-	-
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БР-3	139	30.06.2019	30.06.2019	Причиной возникновения нарушения явились атмосферные перенапряжения (гроза)	атмосферные перенапряжения (гроза)	ВЛ 10 - БР-3 провести осмотр ВЛ	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МЧ-5	140	30.06.2019	30.06.2019	Причиной возникновения нарушения явились атмосферные перенапряжения (гроза)	атмосферные перенапряжения (гроза)	ВЛ 10 - МЧ-5 выполнить осмотр ВЛ	-	-
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	35	ПС 35 кВ Воронежская	4	28.06.2019	28.06.2019	из-за не своевременно проведенного капитального ремонта оборудования ПС 35 кВ Воронежская.	выход из строя контактов ПБВ Т-1 на ПС 35 кВ Воронежская в четырех положениях из пяти Т-1.	Обеспечить вывод в ремонт оборудование ПС 35 кВ и выше в соответствии с графиком вывода в ремонт.	-	-
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СД-3	143	21.07.2019	21.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились атмосферные перенапряжения (гроза)	атмосферные перенапряжения (гроза)	ВЛ 10 - СД-3 выполнить осмотр ВЛ	21.07.2019	21.07.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВС-1 - 382	362	22.07.2019	22.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №2 ТП ВС-1 - 382 провести осмотр ВЛ	22.07.2019	22.07.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВС-3 - 441	363	22.07.2019	22.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП ВС-3 - 441 провести осмотр ВЛ	-	-
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВС-3 - 391	366	22.07.2019	22.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП ВС-3 - 391 провести осмотр ВЛ	-	-
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ВС-3 - 391	369	23.07.2019	23.07.2019	схлест проводов на вводе в дом от оп.№3 в результате порывов ветра	схлест проводов на вводе в дом от оп.№3	ВЛ 0,4 №3 ТП ВС-3 - 391 выполнить перетяжку провода на вводе в дом от оп.№2	-	-
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП РПН-7 - 779	371	23.07.2019	23.07.2019	схлест проводов на вводе в дом от оп.№13 в результате порывов ветра	схлест проводов на вводе в дом от оп.№13	ВЛ 0,4 №2 ТП РПН-7 - 779 выполнить перетяжку провода ввода в дом от оп.№13	-	-
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП РПН-7 - 772	372	25.07.2019	25.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №1 ТП РПН-7 - 772 провести осмотр ВЛ	-	-
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП РПН-7 - 767	373	25.07.2019	25.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №3 ТП РПН-7 - 767 провести осмотр ВЛ	-	-
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СУ-1	142	31.07.2019	31.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились атмосферные перенапряжения (гроза)	атмосферные перенапряжения (гроза)	ВЛ 10 - СУ-1 выполнить осмотр ВЛ	-	-
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БР-2 - 593	375	26.07.2019	26.07.2019	Причиной возникновения нарушения явились грозовые перенапряжения	грозовые перенапряжения	ВЛ 0,4 №2 ТП БР-2 - 593	26.07.2019	26.07.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП ВР-13 - 99	376	29.07.2019	29.07.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явилось повреждение опоры №10 в результате наезда на опору стороннего автотранспорта	Излом опоры №10	ВЛ 0,4 №5 ТП ВР-13 - 99 выполнить осмотр опор №9, 11 на предмет повреждения	29.07.2019	29.07.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ЛЦ-14 - 302	429	08.09.2019	08.09.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов в пролете опор 6-4 - 6-6 в результате порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор 6-4 - 6-6	ВЛ 0,4 №3 ТП ЛЦ-14 - 302 выполнить перетяжку провода в пролете опор 6-4 - 6-6	08.09.2019	08.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ТГ-5 - 713	424	08.09.2019	08.09.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов в пролете опор 3 - 4 в результате порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор 3 - 4	ВЛ 0,4 №3 ТП ТГ-5 - 713 выполнить перетяжку провода в пролете опор 3 - 4	08.09.2019	08.09.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-3 - 582	425	08.09.2019	08.09.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов в пролете опор 5 - 6 в результате порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор 5 - 6	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-3 - 582 выполнить перетяжку провода в пролете опор 5 - 6	08.09.2019	08.09.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КР-3 - 49	426	08.09.2019	08.09.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов в пролете опор 5 - 6 в результате порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор 5 - 6	ВЛ 0,4 №2 ТП КР-3 - 49 выполнить перетяжку провода в пролете опор 5 - 6	08.09.2019	08.09.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП БР-2 - 518	427	08.09.2019	08.09.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов в пролете опор 1 - 2 в результате порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор 1 - 2	ВЛ 0,4 №3 ТП БР-2 - 518 выполнить перетяжку провода в пролете опор 1 - 2	08.09.2019	08.09.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БЗ-1 - 376	428	08.09.2019	08.09.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов на вводе в домовладение от опоры №4 в результате порывов ветра	подхлест проводов на вводе в домовладение от опоры №4	ВЛ 0,4 №2 ТП БЗ-1 - 376 выполнить перетяжку провода ввода в дом от опоры №4	08.09.2019	08.09.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-4 - 533	430	08.09.2019	08.09.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов на вводе в домовладение от опоры №1-3 в результате порывов ветра	подхлест проводов на вводе в домовладение от опоры №1-3	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-4 - 533 выполнить перетяжку провода ввода в дом от опоры №1-3	08.09.2019	08.09.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-3 - 510	431	08.09.2019	08.09.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов в пролете опор 2-1 - 2-2 в результате порывов ветра	подхлест проводов в пролете опор 2-1 - 2-2	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-3 - 510 выполнить перетяжку провода в пролете опор 2-1 - 2-2	08.09.2019	08.09.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП РПУ-11 - 189	446	18.10.2019	18.10.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов на вводе в домовладение от опоры №12 в результате порывов ветра	подхлест проводов на вводе в домовладение от опоры №12	ВЛ 0,4 №1 ТП РПУ-11 - 189 выполнить перетяжку (замену) провода ввода в дом от опоры №12	18.10.2019	18.10.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ЛЦ-5 - 334	452	14.11.2019	14.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов ветками деревьев в пролете опор №2-5 - 2-6 в результате порывов ветра	подхлест проводов ветками деревьев в пролете опор №2-5 - 2-6 в результате порывов ветра	ВЛ 0,4 №3 ТП ЛЦ-5 - 334 выполнить обрезку деревьев	14.11.2019	14.11.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛЦ-5 - 326	462	14.11.2019	14.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов ввода в домовладение от опоры №12 в результате порывов ветра	подхлест проводов ввода в домовладение от опоры №12 в результате порывов ветра	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛЦ-5 - 326 выполнить перетяжку (замену) ввода в дом от оп. №12	14.11.2019	14.11.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВС-9 - 411	463	14.11.2019	15.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился подхлест проводов ветками деревьев ввода в дом от опоры №1-5 в результате порывов ветра	подхлест проводов ветками деревьев ввода в дом от опоры №1-5 в результате порывов ветра	ВЛ 0,4 №1 ТП ВС-9 - 411 направить письмо потребителю с требованием произвести обрезку веток дерева растущего на территории частного домовладения по ул. Школьная 57	14.11.2019	15.11.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛЦ-11 - 313	468	21.11.2019	21.11.2019	Причиной возникновения нарушения явился подхлест проводов ввода в дом от оп. №7 при сильных порывах ветра.	подхлест проводов ввода в дом от оп. №7	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛЦ-11 - 313 выполнить перетяжку (замену) ввода в дом от оп. №7	21.11.2019	21.11.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛЦ-11 - 432	474	21.11.2019	21.11.2019	Причиной возникновения нарушения явился подхлест проводов ввода в дом от оп. №1-3 при сильных порывах ветра.	подхлест проводов ввода в дом от оп. №1-3	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛЦ-11 - 432 выполнить перетяжку (замену) ввода в дом от оп. №1-3	21.11.2019	21.11.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НЛ-2 - 732	483	22.11.2019	22.11.2019	Причиной возникновения нарушения явился подхлест проводов ввода в дом от оп. №96 при сильных порывах ветра.	подхлест проводов ввода в дом от оп. №96	ВЛ 0,4 №1 ТП НЛ-2 - 732 выполнить перетяжку (замену) ввода в дом от оп. №96	22.11.2019	22.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-4 - 533	488	22.11.2019	22.11.2019	Причиной возникновения нарушения явился подхлест проводов ввода в дом от оп№1-8 при сильных порывах ветра.	подхлест проводов ввода в дом от оп№1-8	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-4 - 533 выполнить перетяжку (замену) ответвления в дом от оп.1-8	22.11.2019	22.11.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ЖЗ-7 - 120	477	21.11.2019	22.11.2019	Причиной возникновения нарушения явился подхлест проводов в пролете опор №№2/2 - 3/3 при сильных порывах ветра.	подхлест проводов в пролете опор №№2/2 - 3/3	ВЛ 0,4 №3 ТП ЖЗ-7 - 120 выполнить перетяжку провода в пролете опор №№2/2 - 3/3	21.11.2019	22.11.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КР-3	149	29.11.2019	30.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явился наброс проволоки в пролете опор 42 - 43.	Техническая причина отсутствует	ВЛ 10 - КР-3 выполнить осмотр ВЛ	29.11.2019	30.11.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - РПН-5	151	30.11.2019	30.11.2019	Причиной возникновения технологического нарушения явилось перекрытие изоляции веткой дерева на опоре №57	перекрытие изоляции веткой дерева на опоре №57	ВЛ 10 - РПН-5 выполнить расчистку трассы от ДКР	30.11.2019	30.11.2019
Усть-Лабинский РЭС филиала Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КР-3 - 55	494	19.12.2019	19.12.2019	Причиной возникновения нарушения явился наезд на опору №1-6 неустановленным сторонним автотранспортом.	излом опоры №1-6 в результате наезда стороннего автотранспорта.	ВЛ 0,4 №1 ТП КР-3 - 55 выполнить осмотр опор №№ 1-5, 1-7 на предмет повреждения	19.12.2019	19.12.2019
Усть-Лабинский ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Геймановская	1	02.04.2019	02.04.2019	В период с 18 по 25 марта 2019 года на ПС 110 кВ Геймановская проводился текущий ремонт трансформатора Т-1 при котором была выполнена замена масла в трансформаторе, вследствие чего под крышкой трансформатора остался воздух. При циркуляции масла после включения трансформатора в работу произошло попадание воздуха из под крышки трансформатора в газовое реле Т-1, с последующим замыканием контактов газового реле на отключение.	Излишняя работа газовой защиты Т-1 в следствие попадания в газовое реле воздуха из под крышки бака трансформатора, который остался там после замены масла.	При вводе в работу силового трансформатора после доливки масла обеспечить перевод "отключающего" элемента газового реле "на сигнал" и последующий контроль оперативным персоналом выделения воздуха в газовом реле в течение 1-3 дней. Обеспечить наличие данного требования в инструкции по эксплуатации силовых трансформаторов 35 кВ и выше.	-	-
Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Усть-Лабинск - Усть-Лабинская-2	2	11.05.2019	11.05.2019	Причиной отключения ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская - Усть-Лабинская 2 явились грозовые перенапряжения.	В результате нарушение электрической изоляции при попадании молнии в ВЛ произошло перекрытие по полимерным изоляторам на всех фазах.	Произвести замену полимерных изоляторов ЛК 70/35 на опоре №18.	-	-
Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Тбилисская	3	24.06.2019	24.06.2019	в результате длительного срока эксплуатации произошел нагрев опрессовки аппаратного зажима на ВЧЗ ВЛ 110 кВ Кропоткин.	нагрев в результате расслабления опрессовки аппаратного зажима на ВЧЗ ВЛ 110 кВ Кропоткин из-за длительного срока эксплуатации.	Обеспечить выполнение обследования ТВК ПС 110 кВ Тбилисская 1 раз в год (по графику 1 раз в 2 года).	-	-
Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Усть-Лабинск - Еленовская	5	24.06.2019	24.06.2019	В результате атмосферных перенапряжений, произошло отключение ВЛ 110 кВ Усть-Лабинская - Еленовская.	Электродуговое перекрытие на изолятор фазы С на опоре №24 ВЛ 110 кВ Усть-Лабинская - Еленовская.	Произвести замер сопротивления заземляющих устройств на опоре №23, №24, №25.	-	-
Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кропоткин - Тбилисская	6	29.07.2019	29.07.2019	Причиной отключения явилось перекрытие через загрязненную изоляцию фазы С на опоре 121.	Причиной электродугового перекрытия на одном (нижнем) изоляторе фазы С на опоре № 121, явилась загрязненная изоляция.	Произвести верховой осмотр с целью проверки целостности изоляции и провода ВЛ 110 кВ Кропоткин - Тбилисская на опоре №121.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Бузиновская	8	06.08.2019	06.08.2019	После выполнения переключений на ПС 110 кВ Бузиновская, в момент закрытия дверцы шкафа привода КЗ-110 Т-2 электромонтером ОВБ, произошло динамическое воздействие корпуса на привод короткозамыкателя, которое вызвало его самопроизвольное включение.	Самопроизвольное включение КЗ-110 Т-2 произошло по причине недостаточного зацепления удерживающего рычага за релейную планку, вследствие ослабления пружины релейной планки.	На ПС 110 кВ Бузиновская выполнить капитальный ремонт ОД-110 Т-2 и КЗ-110 Т-2. Издать ОРД о недопустимости хранения рукояток для заводки привода в шкафах приводов короткозамыкателей и отделителей на ПС 35-110 кВ филиала. Повторно проработать с оперативным персоналом Выселковского ОДГ Методические указания по осуществлению видеофиксации на объектах электросетевого хозяйства ПАО «Кубаньэнерго» с использованием мобильных устройств видеорегистрации. Пересмотреть технологическую карту на капитальный (средний) ремонт отделителей ОД-110, ОД(3)-110М с приводом ПРО, ШПОМ и короткозамыкателей КЗ-110, КЗ-110М с приводом ШПКМ, ПРК. Обеспечить выполнение качественного ремонта оборудования ПС 35 кВ и выше в соответствии с технологическими картами на выполнение работ.	06.08.2019	06.08.2019
Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Кореновская	9	30.08.2019	30.08.2019	Отключен из-за износа фиксирующей защелки привода ЛР-110 ВЛ Динская в следствии длительного срока эксплуатации более 28 лет.	Износ фиксирующей защелки привода ЛР-110 ВЛ Динская и разрегулировка тяги управления главными ножами ЛР-110 ВЛ Динская.	Проверить состояние защёлок в приводах ЛР-110 на ПС 110 кВ Кореновская.	-	-
Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Усть-Лабинск - Откормбаза ВЛ 35 кВ Усть-Лабинск - Васюринская	10	06.09.2019	06.09.2019	Причиной отключения ВЛ 35 кВ Откормбаза – Воронежская и ВЛ 35 кВ Усть-Лабинска – Васюринская явились грозовые перенапряжения.	Разрушение стеклянных изоляторов в результате электродугового повреждения во время грозовых перенапряжений.	Произвести верховой осмотр ВЛ 35 кВ Откормбаза – Воронежская и ВЛ 35 кВ Усть-Лабинска – Васюринская на опоре №27 с целью проверки целостности провода, грозозащитного троса и изоляторов. Произвести замер сопротивления заземляющего устройства ВЛ 35 кВ Откормбаза – Воронежская и ВЛ 35 кВ Усть-Лабинска – Васюринская на опоре №27. Произвести замену разрушенных изоляторов на опоре №27 ВЛ 35 кВ Откормбаза – Воронежская и ВЛ 35 кВ Усть-Лабинска – Васюринская.	-	-
Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Тихорецк - Рассвет	11	08.09.2019	08.09.2019	Перекрытие изоляторов фазы В по продуктами жизнедеятельности птиц.	Отключение в результате перекрытие изоляторов фазы В по продуктами жизнедеятельности птиц.	Произвести верховой осмотр ВЛ 110 кВ Бузиновская-Рассвет с целью проверки целостности провода и изоляторов на опоре №30. Произвести замер сопротивления заземляющего устройства ВЛ 110 кВ Бузиновская-Рассвет на опоре №30.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Усть-Лабинск - Васюринская	15	18.09.2019	19.09.2019	Отключение ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская - Васюринская произошло в результате одновременного приближения провода фазы А и фазы В к заземленным частям металлической опоры при воздействии поывов ветра.	Повреждение провода в результате замыкания фазы А и В на заземленные части опоры с последующим пережигание провода фазы В.	Произвести верховой осмотр в пролете опор №38-№39.	18.09.2019	19.09.2019
Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ВЛ	110	ПС 110 кВ Кореновская ВЛ 110 кВ Динская - Кореновская	13	18.09.2019	18.09.2019	В марте 2018 года подрядной организацией – ОПЗАО «Сетьстрой» выполнялось переустройство в месте пересечения с реконструируемой железной дорогой в соответствии с техническими условиями от 25.03.2016 №36/ИА-2016. 27.07.2019 в 22:35 в следствии некачественного монтажа натяжного спирального зажима на опоре №192 ВЛ 110 кВ Кореновская – Динская произошло продергивание грозозащитного троса в сторону опоры №193. В результате не качественно проведенной реконструкции ВЛ 110 кВ Динская - Кореновская, выполненной организацией ОПЗАО "Сетьстрой" в Краснодарском крае, произошло проскальзывание грозозащитного троса в натяжном спиральном зажиме на опоре № 192.	В результате проскальзывания грозозащитного троса в натяжном спиральном зажиме на опоре № 192 в сторону опоры № 193, грозозащитный трос приблизился на недопустимое расстояние к проводу ф. «В» (верхняя, расположение проводов «треугольник»), что привело к однофазному короткому замыканию ВЛ при ветровой нагрузке.	Провести верховой осмотр ВЛ на опоре №192, №193. Организовать проведение претензионно-исковой работы к подрядной организации ОПЗАО "Сетьстрой" в Краснодарском крае в части необеспечения качества выполнения работ по реконструкции и строительству ВЛ 110 кВ Динская – Кореновская.	-	-
Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Тбилисская - Нововладимировская с отпайкой на ПС Заря	16	09.12.2019	09.12.2019	Причиной возникновения нарушения явился изломом траверсы на опоре №80 при сильных порывах ветра.	Причиной возникновения нарушения явился изломом траверсы на опоре №80, который может привести к обрыву провода.	Произвести верховой осмотр ВЛ 35 кВ Тбилисская - Нововладимировская на опоре №80 с целью проверки целостности провода, грозозащитного троса и изоляторов.	09.12.2019	09.12.2019
Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Бейсужек - Новобейсугская	17	16.12.2019	16.12.2019	Причиной возникновения нарушения явился разрушенный изолятор на опоре №72 при сильных порывах ветра.	Причиной возникновения нарушения явился разрушенный изолятор на опоре №72, который может привести к замыканию на землю и как следствие не полнофазному режиму.	Произвести верховой осмотр ВЛ 35 кВ Бейсужек - Новобейсугская на опоре №72 с целью проверки целостности провода, грозозащитного троса и изоляторов.	16.12.2019	16.12.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-5 - 110	10	05.01.2019	05.01.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода от ТП до опоры №1 ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-5 - 110 .	обрыв провода от ТП до оп.№1 ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-5 - 110	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-5 - 110. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-5 - 110, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	05.01.2019	05.01.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-7 - 153	11	05.01.2019	05.01.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв шлейфа на опр. №1/12 ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-7 - 153.	обрыв шлейфа на опр. № 1/12 ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-7 - 153	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-7 - 153 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-7 - 153	05.01.2019	05.01.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП Ф-3 - 654	40	16.01.2019	16.01.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: в следствии осадков в виде дождя, переходящих в мокрый снег, налипание мокрого снега перегорел ПК	Из-за налипания мокрого снега произошло перегорание ПК -10 в ТП Ф-3 - 654.	По результатам внеочередного осмотра ВЛ-0,4кВ от ТП Ф-3 - 654 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ от ТП Ф-3 - 654	16.01.2019	16.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП КО-4 - 374	41	16.01.2019	16.01.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: в следствии осадков в виде дождя, переходящих в мокрый снег, налипание мокрого снега перегорел ПК в ТП КО-4 - 374	Из-за налипания мокрого снега произошло перегорание ПК -10 в ТП КО-4 - 374.	ТП КО-4 - 374 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. По результатам внеочередного осмотра ТП КО-4 - 374.	16.01.2019	16.01.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 717	44	16.01.2019	16.01.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел схлест проводов пролете опор №№ 5-6 ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 717.	Схлест проводов в пролете оп. №№ 5-6 ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 717.	По результатам внеочередного осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 717 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 717 после аварийного отключения.	16.01.2019	16.01.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП О-7 - 714	47	16.01.2019	16.01.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: в следствии осадков в виде дождя, переходящих в мокрый снег, налипание мокрого снега перегорел ПК в ТП О-7 - 714.	Из-за налипания мокрого снега произошло перегорание ПК -10 в ТП О-7 - 714.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ от ТП О-7 - 714 после аварийного отключения По результатам внеочередного осмотра ВЛ-0,4кВ от ТП О-7 - 714 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	16.01.2019	16.01.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-323 - 336П	48	16.01.2019	16.01.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел схлест проводов пролете опор №№ -5 ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-323 - 336П.	Схлест проводов в пролете оп. №№ 4-5 ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-323 - 336П .	По результатам внеочередного осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-323 - 336П при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-323 - 336П	16.01.2019	16.01.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП - 208П	50	16.01.2019	16.01.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел схлест проводов пролете опор №№ 1/13-1/14 ВЛ 0,4 №1 ТП - 208П .	Схлест проводов в пролете оп. №№ 1/13-1/14 ВЛ 0,4 №1 ТП - 208П .	По результатам внеочередного осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП - 208П при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП - 208П после аварийного отключения.	16.01.2019	16.01.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ах-322 - 334П	52	16.01.2019	16.01.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел схлест проводов пролете опор №№ 16-17 ВЛ 0,4 №3 ТП Ах-322 - 334П .	Схлест проводов в пролете оп. №№ 16-17 ВЛ 0,4 №3 ТП Ах-322 - 334П .	По результатам внеочередного осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Ах-322 - 334П при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Ах-322 - 334П после аварийного отключения.	16.01.2019	16.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 751	54	16.01.2019	16.01.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел схлест проводов пролете опор №№ 3/6-3/7 ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 751	Схлест проводов в пролете оп. №№ 3/6-3/7 ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 751	По результатам внеочередного осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 751 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 751 после аварийного отключения.	16.01.2019	16.01.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП О-7 - 740	55	16.01.2019	16.01.2019	вВ результате воздействия атмосферных явлений: в следствии осадков в виде дождя, переходящих в мокрый снег, налипание мокрого снега перегорел ПК в ТП О-7 - 740.	Из-за налипания мокрого снега произошло перегорание ПК -10 в ТП О-7 - 740	По результатам внеочередного осмотра ТП О-7 - 740 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ТП О-7 - 740 после аварийного отключения.	16.01.2019	16.01.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП КО-1 - 357	56	16.01.2019	16.01.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: в следствии осадков в виде дождя, переходящих в мокрый снег, налипание мокрого снега перегорел ПК в ТП КО-1 - 357	Из-за налипания мокрого снега произошло перегорание ПК -10 в ТП КО-1 - 357	По результатам внеочередного осмотра ТП КО-1 - 357 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ТП КО-1 - 357 после аварийного отключения.	16.01.2019	16.01.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП О-5 - 732	57	16.01.2019	16.01.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок перехлест проводов оп 1-2.	перехлест проводов оп 1-2.	По результатам внеочередного осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП О-5 - 732 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП О-5 - 732 после аварийного отключения.	16.01.2019	16.01.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ф-3 - 639	58	16.01.2019	16.01.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел перехлест проводов оп 1-2 ВЛ 0,4 №2 ТП Ф-3 - 639.	перехлест проводов оп 1-2.	По результатам внеочередного осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Ф-3 - 639 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Ф-3 - 639 после аварийного отключения	16.01.2019	16.01.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Э-1 - 202	155	01.03.2019	01.03.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв проводов в пролете опор №№ 3/6-3/7 ВЛ 0,4 №3 ТП Э1-202.	Обрыв проводов в пролете опор №№ 3/6-3/7 ВЛ 0,4 №3 ТП Э1-202.	По результатам внеочередного осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Э1-202 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Э1-202 после аварийного отключения.	01.03.2019	01.03.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ми-5	256	27.03.2019	27.03.2019	В результате воздействия грозových разрядов , ветра с дождем, произошло разрушение изоляторов на опоре №1/74 ВЛ-10 кВ "Ми-5".	Разрушение изоляторов на опоре №1/74 ВЛ-10 кВ "МИ-5".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ "Ми-5". По результатам осмотра ВЛ-10кВ "Ми-5", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	27.03.2019	27.03.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - P-5	257	29.03.2019	29.03.2019	При осмотре ВЛ-10кВ P5 на опоре №1 было обнаружено поверхностное перекрытие изолятора	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 , в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования	произвести внеплановый осмотр ВЛ-10кВ P5	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - X-25	258	28.03.2019	28.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 , в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-6 X-25, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования	произвести внеплановый осмотр ВЛ-6кВ X25	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ми-3	259	30.03.2019	30.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 , в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 , в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования	произвести внеочередной осмотр ВЛ	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - НП-2	260	31.03.2019	31.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-6 , в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования	перекрытие изоляции	провести внеплановый осмотр ВЛ	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-7 - 152	281	21.04.2019	21.04.2019	Обрыв провода оп.№1/8-1/9 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах7-152 в результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок.	Обрыв провода оп. №1/8-1/9 ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Ах7-152.	произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Ах7-152 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Ах 7-152 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.04.2019	21.04.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ах-39 - 101	294	28.04.2019	28.04.2019	В результате сильных порывов ветра произошёл обрыв фазного провода в пролёте опор №1/11-1/12 ВЛ-0,4кВ №1 от ТП Ах39-101.	Обрыв фазного провода в пролёте опор №1/11-1/12 ВЛ-0,4кВ №1 от ТП Ах39-101	По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ №1 от ТП Ах39-101, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП Ах39-101	28.04.2019	28.04.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	6 (6.3)	ТП Ах-312 - 113	309	06.05.2019	06.05.2019	Нагрев контакта шпильки 0,4 кВ в ТП Ах 312-113.	Отгорание шлейфа на шпильке 0,4 кВ силового трансформатора ТП Ах 312-113	По результатам осмотра ТП Ах312-113 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ТП Ах 312-113	06.05.2019	06.05.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Ах-5 - 108	312	04.05.2019	04.05.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв ввода 0,4 кВ на оп. № 10/10 ВЛ-0,4 кВ №4 от ТП Ах5-108 .	Обрыв ввода 0,4 кВ на оп. № 10/10 ВЛ-0,4 кВ №4 от ТП Ах5-108.	По результатам осмотра ВЛ-0,4 №4 от ТП Ах-5-108 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №4 от ТП Ах5-108	04.05.2019	04.05.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №8 ТП Ах-5 - 108	321	08.05.2019	08.05.2019	В результате частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода оп. № 4/2-4/3 ВЛ-0,4 №8 от ТП Ах 5-108.	Обрыв провода ВЛ-0,4 №8 от ТП Ах 5-108, пролет оп. № 4/2-4/3.	По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №8 от ТП Ах 5-108 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №8 от ТП Ах 5-108	08.05.2019	08.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП - 229	324	09.05.2019	09.05.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода оп. №2/2-2/3, 2/7-2/8 ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП 229	Обрыв провода оп. №2/2-2/3, 2/7-2/8 ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП 229.	По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП 229 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП 229.	09.05.2019	09.05.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №8 ТП Ах-5 - 108	325	09.05.2019	09.05.2019	В результате ДТП произошло повреждение оп. №12 и обрыв провода в пролете опор 10-12 ВЛ-0,4 кВ №8 от ТП Ах 5-108.	повреждение опоры №12 и обрыв провода в пролете опор 10-12 ВЛ-0,4 кВ №8 от ТП Ах 5-108.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №8 от ТП Ах 5-108. По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №8 от ТП Ах 5-108 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.05.2019	09.05.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КО-1 - 356	344	16.05.2019	16.05.2019	Из-за воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошло падение ветки дерева из вне охранной зоны, в результате чего произошел обрыв провода в пролете оп. 4-5 ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП КО-1-356.	обрыв провода в пролете опор 4-5 ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП КО-1-356	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП КО 1-356 на предмет наличия растительности в охранной зоне ВЛ. По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП КО 1-356 при выявлении наличия растительности в охранной зоне произвести расчистку трассы	16.05.2019	16.05.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ах-7 - 151	351	20.05.2019	20.05.2019	В результате ДТП произошло повреждение оп. №1/4 и обрыв провода в пролете опор 1/3-1/5 ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ах 7-151.	Повреждение оп. №1/4 и обрыв провода в пролете опор 1/3-1/5 ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ах 7-151.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ах 7-151 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ах 7-151 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.05.2019	20.05.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Э-2	356	25.05.2019	25.05.2019	Схлест проводов в пролете опор 11-12 ВЛ-6 Э-2 В результате воздействия шквалистого ветра, грозы, произошел схлест проводов в пролете опор 11-12, из-за чего произошло отключение МВ-6 Э-2.	Схлест проводов в пролете опор 11-12 ВЛ-6 Э-2.	По результатам осмотра ВЛ-6 Э-2 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ИТР ВЛ-6 Э-2.	25.05.2019	25.05.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Э-1	365	25.05.2019	25.05.2019	Схлест проводов в пролете опор 22-23 ВЛ-6 Э-1 В результате воздействия шквалистого ветра, грозы произошел схлест проводов, из-за чего произошло отключение МВ-6 Э-1	В результате схлеста проводов в пролете опор 22-23 ВЛ-6 Э-1 произошло отключение МВ-6 Э-1.	По результатам осмотра ВЛ-6 Э1 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ИТР ВЛ-6 Э-1	25.05.2019	25.05.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-3	380	29.05.2019	29.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 О-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ-10 О-3, опора 1.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 О-3	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Э-6	397	30.05.2019	30.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-6 Э-6, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ-6 О-6, опора 1.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 Э-6 По результатам осмотра ВЛ-6 Э-6 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ми-1	400	31.05.2019	31.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Ми-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ-10 Ми-1, опора 1.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Ми-1 По результатам осмотра ВЛ-10 Ми-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Э-1 - 202	403	02.06.2019	02.06.2019	В результате падения сухого дерева из вне охранной зоны ВЛ произошел обрыв провода в пролете 2-3 ВЛ-0,4 №4 от ТП Э 1-202.	Обрыв провода в пролете опор 2-3 ВЛ-0,4 кВ №4 от ТП Э 1-202 в результате падения сухого дерева из вне охранной зоны ВЛ.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №4 от ТП КО Э 1-202 на предмет наличия растительности в охранной зоне ВЛ. По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №4 от ТП КО Э 1-202 при выявлении наличия растительности в охранной зоне произвести расчистку трассы.	02.06.2019	02.06.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ми-5 - 566	404	02.06.2019	02.06.2019	В результате падения ветки дерева из вне охранной зоны ВЛ произошел обрыв провода в пролете 1-2 ВЛ-0,4 №3 от ТП Ми 5-566.	Произошел обрыв провода в пролете опор 1-2 ВЛ-0,4 №3 от ТП Ми 5-566.	По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №3 от ТП Ми 5-566 при выявлении наличия растительности в охранной зоне произвести расчистку трассы. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №3 от ТП Ми 5-566	02.06.2019	02.06.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Э-4 - 213	414	09.06.2019	09.06.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошло падение ветки дерева из вне охранной зоны ВЛ, из-за чего произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 3/8-3/9 ВЛ-0,4 №2 от ТП Э4-213.	Обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 3/8-3/9 ВЛ-0,4 №2 от ТП Э4-213	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Э4-213 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП Э4-213 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.06.2019	09.06.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП - 223	433	15.06.2019	15.06.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете оп. 3-4 ВЛ-0,4 №3 от ТП 223.	обрыв провода в пролете оп. 3-4 ВЛ-0,4 №3 от ТП 223.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №3 от ТП 223. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №3 от ТП 223 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	15.06.2019	15.06.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Э-3 - 252	440	16.06.2019	16.06.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв ввода в жилой дом на оп. 24 ВЛ-0,4 №3 от ТП Э3-252.	обрыв провода на оп. №24 ВЛ-0,4 №3 от ТП Э3-252	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №3 от ТП Э3-252 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №3 от ТП Э3-252 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	16.06.2019	16.06.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Э-1-205	468	23.06.2019	23.06.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете оп. 4-5 ВЛ-0,4 №2 от ТП Э1-205.	обрыв провода в пролете оп. 4-5 ВЛ-0,4 №2 от ТП Э1-205	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП Э1-205. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП Э1-205 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	23.06.2019	23.06.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП - 282	469	23.06.2019	23.06.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете оп. 8-9 ВЛ-0,4 №4 от ТП 282.	обрыв провода в пролете оп. 8-9 ВЛ-0,4 №4 от ТП 282.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №4 от ТП 282. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №4 от ТП 282 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	23.06.2019	23.06.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП - 262	477	24.06.2019	24.06.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете оп. 1/1-1/1а ВЛ-0,4 №1 от ТП 262.	обрыв провода в пролете оп. 1/1-1/1а ВЛ-0,4 №1 от ТП 262	По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП 262 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП 262.	24.06.2019	24.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ми-11	488	28.06.2019	28.06.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 ми-11, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ-10 Ми-11, опора 1.	произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Ми-11 По результатам осмотра ВЛ-10 Ми-11 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Х6-3	496	29.06.2019	29.06.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Х6-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ-10 Х6-3, опора 1.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Х6-3 По результатам осмотра ВЛ-10 Х6-3 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Э-2 - 126	501	30.06.2019	30.06.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете оп. 2/1-2/2 ВЛ-0,4 №2 от ТП Э-2-126	обрыв провода в пролете опор 2/1-2/2 ВЛ-0,4 №2 от ТП Э-2-126	произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП Э-2-126 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП Э-2-126 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	30.06.2019	30.06.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП Ми-5 - 556	544	13.07.2019	13.07.2019	В результате воздействия грозových разрядов произошло разрушение проходного изолятора ф.В на ТП Ми5-556	Разрушение проходного изолятора ф.В на ТП Ми5-556	произвести внеочередной осмотр ТП Ми5-556 По результатам осмотра ТП Ми5-556 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	13.07.2019	13.07.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП Ах-5 - 114	559	21.07.2019	21.07.2019	В результате воздействия дождя и грозových разрядов произошло разрушение проходного изолятора на ТП Ах 5-114	разрушение проходного изолятора на ТП Ах 5-114	Произвести внеочередной осмотр ТП Ах5-114 По результатам осмотра ТП Ах5-114 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.07.2019	21.07.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП Ми-5 - 546	560	20.07.2019	20.07.2019	В результате резкого перепада температуры окружающего воздуха произошло перекрытие изоляторов главного рубильника 0,4 кВ в щите 0,4 кВ ТП Ми5-546.	перекрытие изоляторов главного рубильника 0,4 кВ в щите 0,4 кВ ТП Ми5-546.	произвести внеочередной осмотр ТП Ми5-546 По результатам осмотра ТП Ми5-546 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	20.07.2019	20.07.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КО-4	581	26.07.2019	26.07.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 КО-4, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ-10 КО-4, опора 1	произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 КО-4 по результатам осмотра ВЛ-10 КО-4 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ми-5	583	25.07.2019	25.07.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Ми-5, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ-10 Ми-5, опора 2	произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Ми-5 по результатам осмотра ВЛ-10 Ми-5 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-1	598	26.07.2019	26.07.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 О-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ-10 О-1, опора 1	произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 О-1 по результатам осмотра ВЛ-10 О-1 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Х6-5	600	27.07.2019	27.07.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Х6-5, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ-10 Х6-5, опора 1	произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Х6-5 по результатам осмотра ВЛ-10 Х6-5 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КО-2	605	27.07.2019	27.07.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 КО-2, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ-10 КО-2, опора 1	произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 КО-2 по результатам осмотра ВЛ-10 КО-2 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ми-7	609	28.07.2019	28.07.2019	связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Ми-7, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ-10 Ми-7, опора 1	произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Ми-7 по результатам осмотра ВЛ-10 Ми-7 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ми-9	623	31.07.2019	31.07.2019	связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Ми-9, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ-10 Ми-9, опора 1	произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Ми-9 по результатам осмотра ВЛ-10 Ми-9 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - X-25	624	31.07.2019	31.07.2019	в связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-6 X-25, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ-6 X-25, опора 1	произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 X-25 по результатам осмотра ВЛ-6 X-25 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - P-1	627	31.07.2019	31.07.2019	в связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 P-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ-10 P-1, опора 1	произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 P-1 по результатам осмотра ВЛ-10 P-1 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КО-1	628	31.07.2019	31.07.2019	в связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 КО-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ-10 КО-1, опора 1	произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 КО-1 по результатам осмотра ВЛ-10 КО-1 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП X-24 - 401	646	04.08.2019	04.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошло падение ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ в пролете опор 1/2-1/3 ВЛ-0,4 №1 от ТП X24-401.	падение ветки дерева из внеохранной зоны в пролете опор 1/2-1/3 ВЛ-0,4 №1 от ТП X24-418	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП X24-401 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП X24-401 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП X-24 - 418	647	04.08.2019	04.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел слест проводов в пролете опор 1-2 ВЛ-0,4 №1 от ТП X24-418, в результате чего перегорел ПН-0,4 кВ рубильника №1.	слест проводов в пролете опор 1-2 ВЛ-0,4 №1 от ТП X24-418	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП X24-418 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП X24-418 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ax-1 - 305	648	04.08.2019	04.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 9-10 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ax1-305.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 9-10 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ax1-305.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ax1-305 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ax1-305 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	04.08.2019	04.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ах-7 - 152	653	04.08.2019	04.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 1/6-1/7 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах7-152.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 1/6-1/7 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах7-152.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ах7-152 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах7-152 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ах-351 - 332П	661	04.08.2019	04.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 9-10 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах351-332П.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 9-10 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах351-332П.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ах351-332П. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах351-332П при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Э-2 - 136	663	04.08.2019	04.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 10-2/1 ВЛ-0,4 №1 от ТП Э2-136.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 10-2/1 ВЛ-0,4 №1 от ТП Э2-136.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Э2-136 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Э2-136 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №8 ТП Ах-5 - 108	664	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 29-30 ВЛ-0,4 №8 от ТП Ах5-108	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 29-30 ВЛ-0,4 №8 от ТП Ах5-108	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №8 от ТП Ах5-108 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №8 от ТП Ах5-108 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП Ми-5 - 544	665	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия дождя и грозových разрядов перегорел ПК-10 на ТП Ми 5-544	перегорание ПК-10 на ТП Ми 5-544	Произвести внеочередной осмотр ТП Ми 5-544 По результатам осмотра ТП Ми 5-544 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НП-2 - 46	669	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошел обрыв вязки на опоре №3/3 ВЛ 0,4 №1 ТП НП-2 - 46.	обрыв вязки на опоре №3/3 ВЛ 0,4 №1 ТП НП-2 - 46.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП НП-2 - 46. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП НП-2 - 46, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-7 - 154	670	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 7-8 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах7-154	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 7-8 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах7-154	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах7-154 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах7-154 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ах-5 - 115	671	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 1/11-1/13 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах5-115	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 1/11-1/13 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах5-115	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах5-115 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах5-115 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Э-2 - 126	672	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 1-1/1 ВЛ-0,4 №1 от ТП Э2-126	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 1-1/1 ВЛ-0,4 №1 от ТП Э2-126	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Э2-126 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Э2-126 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ф-1 - 608	673	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 13-14 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ф1-608	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 13-14 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ф1-608	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП Ф1-608 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП Ф1-608 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Э-1 - 205	674	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 2-3 ВЛ-0,4 №1 от ТП Э1-205	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 2-3 ВЛ-0,4 №1 от ТП Э1-205	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Э1-205 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Э1-205 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ах-322 - 374П	675	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 22-23 ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах322-374П	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 22-23 ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах322-374П	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах322-374П По результатам осмотра ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах322-374П при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Х-25 - 415	677	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 8-9 ВЛ-0,4 №2 от ТП Х25-415.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 8-9 ВЛ-0,4 №2 от ТП Х25-415.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Х25-415 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП Х25-415 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ми-5 - 566	679	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 2/1-2/3 ВЛ-0,4 №3 от ТП Ми5-566.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 2/1-2/3 ВЛ-0,4 №3 от ТП Ми5-566.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №3 от ТП Ми5-566 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №3 от ТП Ми5-566 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ах-322 - 375	680	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 4/2-4/3 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах322-375.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 4/2-4/3 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах322-375.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ах322-375 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах322-375 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ф-5 - 649	681	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 4-5 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ф5-649.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 4-5 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ф5-649.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ф5-649 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ф5-649 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Э4-212	682	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 3-4 ВЛ-0,4 №1 от ТП Э4-212.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 3-4 ВЛ-0,4 №1 от ТП Э4-212.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Э4-212 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Э4-212 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ах5-111	699	06.08.2019	06.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 20-21 ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах5-111	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 20-21 ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах5-111	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах5-111 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах5-111 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	06.08.2019	06.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП Ф1 - 606	726	17.08.2019	17.08.2019	В результате воздействия дождя и грозных разрядов перегорел ПК-10 на ТП Ф1-606	перегорание ПК-10 на ТП Ф1-606	Произвести внеочередной осмотр ТП Ф1-606 По результатам осмотра ТП Ф1-606 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	17.08.2019	17.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Х-25 - 413	746	26.08.2019	26.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 19-20 ВЛ-0,4 №1 от ТП Х25-413.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 19-20 ВЛ-0,4 №1 от ТП Х25-413.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Х25-413 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Х25-413 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	26.08.2019	26.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Э4-212	755	26.08.2019	26.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 14-15 ВЛ-0,4 №2 от ТП Э4-212.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 14-15 ВЛ-0,4 №2 от ТП Э4-212.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Э4-212 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП Э4-212 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	26.08.2019	26.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ах351 - 332П	756	26.08.2019	26.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 3/2-3/3 ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах351-332П.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 3/2-3/3 ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах351-332П.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №3 от ТП Ах351-332П По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №3 от ТП Ах351-332П при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	26.08.2019	26.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ф3-638	764	30.08.2019	30.08.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв шлейфа 0,4 кВ на опоре №2 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ф3-638.	обрыв шлейфа 0,4 кВ на опоре №2 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ф3-638.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ф3-638 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ф3-638 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	30.08.2019	30.08.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ми5 - 549	771	06.09.2019	07.09.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв вязки провода 0,4 кВ на опоре №9 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ми5-549.	обрыв вязки провода 0,4 кВ на опоре №9 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ми5-549.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Ми5-549 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Ми5-549 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	06.09.2019	07.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ф-3 - 653	777	08.09.2019	08.09.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 6-7 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ф3-653.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 6-7 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ф3-653.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ф3-653 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ф3-653 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.09.2019	08.09.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Э-4 - 225	779	08.09.2019	08.09.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 18-19 ВЛ-0,4 №1 от ТП Э4-225.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 18-19 ВЛ-0,4 №1 от ТП Э4-225.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Э4-225 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Э4-225 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.09.2019	08.09.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ах-3 - 303	782	08.09.2019	08.09.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 4/1-4/2 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах3-303.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 4/1-4/2 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ах3-303.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ах3-303 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ах3-303 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.09.2019	08.09.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 712	784	08.09.2019	08.09.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 3/6-3/7 ВЛ-0,4 №1 от ТП О7-712.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 3/6-3/7 ВЛ-0,4 №1 от ТП О7-712.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП О7-712 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП О7-712 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.09.2019	08.09.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-7 - 152	793	09.09.2019	09.09.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 1/11-1/12 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах7-152.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 1/11-1/12 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах7-152.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Ах7-152 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Ах7-152 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.09.2019	09.09.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Х-24 - 405	798	09.09.2019	09.09.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 1/4-1/4а ВЛ-0,4 №1 от ТП Х24-405.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 1/4-1/4а ВЛ-0,4 №1 от ТП Х24-405.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Х24-405 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Х24-405 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.09.2019	09.09.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Э-2 - 117	800	09.09.2019	09.09.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 1/6-1/7 ВЛ-0,4 №2 от ТП Э2-117.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 1/6-1/7 ВЛ-0,4 №2 от ТП Э2-117.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Э2-117 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Э2-117 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.09.2019	09.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КО-1 - 355	810	11.09.2019	11.09.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 2/6-2/7 ВЛ-0,4 №2 от ТП КО1-355.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 2/6-2/7 ВЛ-0,4 №2 от ТП КО1-355.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП КО1-355 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП КО1-355 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	11.09.2019	11.09.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Ах-5 - 108	820	18.09.2019	18.09.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 1/3-1/4 ВЛ-0,4 №4 от ТП Ах5-108.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 1/3-1/4 ВЛ-0,4 №4 от ТП Ах5-108.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №4 от ТП Ах5-108 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №4 от ТП Ах5-108 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.09.2019	18.09.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Э-1 - 205	822	18.09.2019	18.09.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв вязки провода 0,4 кВ на опоре № 7/1 ВЛ-0,4 №1 от ТП Э1-205.	обрыв вязки провода 0,4 кВ на опоре № 7/1 ВЛ-0,4 №1 от ТП Э1-205	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Э1-205 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Э1-205 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.09.2019	18.09.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КО-1 - 379	826	18.09.2019	18.09.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 7-8 ВЛ-0,4 №1 от ТП КО1-379.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 7-8 ВЛ-0,4 №1 от ТП КО1-379.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП КО1-379 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП КО1-379 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.09.2019	18.09.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-5 - 109	831	18.09.2019	18.09.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв вязки провода 0,4 кВ на опоре № 6/1 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах5-109.	обрыв вязки провода 0,4 кВ на опоре № 6/1 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах5-109.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Ах5-109 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Ах5-109 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.09.2019	18.09.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ф-3 - 613	835	18.09.2019	18.09.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошло падение дерева извне охранной зоны ВЛ, в результате чего произошел излом опор № 5,6,7 и обрыв провода 0,4 кВ ВЛ-0,4 №2 от ТП Ф3-613.	излом опор № 5,6,7 и обрыв провода 0,4 кВ ВЛ-0,4 №2 от ТП Ф3-613.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП ф3-613 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Ф3-613 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению и чистки трассы ВЛ.	18.09.2019	18.09.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-351 - 332П	838	18.09.2019	18.09.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 13-14 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах351-332П.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 13-14 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ах351-332П.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Ах351-332П По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Ах351-332П при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.09.2019	18.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Х-25 - 408	839	18.09.2019	18.09.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 15-16 ВЛ-0,4 №2 от ТП Х25-408.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 15-16 ВЛ-0,4 №2 от ТП Х25-408.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Х25-408 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Х25-408 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.09.2019	18.09.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Э-2 - 126	840	18.09.2019	18.09.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 13-13а ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-2-126.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 13-13а ВЛ-0,4 №1 от ТП Э-2-126	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Э-2-126 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Э-2-126 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.09.2019	18.09.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ми-5 - 557	860	20.09.2019	20.09.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел схлест проводов 0,4 кВ в пролете опор 3/4-3/4а ВЛ-0,4 №1 от ТП Ми5-557.	схлест проводов 0,4 кВ в пролете опор 3/4-3/4а ВЛ-0,4 №1 от ТП Ми5-557.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ми5-557 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ми5-557 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.09.2019	20.09.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - НП-2	864	26.09.2019	26.09.2019	В результате падения ветки дерева из-за ветра из вне охранной зоны ВЛ в пролете опор 5/5-5/6 ВЛ-6 НП-2 произошло отключение МВ-6 НП-2 без повреждения оборудования.	схлест проводов в пролете опор 5/5-5/6 ВЛ-6 НП-2 в результате падения ветки дерева из вне охранной зоны ВЛ	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 НП-2 По результатам осмотра ВЛ-6 НП-2 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Р-5	871	27.09.2019	27.09.2019	В результате падения ветки дерева из-за ветра из вне охранной зоны ВЛ в пролете опор 16-17 ВЛ-10 Р-5 произошло отключение МВ-10 Р-5 без повреждения оборудования.	схлест проводов в пролете опор 16-17 ВЛ-10 Р-5 в результате падения ветки дерева из вне охранной зоны ВЛ	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Р-5 По результатам осмотра ВЛ-6 НП-2 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Э-4	873	28.09.2019	28.09.2019	Сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 17 м/с послужили причиной возникновения отключения.	Сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 17 м/с послужили причиной возникновения отключения.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 Э-4 по результатам осмотра ВЛ-6 Э-4 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Х6-5	874	28.09.2019	28.09.2019	Сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 17 м/с послужили причиной возникновения отключения.	Сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 17 м/с послужили причиной возникновения отключения.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Х6-5 по результатам осмотра ВЛ-10 Х6-5 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-1	877	28.09.2019	28.09.2019	Сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 17 м/с послужили причиной возникновения отключения.	Сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 17 м/с послужили причиной возникновения отключения.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 О-1 по результатам осмотра ВЛ-10 О-1 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Э-3 - 252	891	04.10.2019	04.10.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв вязки провода 0,4 кВ на опоре № 15 ВЛ-0,4 №3 от ТП Э-3-252.	обрыв вязки провода 0,4 кВ на опоре № 15 ВЛ-0,4 №3 от ТП Э-3-252.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №3 от ТП Э-3-252 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №3 от ТП Э-3-252 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.10.2019	04.10.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НН-1 - 9	909	11.10.2019	11.10.2019	В результате грозовых перенапряжений произошло отключение АВ-0,4 кВ №1 на ТП НН-1-9.	отключение защитой АВ-0,4 кВ №1 на ТП НН-1-9	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП НН-1-9 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП НН-1-9 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	11.10.2019	11.10.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КО-1 - 355	913	11.10.2019	11.10.2019	В результате грозовых перенапряжений произошло отключение АВ-0,4 кВ №1 на ТП КО-1-355.	отключение защитой АВ-0,4 кВ №1 на ТП КО-1-355	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП КО-1-355 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП КО-1-355 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	11.10.2019	11.10.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 745	819	18.09.2019	19.09.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 9-10 ВЛ-0,4 №1 от ТП О7-745.	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор 9-10 ВЛ-0,4 №1 от ТП О7-745. Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины: обрыв провода на ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 745, Пролет 9--10	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП О7-745 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП О7-745 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.09.2019	19.09.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ф-3 - 611	957	02.11.2019	02.11.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок, дождя произошло окисление нулевого провода на опоре №9 ВЛ-0,4 №2 от ТП ф3-611.	окисление нулевого провода на опоре №9 ВЛ-0,4 №2 от ТП ф3-611.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Ф3-611 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Ф3-611 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	02.11.2019	02.11.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-5 - 112	979	19.11.2019	20.11.2019	В результате воздействия постороннего предмета на провода произошло отключение АВ-0,4 №2 на ТП Ах-5-112.	отключение АВ-0,4 №2 от ТП Ах-5-112.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Ах-5-112 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Ах-5-112 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	19.11.2019	20.11.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ми-3 - 500	980	20.11.2019	20.11.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв вязки провода 0,4 кВ на опоре №6 ВЛ-0,4 №1 от ТП Ми3-500.	обрыв вязки провода 0,4 кВ на опоре №1 ВЛ-0,4 №6 от ТП Ми3-500.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ми3-500 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ми3-500 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.11.2019	20.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - НН-1	982	20.11.2019	20.11.2019	ветер переменных направлений - порывы 18 м/с послужили причиной возникновения отключения	порывы 18 м/с послужили причиной возникновения отключения	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 НН-1 по результатам осмотра ВЛ-6 НН-1 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ми-7	995	21.11.2019	21.11.2019	ветер переменных направлений - порывы 25 м/с послужили причиной возникновения отключения	порывы 25 м/с послужили причиной возникновения отключения	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Ми-7 по результатам осмотра ВЛ-10 Ми-7 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Э-1 - 203	996	21.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия порывистого ветра произошло отключение АВ-0,4 №2 от ТП Э 1-203	В результате воздействия порывистого ветра произошло отключение АВ-0,4 №2 от ТП Э 1-203	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Э-1-203 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Э-1-203 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	21.11.2019	22.11.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - О-7	4	22.11.2019	22.11.2019	ветер переменных направлений - порывы 25 м/с послужили причиной возникновения отключения	порывы 25 м/с послужили причиной возникновения отключения	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 О-7 по результатам осмотра ВЛ-10 О-7 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ф-3 - 635	11	21.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия порывистого ветра 25 м/с произошло отключение АВ-0,4 №1 от ТП Ф3-635.	В результате воздействия порывистого ветра 25 м/с произошло отключение АВ-0,4 №1 от ТП Ф3-635.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ф-3-635 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ф-3-635 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.11.2019	22.11.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 751	13	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия порывистого ветра 25 м/с произошло отключение АВ-0,4 №1 от ТП О-7-751	В результате воздействия порывистого ветра 25 м/с произошло отключение АВ-0,4 №1 от ТП О-7-751	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП О-7-751 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП О-7-751 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	22.11.2019	22.11.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ф-3	14	22.11.2019	22.11.2019	ветер переменных направлений - порывы 25 м/с послужили причиной возникновения отключения	ветер переменных направлений - порывы 25 м/с послужили причиной возникновения отключения	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Ф-3 по результатам осмотра ВЛ-10 Ф-3 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП О-7 - 714	19	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел схлест проводов 0,4 кВ в пролете опор 27-28 ВЛ-0,4 №2 от ТП О-7-714	схлест проводов 0,4 кВ в пролете опор 27-28 ВЛ-0,4 №2 от ТП О-7-714	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП О-7-714 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП О-7-714 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.11.2019	22.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ах-5 - 114	20	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия порывистого ветра 25 м/с произошло отключение АВ-0,4 №1 от ТП Ах-5-114	В результате воздействия порывистого ветра 25 м/с произошло отключение АВ-0,4 №1 от ТП Ах-5-114	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ах-5-114 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ах-5-114 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.11.2019	22.11.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП О-7 - 747	21	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в на опоре № 2/11 ВЛ-0,4 №2 от ТП О-7-747	обрыв провода 0,4 кВ в на опоре № 2/11 ВЛ-0,4 №2 от ТП О-7-747	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП О-7-747 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП О-7-747 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.11.2019	22.11.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП О-7 - 740	30	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор № 1-1/1 ВЛ-0,4 №1 от ТП О-7-740	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор № 1-1/1 ВЛ-0,4 №1 от ТП О-7-740	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП О-7-740 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП О-7-740 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.11.2019	22.11.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ах-3	75	29.11.2019	29.11.2019	ветер переменных направлений - порывы 14 м/с послужили причиной возникновения отключения	ветер переменных направлений - порывы 14 м/с послужили причиной возникновения отключения	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Ах-3 по результатам осмотра ВЛ-10 Ах-3 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КО-1	76	30.11.2019	30.11.2019	ветер переменных направлений - порывы 20 м/с послужили причиной возникновения отключения	ветер переменных направлений - порывы 20 м/с послужили причиной возникновения отключения	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 КО-1 по результатам осмотра ВЛ-10 КО-1 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Х-24 - 418	77	30.11.2019	01.12.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел провис провода 0,4 кВ в пролете опор № 1/2-1/3 ВЛ-0,4 №3 от ТП Х-24-418	провис провода 0,4 кВ в пролете опор № 1/2-1/3 ВЛ-0,4 №3 от ТП Х-24-418	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №3 от ТП Х-24-418 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №3 от ТП Х-24-418 при выявлении провиса проводов устранить.	30.11.2019	01.12.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ах-7	86	03.12.2019	03.12.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 10 кВ в пролете опор № 351-352 ВЛ-10 Ах-7.	обрыв провода 10 кВ в пролете опор № 351-352 ВЛ-10 Ах-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Ах-7 По результатам осмотра ВЛ-10 Ах-7 при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	03.12.2019	03.12.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ах-5 - 114	127	18.12.2019	18.12.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор № 15-16 ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах-5-114	обрыв провода 0,4 кВ в пролете опор № 15-16 ВЛ-0,4 №3 от ТП Ах-5-114	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №3 от ТП Ах-5-114 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №3 от ТП Ах-5-114 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.12.2019	18.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НП-2 - 20	139	23.12.2019	23.12.2019	В результате воздействия порывистого ветра 14 м/с произошло отключение АВ-0,4 №3 от ТП НП-2-20	В результате воздействия порывистого ветра 14 м/с произошло отключение АВ-0,4 №3 от ТП НП-2-20	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №3 от ТП НП-2-20 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №3 от ТП НП-2-20 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	23.12.2019	23.12.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Х-24 - 419	141	23.12.2019	23.12.2019	В результате воздействия порывистого ветра 22 м/с произошло отключение АВ-0,4 №1 от ТП Х-24-419	В результате воздействия порывистого ветра 22 м/с произошло отключение АВ-0,4 №1 от ТП Х-24-419	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Х-24-419 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Х-24-419 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	23.12.2019	23.12.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ми-9	153	25.12.2019	25.12.2019	Воздействие неустановленных лиц (хищение провода) послужило причиной возникновения аварийной ситуации.	Хищение неустановленными лицами участка ВЛ-10 Ми-9 от оп № 2/107-2/131 (24 пролета).	Обеспечить контроль результатов поиска следственными органами лиц, причастных к хищению провода. Заявление в следственные органы по факту хищения провода КУСП № 17184 от 25.12.2019 г.	-	-
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ах-7 - 154	157	25.12.2019	25.12.2019	В результате воздействия порывистого ветра 11 м/с произошло отключение АВ-0,4 №1 от ТП Ах-7-154.	В результате воздействия порывистого ветра 11 м/с произошло отключение АВ-0,4 №1 от ТП Ах-7-154.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ах-7-154 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ах-7-154 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	25.12.2019	25.12.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-7 - 153	158	25.12.2019	25.12.2019	В результате воздействия порывистого ветра 11 м/с произошло отключение АВ-0,4 №2 от ТП Ах-7-153	В результате воздействия порывистого ветра 11 м/с произошло отключение АВ-0,4 №2 от ТП Ах-7-153	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Ах-7-153. По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Ах-7-153 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	25.12.2019	25.12.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Э-1 - 218	169	27.12.2019	27.12.2019	В результате воздействия порывистого ветра 14 м/с произошло отключение АВ-0,4 №2 от ТП Э-1-218.	В результате воздействия порывистого ветра 14 м/с произошло отключение АВ-0,4 №2 от ТП Э-1-218.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Э-1-218. По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Э-1-218 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	27.12.2019	27.12.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ф-3 - 634	175	27.12.2019	27.12.2019	В результате воздействия порывистого ветра 17 м/с произошло отключение АВ-0,4 №2 от ТП Ф-3-634.	В результате воздействия порывистого ветра 17 м/с произошло отключение АВ-0,4 №2 от ТП Ф-3-634.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Ф-3-634. По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП Ф-3-634 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	27.12.2019	27.12.2019
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	ТП Ах-322 - 375	181	30.12.2019	30.12.2019	В результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошел срыв проводов 0,4 кВ в пролете опор № 1-2, в результате чего произошло перегорание автомата 0,4 №1 на ТП Ах-322-375	перегорание автомата 0,4 №1 на ТП Ах-322-375	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ах-322-375 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Ах-322-375 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	30.12.2019	30.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП - 282	188	30.12.2019	30.12.2019	В результате воздействия спецтехники произошло повреждение опоры	В результате воздействия спецтехники произошло повреждение опоры	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП 282 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП 282 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	30.12.2019	30.12.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Вн-3 - 518	61	16.01.2019	16.01.2019	Неблагоприятные погодные условия - мокрый снег с налипанием на ЛЭП, ветер южных направлений с порывами до 22м/с	В связи с воздействием неблагоприятных погодных условий - мокрого снега с налипанием на ЛЭП, ветра южных направлений с порывами до 22м/с произошел обрыв вязки провода на опоре №26 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП Вн-3-518	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 ТП Вн-3-518 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 ТП Вн-3-518, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	16.01.2019	16.01.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1 - 763	63	16.01.2019	16.01.2019	Неблагоприятные погодные условия - мокрый снег с налипанием на ЛЭП, ветер южных направлений с порывами до 22м/с	В связи с воздействием неблагоприятных погодных условий - мокрого снега с налипанием на ЛЭП, ветра южных направлений с порывами до 22м/с произошел обрыв провода в пролете опор №7-8 ВЛ-0,4 кВ №3 ТП Г-1-763.	По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №3 ТП Г-1-763, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №3 ТП Г-1-763	16.01.2019	16.01.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Бг-7 - 530	64	16.01.2019	16.01.2019	Неблагоприятные погодные условия - мокрый снег с налипанием на ЛЭП, ветер южных направлений с порывами до 22м/с	В связи с воздействием неблагоприятных погодных условий - мокрого снега с налипанием на ЛЭП, ветра южных направлений с порывами до 22м/с произошел обрыв провода в пролете опор №1-1 1-2 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП Бг-7-530.	По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 ТП Бг-7-530, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 ТП Бг-7-530.	16.01.2019	16.01.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ан-7 - 1	65	16.01.2019	16.01.2019	Неблагоприятные погодные условия - мокрый снег с налипанием на ЛЭП, ветер южных направлений с порывами до 22м/с	В связи с воздействием неблагоприятных погодных условий - мокрого снега с налипанием на ЛЭП, ветра южных направлений с порывами до 22м/с произошел обрыв вязки провода на опоре №14 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП Ан-7-1.	По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №2 ТП Ан-7-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №2 ТП Ан-7-1	16.01.2019	16.01.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-8 - 505	66	16.01.2019	16.01.2019	Неблагоприятные погодные условия - мокрый снег с налипанием на ЛЭП, ветер южных направлений с порывами до 22м/с	В связи с воздействием неблагоприятных погодных условий - мокрого снега с налипанием на ЛЭП, ветра южных направлений с порывами до 22м/с произошел обрыв провода в пролете опор №11 №12 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП Ар-8-505.	По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Ар-8-505, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Ар-8-505.	16.01.2019	16.01.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Г-5 - 913	99	30.01.2019	30.01.2019	наезд стороннего транспорта на оп. № 1/2 ВЛ 0,4 №4 ТП Г-5-913.	повреждение опоры №1/2 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Г-5-913	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба.	30.01.2019	30.01.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ап-16	127	14.02.2019	14.02.2019	Повреждение КЛ-10 кВ Ап-16 между ячейкой Ап-16 и ТП Ап-16-2004п сторонним транспортом.	Повреждение силового кабеля между ячейкой Ап-16 и ТП Ап-16-2004п в результате воздействия сторонним транспортом.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба.	14.02.2019	14.02.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	ТП Дм-8 - 701	143	26.02.2019	26.02.2019	В результате воздействия погодных явлений - дождь, ветер северо-западный, порывы 17 м/с. произошло попадание воды в РУ-0,4 кВ ТП Дм-8-701.	Произошло нарушение изоляции в результате затекание воды в РУ-0,4 кВ ТП Дм-8-701 с повреждением автомата АВ-0,4 пр.1 ТП Дм-8-701	Произвести внеочередной осмотр ТП Дм-8-701 По результатам осмотра ТП Дм-8-701, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	26.02.2019	26.02.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пн-2 - 438	152	01.03.2019	01.03.2019	В результате воздействия атмосферных явлений - сильный дождь, ветер южный, юго-западный порывы 25 м/с., произошел обрыв провода в пролете опор №1-1 №1-5 и повреждение изоляторов ф."А", ф."В" ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Пн-2-438.	обрыв провода в пролете опор №1-1 №1-5 и повреждение изоляторов ф."А", ф."В" ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Пн-2-438.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Пн-2-438. По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Пн-2-438, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	01.03.2019	01.03.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП Ап-5 - 2320	153	01.03.2019	01.03.2019	Неблагоприятные погодные условия - сильный дождь, ветер южный, юго-западный порывы 20-25 м/с.	В результате воздействия шквалистого ветра с дождем, произошло повреждение проходного изолятора изолятора ф.А ТП Ап-5-2320.	Произвести внеочередной осмотр ТП Ап-5-2320. По результатам осмотра ТП Ап-5-2320, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	01.03.2019	01.03.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-7 - 536	154	03.03.2019	03.03.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильного ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете опор №1-5 №1-6 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Дм-7-536.	обрыв провода в пролете опор №1-5 №1-6 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Дм-7-536.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Дм-7-536. По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Дм-7-536, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	03.03.2019	03.03.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Кт-7 - 49	201	25.03.2019	25.03.2019	наезд стороннего транспорта на оп. № 17 ВЛ 0,4 №3 ТП Кт-7-49.	повреждение опоры №17 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Кт-7-49	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба.	25.03.2019	25.03.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Бг-7	207	28.03.2019	28.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Бг-7, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Бг-7, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Бг-7 По результатам осмотра ВЛ-10 Бг-7 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ап-5	208	31.03.2019	31.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Ап-5, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Ап-5 в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Ап-5 По результатам осмотра ВЛ-10 Ап-5 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Вн-3	217	29.03.2019	29.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-6 Вн-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-6 Вн-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 Вн-3 По результатам осмотра ВЛ-6 Вн-3 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Дг-1	218	29.03.2019	29.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Дг-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Дг-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Дг-1 По результатам осмотра ВЛ-10 Дг-1 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Дг-5	219	29.03.2019	29.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Дг-5, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Дг-5, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Дг-5 По результатам осмотра ВЛ-10 Дг-5 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Вн-1	220	29.03.2019	29.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-6 Вн-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-6 Вн-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 Вн-1 По результатам осмотра ВЛ-6 Вн-1 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Вн-9 - 522	221	29.03.2019	29.03.2019	В результате воздействия атмосферных явлений - ветер юго-западный, порывы до 17 м/с. произошел обрывпровода на ВЛ 0,4 №2 ТП Вн-9-522.	Обрыв провода на ВЛ 0,4 №2 ТП Вн-9-522.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Вн-9-522 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Вн-9-522 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	29.03.2019	29.03.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-7 - 199	222	29.03.2019	29.03.2019	наезд стороннего транспорта на оп. № 2а ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-7-199.	повреждение опоры №2а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Дм-7-199.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба.	29.03.2019	29.03.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-5	223	28.03.2019	28.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 С-5, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 С-5, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 С-5 По результатам осмотра ВЛ-10 С-5 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Бг-5	224	28.03.2019	28.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Бг-7 в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Бг-7, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	По результатам осмотра ВЛ-10 Бг-5 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Бг-5	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ап-16	293	28.04.2019	28.04.2019	Наезд стороннего транспорта на оп. № 3-21 ВЛ 10 - Ап-16	В результате наезда стороннего транспорта произошло повреждение опоры № 3-21 ВЛ 10 - Ап-16	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба	28.04.2019	28.04.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ан-7 - 3	295	28.04.2019	28.04.2019	Резкое изменение температуры окружающего воздуха и выпадение конденсата послужило причиной повреждения изолятора на оп.1-5 ВЛ 0,4 №2 ТП Ан-7-3.	Резкое изменение температуры окружающего воздуха и выпадение конденсата послужило причиной повреждения изолятора на оп.1-5 ВЛ 0,4 №2 ТП Ан-7-3.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Ан-7-3 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Ан-7-3 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	28.04.2019	28.04.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-9 - 1034	304	02.05.2019	02.05.2019	наезд стороннего транспорта на оп. № 2-2 ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-9-1034.	повреждение опоры №2-2 и обрыв провода СИП 3х16 ф."О" в пролетах опор 2-1 -- 2-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Дм-9-1034.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба.	02.05.2019	02.05.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-931	306	05.05.2019	05.05.2019	Резкое изменение температуры окружающего воздуха и выпадение конденсата послужило причиной повреждения изолятора на оп.3 ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-931.	Резкое изменение температуры окружающего воздуха и выпадение конденсата послужило причиной повреждения изолятора на оп.3 ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-913.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-931 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-931 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	05.05.2019	05.05.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 - Ап-6	314	04.05.2019	04.05.2019	В процессе работ по благоустройству территории в охранной зоне КЛ-10 кВ "Ап-6", в результате воздействия строительной техникой, произошло механическое воздействие на кабель, что привело к снижению уровня изоляции.	Незначительное повреждение изоляции кабеля привело к пробое изоляции на землю по прошествии трех месяцев на КЛ-10 кВ "Ап-6"	Произвести внеочередной осмотр КЛ 10 кВ "Ап-6" По результатам осмотра КЛ 10 кВ "Ап-6", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.05.2019	04.05.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Дг-2а	326	11.05.2019	11.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Дг-2а, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Дг-2а, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	По результатам осмотра ВЛ-10 Дг-2а при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Дг-2а.	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-5	346	19.05.2019	19.05.2019	В результате воздействия атмосферных явлений - ветер юго-восточный порывы 20 м/с, произошло падение веток из внеохранной зоны ВЛ-10 С-5 в пролете опор №49-50 с повреждением провода ф.С.	повреждением провода ф.С ВЛ-10 С-5 в пролете опор 49-50 .	По результатам осмотра ВЛ-10 С-5 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 С-5 на наличие в охранной зоне растительности	19.05.2019	19.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ар-8	385	29.05.2019	29.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Ар-8, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Ар-8, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	По результатам осмотра ВЛ-10 Ар-8 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Ар-8	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-1	387	30.05.2019	30.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 С-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 С-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 С-1 По результатам осмотра ВЛ-10 С-1 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Пн-2	388	30.05.2019	30.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Пн-2, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Пн-2, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Пн-2 По результатам осмотра ВЛ-10 Пн-2 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-9 - 448	394	01.06.2019	01.06.2019	В результате воздействия атмосферных явлений(произошло падение ветки дерева из вне охранной зоны ВЛ и обрыв провода ф."А" в пролете опор №10 и №11 ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-9-448.	Обрыв провода ф."А" в пролете опор №10 и №11 ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-9-448.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-9-448. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-9-448 при выявлении дефектов разработать мероприятия на обрезку веток деревьев угрожающих падением на ВЛ	01.06.2019	01.06.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кт-3 - 2238	409	05.06.2019	05.06.2019	Наезд стороннего транспорта на опору № 21 ВЛ 0,4 №1 ТП Кт-3 - 2238.	В результате наезда стороннего транспорта на опору № 21 произошло повреждение опоры № 21, изоляторы - 3 шт, колпачков - 3 шт.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба.	05.06.2019	05.06.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Ар-5 - 527	438	16.06.2019	17.06.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №3 - №4 ВЛ 0,4 №4 ТП Ар-5 - 527.	обрыв провода в пролете опор №3 - №4 ВЛ 0,4 №4 ТП Ар-5 - 527.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП Ар-5 - 527 . По результатам осмотра ВЛ 0,4 №4 ТП Ар-5 - 527, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	16.06.2019	17.06.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Кт-7 - 15	473	22.06.2019	22.06.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Техническая причина отсутствует	По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП Кт-7 15 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП Кт-7 15.	22.06.2019	22.06.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пн-2 - 1045	493	29.06.2019	29.06.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №1 - №1Б ВЛ 0,4 №1 ТП Пн-2-1045.	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №1 - №1Б ВЛ 0,4 №1 ТП Пн-2-1045.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Пн-2-1045 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Пн-2-1045, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	29.06.2019	29.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-9 - 433	495	29.06.2019	29.06.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел слет проводов в пролете опор №1 - №2 ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-9-433.	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел слет проводов в пролете опор №1 - №2 ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-9-433.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-9-433 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-9-433, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	29.06.2019	29.06.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Шк-1	498	30.06.2019	30.06.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Шк-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Шк-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Шк-1 По результатам осмотра ВЛ-10 Шк-1 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рз-5	500	30.06.2019	30.06.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Рз-5, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Рз-5, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Рз-5 По результатам осмотра ВЛ-10 Рз-5 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Дм-2	575	23.07.2019	23.07.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-6 Дм-2, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-6 Дм-2, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	По результатам осмотра ВЛ-10 Дм-2 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Дм-2	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Г-3	576	23.07.2019	23.07.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Г-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Г-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	По результатам осмотра ВЛ-10 Г-3 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Г-3.	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-5 - 527	577	24.07.2019	24.07.2019	В результате воздействия атмосферных явлений(произошло падение ветки дерева из вне охранной зоны ВЛ произошел обрыв провода ф."В" в пролете опор №1-1 и №1-2 ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-5-527.	Обрыв провода ф."В" в пролете опор №1-1 и №1-2 ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-5-527.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-5-527 при выявлении дефектов разработать мероприятия по обрезке веток деревьев угрожающих падением на ВЛ. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-5-527	24.07.2019	24.07.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кт-2	587	24.07.2019	24.07.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Кт-2, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Кт-2, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	По результатам осмотра ВЛ-10 Кт-2 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Кт-2	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-5 - 527	588	24.07.2019	24.07.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете опор №2 - №3 ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-5-527.	обрыв провода в пролете опор №2 - №3 ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-5-527.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-5-527 при выявлении дефектов разработать мероприятия. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-5-527.	24.07.2019	24.07.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Дг-4	589	24.07.2019	24.07.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Дг-4, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Дг-4, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Дг-4. По результатам осмотра ВЛ 10 - Дг-4, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-5 - 486	590	24.07.2019	25.07.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный порывистый ветер произошёл обрыв провода ф."А" в пролете опор №1-2 ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-5-486.	Обрыв провода ф."А" в пролете опор №1-2 ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-5-486.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-5-486 при выявлении дефектов разработать мероприятия. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-5-486	24.07.2019	25.07.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Дг-1	591	25.07.2019	25.07.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Дг-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Дг-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Дг-1. По результатам осмотра ВЛ 10 - Дг-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 - Ап-53	592	25.07.2019	25.07.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги в оборудовании ТП Ап-5-2259 в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги в оборудовании ТП Ап-5-2259 в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	По результатам осмотра ТП Ап-53-2259 при выявлении дефектов разработать мероприятия. Произвести осмотр ТП Ап-53-2259	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Вн-3	596	26.07.2019	26.07.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 6 - Вн-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 6 - Вн-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - Вн-3. По результатам осмотра ВЛ 6 - Вн-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Бг-7	599	26.07.2019	26.07.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Бг-7, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 Бг-7, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	По результатам осмотра ВЛ-10 Бг-7 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Бг-7	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ар-8	601	27.07.2019	27.07.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Ар-8, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Ар-8, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Ар-8. По результатам осмотра ВЛ 10 - Ар-8, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кт-7	604	27.07.2019	27.07.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Кт-7, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Кт-7, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Кт-7. По результатам осмотра ВЛ 10 - Кт-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Бг-1	608	28.07.2019	28.07.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Бг-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Бг-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Бг-1. По результатам осмотра ВЛ 10 - Бг-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-693	629	01.08.2019	01.08.2019	Резкое изменение температуры окружающего воздуха и выпадение конденсата послужило причиной повреждения изолятора низковольтного вывода ф."А" ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-931.	Резкое изменение температуры окружающего воздуха и выпадение конденсата послужило причиной повреждения изолятора низковольтного вывода ф."А" ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-931.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-693 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-693 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	01.08.2019	01.08.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Бг-3	673	04.08.2019	04.08.2019	В результате воздействие атмосферных явлений - гроза, проливной дождь, ветер ЮЗ, порывы 23 м/с - произошло повреждение изолятора ф."А" на опоре №17 и ф."В" на опоре №18 ВЛ 10 - Бг-3 .	Повреждение изолятора ф."А" на опоре №17 и ф."В" на опоре №18 ВЛ 10 - Бг-3 .	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Бг-3 По результатам осмотра ВЛ-10 Бг-3 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	04.08.2019	04.08.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Дг-5 - 685	676	04.08.2019	04.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 29 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №15 - №16 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Дг-5-685.	обрыв провода в пролете опор №15 - №16 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Дг-5-685.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Дг-5-685. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Дг-5-685, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Вн-1 - 543	683	04.08.2019	04.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 29 м/с произошел схлест проводов в пролете опор №4 - №5 на ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Вн-1-543.	схлест проводов в пролете опор №4 - №5 на ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Вн-1-543.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Вн-1-543. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Вн-1-543, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Вн-3 - 518	684	04.08.2019	04.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 29 м/с произошел схлест проводов в пролете опор №10 - №11 на ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Вн-3-518.	схлест проводов в пролете опор №10 - №11 на ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Вн-3-518.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Вн-3-518. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Вн-3-518 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пн-2 - 1245	687	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 29 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №7 - №8 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пн-2-1245.	обрыв крепления провода в пролете опор №7 - №8 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пн-2-1245.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пн-2-1245. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пн-2-1245, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-9 - 433	688	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 29 м/с произошел обрыв вязки провода на опоре №7 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Дм-9-433.	обрыв вязки провода на опоре №7 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Дм-9-433.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Дм-9-433. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Дм-9-433, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ар-8 - 512	689	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 29 м/с произошел обрыв крепления провода на опоре №11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ар-8-512.	обрыв крепления провода на опоре №11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ар-8-512.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ар-8-512, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ар-8-512.	05.08.2019	05.08.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Шк-1 - 623	690	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 29 м/с произошел обрыв крепления провода на опоре №5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Шк-1-623.	обрыв крепления провода на опоре №5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Шк-1-623.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Шк-1-623, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Шк-1-623.	05.08.2019	05.08.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кт-7 - 12	691	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 29 м/с произошел обрыв провода ввода к жилому дому на опоре № 1-6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Кт-7-12.	обрыв провода ввода к жилому дому на опоре № 1-6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Кт-7-12	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Кт-7-12 По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Кт-7-12, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-5 - 486	707	10.08.2019	10.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете опор № 1-2 ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-5 - 486	обрыв провода в пролете опор № 1 -2 ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-5 - 486	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-5 - 486 . По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-5 - 486, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	10.08.2019	10.08.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП С-1 - 112	714	12.08.2019	12.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл обрыв провода в пролете оп.№1 - №4 ВЛ 0,4 №2 ТП С-1 - 112	Обрыв провода ф. "А" в пролете оп.№1 - №4 ВЛ 0,4 №2 ТП С-1 - 112	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП С-1 - 112, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП С-1 - 112.	12.08.2019	12.08.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Ар-5 - 430	720	15.08.2019	15.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл обрыв провода в пролете опор №2-№3 ф.С ВЛ 0,4 №4 ТП Ар-5 - 430	Обрыв провода в пролете опор №2-№3 ф.С ВЛ 0,4 №4 ТП Ар-5 - 430	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №4 ТП Ар-5 - 430. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №4 ТП Ар-5 - 430, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	15.08.2019	15.08.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Пн-2	728	18.08.2019	18.08.2019	Отключение (повреждение) оборудования потребителей электрической энергии	Техническая причина отсутствует	По завершению работ на потребительской ТП обеспечить включение ТП Пн-2-1262П по схеме нормального режима	18.08.2019	18.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1 - 711	736	20.08.2019	20.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений-гроза, ветер переменных направлений, порывы - 16 м/с. произошёл обрыв вязки проводов в пролете опор №2-№3 ф."А", ф."В", ф."С", "0" ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1 - 711	Обрыв вязки проводов в пролете опор №2-№3 ф."А", ф."В", ф."С", "0" ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1 - 711	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1 - 711. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1 - 711, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.08.2019	20.08.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Пн-2 - 438	737	20.08.2019	20.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений-гроза, ветер переменных направлений, порывы - 16 м/с. произошёл обрыв вязок проводов в пролете опор №1-№2 ф."А", ф."В", ф."С", "0" ВЛ 0,4 №1 ТП Пн-2 - 438.	обрыв вязок проводов в пролете опор №1-№2 ф."А", ф."В", ф."С", "0" ВЛ 0,4 №1 ТП Пн-2 - 438.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Пн-2 - 438. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Пн-2 - 438, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.08.2019	20.08.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-9 - 541	738	20.08.2019	21.08.2019	Наезд стороннего транспорта на опору № 5 ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-9 - 541.	Повреждение опоры № 5 ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-9 - 541.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба.	20.08.2019	21.08.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-9 - 1034	754	26.08.2019	26.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений-ветер переменных направлений, порывы - 17 м/с. произошёл обрыв вязок проводов в пролете опор №67/1-1 -- №66/1-2 ф."А", ф."В", ф."С" ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-9 - 1034.	Обрыв вязок проводов в пролете опор №67/1-1 -- №66/1-2 ф."А", ф."В", ф."С" ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-9 - 1034.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-9- 1034. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Дм-9- 1034, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	26.08.2019	26.08.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП С-5 - 106	768	01.09.2019	01.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений-ветер переменных направлений, порывы - 16 м/с. произошёл обрыв вязки провода в пролете опор №7 -- №8 ф."С" ВЛ 0,4 №3 ТП С-5 - 106.	Обрыв вязки провода в пролете опор №7 -- №8 ф."С" ВЛ 0,4 №3 ТП С-5 - 106.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП С-5- 106. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП С-5- 106, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	01.09.2019	01.09.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Кт-7 - 8	769	03.09.2019	03.09.2019	Повреждение сторонним транспортом ВЛ 0,4 №3 ТП Кт-7 - 8 в пролете оп.№ 91/7 - - 90/8 и оп.№91/7 - 1-1.	Повреждение нулевого провода в пролете оп.№ 91/7 - - 90/8 и оп.№91/7 -- 1-1 ВЛ 0,4 №3 ТП Кт-7 - 8.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба.	03.09.2019	03.09.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП Дм-9 - 759	776	08.09.2019	08.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений-ветер переменных направлений, порывы - 17 м/с. , произошёл обрыв крепления провода от ТП Дм-9 - 759 до оп.1 ВЛ-0,4 №5	Обрыв крепления провода от ТП Дм-9 - 759 до оп.1 ВЛ-0,4 №5	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №5 ТП Дм-9 - 759. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №5 ТП Дм-9 - 759, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.09.2019	08.09.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Кт-3 - 54 (аренда)	778	08.09.2019	08.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений-ветер переменных направлений, порывы - 17 м/с. ,произошёл обрыв вязки провода в пролете опор №2 -- №6 ф."С" ВЛ 0,4 №2 ТП Кт-3 - 54.	Обрыв вязки провода в пролете опор №2 -- №6 ф."С" ВЛ 0,4 №2 ТП Кт-3 - 54.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Кт-3- 54. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Кт-3- 54, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.09.2019	08.09.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1 - 615	780	08.09.2019	08.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений-ветер переменных направлений, порывы - 17 м/с. ,произошёл обрыв провода ф."С" в пролете опор №1 -- №3 ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1 - 615.	Обрыв провода в пролете опор №1 -- №3 ф."С" ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1 - 615.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1 - 615. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1- 615, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.09.2019	08.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-2 - 68	786	08.09.2019	08.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений-ветер переменных направлений, порывы - 17 м/с. .произошёл схлест проводов в пролете опор №6 -- №7 ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-2 - 68.	Схлест проводов в пролете опор №6 -- №7 ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-2 - 68.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-2 - 68. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-2 - 68, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.09.2019	08.09.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-8 - 664	792	10.09.2019	10.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений-ветер переменных направлений, порывы - 17 м/с. .произошёл обрыв вязки провода от ТП Дг-8 - 664 до опоры № 1ВЛ 0,4 №3.	Обрыв вязки провода от ТП Дг-8 - 664 до опоры № 1ВЛ 0,4 №3.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-8 - 664. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-8 - 664, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	10.09.2019	10.09.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-2 - 61	797	09.09.2019	09.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений-ветер переменных направлений, порывы - 17 м/с. .произошёл обрыв вязки провода на опоре №8 ф."С" ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-2 - 61.	Обрыв вязки провода на опоре №8 ф."С" ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-2 - 61.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-2 - 61. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-2 - 61, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.09.2019	09.09.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Дм-9 - 759	804	09.09.2019	09.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений-ветер переменных направлений, порывы - 17 м/с. .произошёл обрыв вязки провода в пролете опор №12а -- №12б ф."С" ВЛ 0,4 №3 ТП Дм-9 - 759.	Обрыв вязки провода в пролете опор №12а -- №12б ф."С" ВЛ 0,4 №3 ТП Дм-9 - 759.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП дм-9- 759. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП дм-9- 759, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.09.2019	09.09.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Шк-1	808	11.09.2019	11.09.2019	Повреждение сторонней организацией ВЛ 10 - Шк-1 ф. "А" в пролете оп.№2-56 - - 2-57 и ф."А", "В", "С" в пролете оп.№2-57 -- 2-57.	Обрыв провода марки АС-70 ф. "А" в пролете оп.№2-56 - - 2-57 и ф."А", "В", "С" в пролете оп.№2-57 -- 2-57.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба.	11.09.2019	11.09.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Дг-9 - 660	815	13.09.2019	13.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений-ветер переменных направлений, порывы - 16 м/с. .произошёл обрыв вязки провода в пролете опор №6 -- №7 ф."А" ВЛ 0,4 №2 ТП Дг-9 - 660.	Обрыв вязки провода в пролете опор №6 -- №7 ф."А" ВЛ 0,4 №2 ТП Дг-9 - 660.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Дг-9 - 660 . По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Дг-9 - 660, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	13.09.2019	13.09.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ар-5	837	18.09.2019	18.09.2019	Воздействие атмосферных явлений - сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы до 20 м/с.	Сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы до 20 м/с.	Обеспечить своевременное выполнения результата расследования.	18.09.2019	18.09.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Шк-1 - 627	851	23.09.2019	23.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений-ветер западный, юго-западный, порывы до 17 м/с, произошёл обрыв вязки провода на опоре №17 ф."А" ВЛ 0,4 №3 ТП Шк-1 - 627.	Обрыв вязки провода на опоре №17 ф."А" ВЛ 0,4 №3 ТП Шк-1 - 627.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Шк-1 - 627. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП шк-1 - 627, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	23.09.2019	23.09.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Дг-8 - 578	861	25.09.2019	25.09.2019	Падение на провода дерева при спиле дерева сторонними лицами, в результате чего произошел обрыв провода в пролете опор №2 и №3 ВЛ 0,4 №1 ТП Дг-8 - 578.	Обрыв проводов в пролете опор №2 и №3 ВЛ 0,4 №1 ТП Дг-8 - 578. Падение на провода дерева при спиле сторонними лицами.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба.	25.09.2019	25.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Дм-1	865	26.09.2019	26.09.2019	Воздействие атмосферных явлений - ветер переменных направлений - порывы до 17 м/с.	Перекрытие веткой из вне охранной зоны проводов в пролете опор 1 -- 2	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - Дм-1. По результатам осмотра ВЛ 6 - Дм-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ар - 10	866	26.09.2019	26.09.2019	Воздействие атмосферных явлений - ветер переменных направлений - порывы до 17 м/с.	Перекрытие веткой из вне охранной зоны проводов в пролете опор 1 -- 2	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Ар-10. По результатам осмотра ВЛ 10 - Ар-10, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рз-1	870	27.09.2019	27.09.2019	Воздействие атмосферных явлений - сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 18 м/с.	Сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 18 м/с.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Рз-1 По результатам осмотра ВЛ-10 Рз-1 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Дг-1а	872	27.09.2019	27.09.2019	Воздействие атмосферных явлений - сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 18 м/с.	Воздействие атмосферных явлений - сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 18 м/с.	По результатам осмотра ВЛ-10 Дг-1А при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Дг-1А.	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Дг-4	879	29.09.2019	29.09.2019	Воздействие атмосферных явлений - сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 19м/с.	Воздействие атмосферных явлений - сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 19м/с.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Дг-4 По результатам осмотра ВЛ-10 Дг-4 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Бг-3	881	29.09.2019	29.09.2019	Воздействие атмосферных явлений - дождь, ветер переменных направлений - порывы 19м/с.	Воздействие атмосферных явлений - дождь, ветер переменных направлений - порывы 19м/с.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Бг-3. По результатам осмотра ВЛ 10 - Бг-3 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ар-8	885	04.10.2019	04.10.2019	Воздействие атмосферных явлений - ветер переменных направлений - порывы 17м/с.	Воздействие атмосферных явлений - ветер переменных направлений - порывы 17м/с.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Ар-8. По результатам осмотра ВЛ 10 - Ар-8 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ап-18	901	11.10.2019	11.10.2019	Перекрытие веткой проводов на ВЛ 10 - Ап-18 в пролете опор 40 - 41 в результате несанкционированного проведения работ по спилу деревьев сторонней организацией в охранной зоне ВЛ.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба.	11.10.2019	11.10.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-7 - 530	914	12.10.2019	12.10.2019	В результате воздействия атмосферных явлений- проливной дождь, ветер переменных направлений, порывы 19 м/с., произошёл обрыв провода в пролете опор 2 - 3 ф."А" ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-7 - 530.	В результате воздействия атмосферных явлений- проливной дождь, ветер переменных направлений, порывы 19 м/с., произошёл обрыв провода в пролете опор 2 - 3 ф."А" ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-7 - 530.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-7 - 530. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-7 - 530, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	12.10.2019	12.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Дг-5 - 685	916	12.10.2019	12.10.2019	В результате воздействия атмосферных явлений- проливной дождь, ветер переменных направлений, порывы 19 м/с., произошёл обрыв провода в пролете опор 7 - 8 ф."А" ВЛ 0,4 №1 ТП Дг-5 - 685.	В результате воздействия атмосферных явлений- проливной дождь, ветер переменных направлений, порывы 19 м/с., произошёл обрыв провода в пролете опор 7 - 8 ф."А" ВЛ 0,4 №1 ТП Дг-5 - 685.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Дг-5- 685. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Дг-5- 685, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	12.10.2019	12.10.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ан-7 - 3	920	14.10.2019	14.10.2019	В результате воздействия атмосферных явлений- ветер переменных направлений, порывы 18 м/с., произошёл обрыв вязки провода на опоре 1 ф."А" ВЛ 0,4 №3 ТП Ан-7 - 3.	В результате воздействия атмосферных явлений- ветер переменных направлений, порывы 18 м/с., произошёл обрыв вязки провода на опоре 2 ф."А" ВЛ 0,4 №3 ТП Ан-7 - 3.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Ан-7 - 3. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Ан-7 - 3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	14.10.2019	14.10.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Вн-9 - 522	962	04.11.2019	05.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений- ветер переменных направлений, порывы 17 м/с., произошёл обрыв вязки провода в пролете опор 1-3 1-4 ф."А" ВЛ 0,4 №3 ТП Вн-9 - 522.	В результате воздействия атмосферных явлений- ветер переменных направлений, порывы 17 м/с., произошёл обрыв вязки провода в пролете опор 1-3 - 1-4 ф."А" ВЛ 0,4 №3 ТП Вн-9 - 522.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Вн-9 - 522. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Вн-9 - 522, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.11.2019	05.11.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1 - 620	986	19.11.2019	20.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений - ветер северо-восточного направления, порывы 18м/с, произошёл схлест проводов в пролете опор № 4-5 ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1 - 620.	Схлест проводов в пролете опор № 4-5 ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1 - 620	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1 - 620. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1 - 620, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	19.11.2019	20.11.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1 - 938	989	20.11.2019	20.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений - ветер северо-восточного направления, порывы 18м/с, произошло перекрытие проводов веткой дерева в пролете опор № 10-11 ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1 - 620.	Перекрытие проводов веткой дерева в пролете опор № 10-11 ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1 - 620.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1 - 938. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Г-1 - 938, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.11.2019	20.11.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Ан-7	990	20.11.2019	20.11.2019	Воздействие атмосферных явлений - ветер северо-восточного направления - порывы 18м/с.	Воздействие атмосферных явлений - ветер северо-восточного направления - порывы 18м/с.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 Ан-7 По результатам осмотра ВЛ-6 Ан-7 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кт-3	998	21.11.2019	21.11.2019	Воздействие атмосферных явлений - ветер северо-восточного направления - порывы 23м/с.	Воздействие атмосферных явлений - ветер северо-восточного направления - порывы 23м/с.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Кт-3 По результатам осмотра ВЛ-10 Кт-3 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-9 - 661	34	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений - шквалистый ветер северо-восточного направления, порывы 30 м/с, произошел срыв изолятора на опоре № 6 ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-9 - 661.	Срыв изолятора на опоре № 6 ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-9 - 661.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-9 - 661. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-9 - 661, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	21.11.2019	21.11.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Пм-5 - 679	35	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений - шквалистый ветер северо-восточного направления, порывы 30 м/с, произошел схлоп проводов в пролете опор № 5 - 6 ВЛ 0,4 №2 ТП Пм-5 - 679.	Схлоп проводов в пролете опор № 5 - 6 ВЛ 0,4 №2 ТП Пм-5 - 679.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Пм-5 - 679. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Пм-5 - 679, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	21.11.2019	21.11.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-2 - 61	36	21.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений - шквалистый ветер северо-восточного направления, порывы 30 м/с, произошел схлоп проводов в пролете опор № 2 - 3 ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-2 - 61.	Схлоп проводов в пролете опор № 2 - 3 ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-2 - 61.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-2 - 61. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-2 - 61, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	21.11.2019	22.11.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-2 - 68	37	21.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений - шквалистый ветер северо-восточного направления, порывы 30 м/с, произошел обрыв провода в пролете опор № 8 - 9 ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-2 - 68.	Обрыв провода в пролете опор № 8 - 9 ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-2 - 68.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-2 - 68. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-2 - 68, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	21.11.2019	22.11.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-7 - 536	38	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений - шквалистый ветер северо-восточного направления, порывы 30 м/с, произошел обрыв провода в пролете опор № 7 - 8 ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-7 - 536.	Обрыв провода в пролете опор № 7 - 8 ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-7 - 536.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-7 - 536. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Дм-7 - 536, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	22.11.2019	22.11.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Дм-7	39	22.11.2019	22.11.2019	Воздействие атмосферных явлений - ветер северо-восточного направления - порывы 30 м/с.	Воздействие атмосферных явлений - ветер северо-восточного направления - порывы 30 м/с.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 Дм-7 По результатам осмотра ВЛ-6 Дм-7 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-8 - 591	40	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений - шквалистый ветер северо-восточного направления, порывы 30 м/с, произошел обрыв провода в пролете опор №1/9 - №1/10 ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-8 - 591	Обрыв провода в пролете опор №1/9 - №1/10 ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-8 - 591	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-8 - 591. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-8 - 591, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	22.11.2019	22.11.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Дм-18	41	22.11.2019	22.11.2019	Воздействие атмосферных явлений - ветер северо-восточного направления - порывы 30 м/с.	Воздействие атмосферных явлений - ветер северо-восточного направления - порывы 30 м/с.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Дм-18 По результатам осмотра ВЛ-10 Дм-18 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-9 - 695	42	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл обрыв провода оп.№6-7 ф.А,В,оп.№9-10 ф.АВ ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-9 - 695	Обрыв провода оп.№6-7 ф.А,В,оп.№9-10 ф.АВ ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-9 - 695	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-9 - 695. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-9 - 695, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	22.11.2019	22.11.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-9 - 661	44	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений - шквалистый ветер северо-восточного направления, порывы 30 м/с, произошёл схлоп проводов ф.А и В в пролете оп.№6-7 ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-9 - 661	Схлоп проводов ф.А и В в пролете оп.№6-7 ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-9 - 661	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-9 - 661. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-9 - 661, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	22.11.2019	22.11.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3 - 409	45	22.11.2019	23.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл обрыв провода в пролете опор №21 и 22 ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3 - 409.	Обрыв провода в пролете опор №21 и 22 ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3 - 409.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3 - 409. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-3 - 409, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	22.11.2019	23.11.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-722	46	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений - шквалистый ветер северо-восточного направления, порывы 30 м/с, произошёл схлоп проводов фазы "В" и "С" в пролете оп.№8-9 ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-722	схлоп проводов фазы "В" и "С" в пролете оп.№8-9 ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-722	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1 - 722. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1- 722, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.11.2019	22.11.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Дг-9 - 695	47	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл обрыв провода в пролете опор №13-№14 ВЛ 0,4 №1 ТП Дг-9 - 695	обрыв провода в пролете опор №13-№14 ВЛ 0,4 №1 ТП Дг-9 - 695	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Дг-9- 695, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Дг-9-695.	22.11.2019	22.11.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-8 - 512	50	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл обрыв провода в пролете опор№2-1--№2-2 ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-8 - 512	обрыв провода в пролете опор№2-1--№2-2 ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-8-512	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-8-512. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Ар-8-512, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	22.11.2019	22.11.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-761	54	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл обрыв крепления провода в пролёте оп.№16-17 ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-761	Обрыв крепления провода в пролёте оп.№16-17 ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-761	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1 - 761. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1 - 761, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.11.2019	22.11.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Дм-48	70	29.11.2019	29.11.2019	Воздействие атмосферных явлений - сильный дождь, ветер переменных направлений - порывы 17 м/с	Воздействие атмосферных явлений - сильный дождь, ветер переменных направлений - порывы 17 м/с	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Дм-48 По результатам осмотра ВЛ-10 Дм-48 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Ан-9	71	30.11.2019	30.11.2019	Воздействие атмосферных явлений - сильный дождь, ветер переменных направлений - порывы 20 м/с	Воздействие атмосферных явлений - сильный дождь, ветер переменных направлений - порывы 20 м/с	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 Ан-9 По результатам осмотра ВЛ-6 Ан-9 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-967	95	06.12.2019	06.12.2019	В результате проведения несанкционированных работ в охранной зоне ВЛ-0,4кВ, произошло падение дерева с повреждением крепления провода в пролёте оп.№14-16 ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-967.	Обрыв крепления провода в пролёте оп.№14-16 ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1-967	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1 - 967 на наличие растительности в охранной зоне. . По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1 - 967, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	06.12.2019	06.12.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Г-5-783	104	08.12.2019	08.12.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошёл обрыв провода от ТП Г - 5 - 783 до оп.1 ВЛ-0,4 №1.	Обрыв провода от ТП Г - 5 - 783 до оп.1 ВЛ-0,4 №1	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Г-5 - 783 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Г-5 - 783, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.12.2019	08.12.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Дм-7 - 423	109	09.12.2019	09.12.2019	В результате воздействия атмосферных явлений - шквалистый ветер, дождь северо-восточного направления, порывы 14 м/с, произошёл сдвиг проводов фазы "А" и "В" в пролёте оп.№4-5 ВЛ 0,4 №3 ТП Дм-7 - 423	Сдвиг проводов фазы "А" и "В" в пролёте оп.№4-5 ВЛ 0,4 №3 ТП Дм-7 - 423	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Дм - 7 - 423. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Дм - 7 - 423, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.12.2019	09.12.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Кт-3 - 54	115	12.12.2019	12.12.2019	Наезд стороннего транспорта на оп. № 9 ВЛ 0,4 №1 ТП Кт-3 - 54.	Повреждение опоры № 9 ВЛ 0,4 №1 ТП Кт-3 - 54.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба.	12.12.2019	12.12.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-7 - 423	117	12.12.2019	12.12.2019	Перепады температуры окружающего воздуха, туман, гололедно-изморозевые отложения и выпадение конденсата послужило причиной повреждения изолятора на низковольтном выводе на оп.№1 ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-7-423.	повреждение изолятора на низковольтном выводе на оп.№1 ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-7-423.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-7-423 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-7-423 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	12.12.2019	12.12.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Дм-7 - 423	118	12.12.2019	12.12.2019	Перепады температуры окружающего воздуха, туман, гололедно-изморозевые отложения и выпадение конденсата послужило причиной повреждения изолятора на низковольтном выводе на оп.№1 ВЛ 0,4 №3 ТП Дм-7-423.	повреждение изолятора на низковольтном выводе на оп.№1 ВЛ 0,4 №3 ТП Дм-7-423.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Дм-7-423 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Дм-7-423 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	12.12.2019	12.12.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-5 - 157	123	14.12.2019	14.12.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-5-157. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-5-157 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	14.12.2019	14.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Г-5-945	135	20.12.2019	20.12.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошёл обрыв провода в пролете опор № 6-7 ВЛ-0,4 №2 ТП Г - 5 - 945.	Обрыв провода в пролете опор № 6-7 ВЛ-0,4 №2 ТП Г - 5 - 945.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Г-5 - 945. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Г-5 - 945, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.12.2019	20.12.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ап-18 - 123	136	20.12.2019	20.12.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошёл обрыв провода в пролете опор №15-№16 ВЛ 0,4 №3 ТП Ап-18 - 123.	Обрыв провода в пролете опор №15-№16 ВЛ 0,4 №3 ТП Ап-18 - 123.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Ап-18 - 123 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Ап-18 - 123 , при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.12.2019	20.12.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-5 - 441	147	24.12.2019	24.12.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-5 - 441. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Бг-5 - 441 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	24.12.2019	24.12.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП С-1 - 111	148	24.12.2019	24.12.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП С-1 - 111. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП С-1 - 111 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	24.12.2019	24.12.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Кт-3 - 93	162	26.12.2019	26.12.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Кт-3 - 93 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Кт-3 - 93 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	26.12.2019	26.12.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-8 - 504	164	26.12.2019	26.12.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-8 - 504. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Дм-8 - 504 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	26.12.2019	26.12.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кт-3	177	28.12.2019	28.12.2019	В результате воздействия шквалистого ветра переменных направлений, сорван изолятор фазы В на оп.№35 ВЛ-10 Кт-3	Сорван изолятор фазы В на оп.№35 ВЛ-10 Кт-3	По результатам осмотра ВЛ-10 Кт-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Кт-3.	28.12.2019	28.12.2019
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-16 - 14	182	30.12.2019	30.12.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Техническая причина отсутствует	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-16 - 14, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-16 - 14.	30.12.2019	30.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Г-5	186	30.12.2019	30.12.2019	В результате воздействия шквалистого ветра переменных направлений, сорван изолятор на опоре №25 ВЛ-10 Г-5.	повреждение изолятора на опоре №25 ВЛ-10 Г-5.	По результатам осмотра ВЛ-10 Г-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Г-5.	30.12.2019	30.12.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП АО-10 - 301	159	01.03.2019	01.03.2019	В результате многократного воздействия ветровых нагрузок, произошел обрыв провода в пролете опор №2-5 - №2-6 по ВЛ-0,4 кВ №4 от ТП АО-10 -301	Обрыв провода ф."А" марки АС-35 в пролёте опор №2-5 - №2-6 по ВЛ-0,4кВ №4 от ТП АО-10-301	По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ №4 от ТП АО-10-301, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №4 от ТП АО10-301.	01.03.2019	01.03.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АО-10	243	29.03.2019	29.03.2019	В процессе длительной эксплуатации с 1980 года произошло провисание провода в пролете опор №9-№10 ВЛ-10 АО-10, что привело к склесту проводов при сопутствующей ветровой нагрузке.	Следы электродугового воздействия на проводе ф. А и В в пролете опор №9-№10 ВЛ-10 АО-10.	Рассмотреть возможность проведения верховой ревизии ВЛ-10 АО-10 в объеме ремонтной программы 2020 года. Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 АО-10.	-	-
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БР-4	353	22.05.2019	22.05.2019	В результате воздействия стороннего транспортного средства в пролете опор №53-№54 произошел обрыв провода ВЛ-10 БР-4 фазы "А".	Обрыв провода ВЛ-10 БР-4 фазы "А" в пролете опор №53-№54.	Составить письмо в ГИБДД, для получения справки с места аварии и последующего оформления страхового случая. Провести внеочередной осмотр ВЛ-10 БР-4.	22.05.2019	22.05.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПР-13	366	27.05.2019	27.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ10 - ПР-13, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ 10 - ПР-13, опора №1.	По результатам осмотра ВЛ-10 ПР-13 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 ПР-13.	-	-
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АО-1	367	27.05.2019	27.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 АО-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ 10 - АО-1, Опора №3.	По результатам осмотра ВЛ-10 АО-1 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 АО-1.	-	-
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БР-5	369	27.05.2019	27.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 БР-5, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ 10 - БР-5, опора №2	По результатам осмотра ВЛ-10 БР-5 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 БР-5.	-	-
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БР-1	371	27.05.2019	27.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 БР-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ 10 - БР-1, опора №1.	По результатам осмотра ВЛ-10 БР-1 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 БР-1.	-	-
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АО-6	375	28.05.2019	28.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - АО-6, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ 10 - АО-6, опора №2.	По результатам осмотра ВЛ-10 АО-6 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 АО-6.	-	-
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БР-3	399	31.05.2019	31.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - БР-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ 10 - БР-3, Опора №6.	По результатам осмотра ВЛ-10 БР-3 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 БР-3.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АО-6	402	31.05.2019	31.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 АО-6, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ 10 - АО-6, опора №1.	По результатам осмотра ВЛ-10 АО-6 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 АО-6.	-	-
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП АО-1 - 360	431	13.06.2019	13.06.2019	В результате неблагоприятных погодных условий (дождь, ветер) произошло проникновение влаги в высоковольтный отсек, что привело к перекрытию оборудования. Вышли из строя ПК-10кВ КТП АО1-360.	Вышли из строя ПК-10кВ ПКТ 101-10-16-20 У1 в КТП АО1-360.	Запланировать в объеме ремонтной программы 2020 года ревизию КТП АО1-360. По результатам осмотра составить план организационно – технических мероприятий по повышению надежности эксплуатируемых ТП. Произвести внеочередной осмотр КТП АО1-360.	13.06.2019	13.06.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП АО-6 - 438	441	16.06.2019	16.06.2019	Несвоевременное выполнение полного объема работ при ТОиР ТП.	Ослабление контакта на нижней клемме АВ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ Л-2, что привело к его нагреву и повреждению.	Рассмотреть в рамках ремонтной программы 2020г. возможность ревизии оборудования ТП АО-6-438. Провести внеплановый осмотр ТП АО-6-438, особое внимание уделить состоянию контактных соединений.	16.06.2019	16.06.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АО-1	487	28.06.2019	28.06.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 АО-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ 10 - АО-1, опора №7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 АО-1. По результатам осмотра ВЛ-10 АО-1 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БР-4	491	29.06.2019	29.06.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 БР-4, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ 10 - БР-4, опора №21	По результатам осмотра ВЛ-10 БР-4 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 БР-4.	-	-
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БР-1 - 18	542	13.07.2019	13.07.2019	В процессе длительной эксплуатации с 1980 года, произошло нарушение структуры материала (усыхание, разрушение) колпачка изолятора на опоре №3 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП БР1-18, что привело к срыву, разрушению изолятора при сопутствующей ветровой нагрузке. Отключен АВ-0,4кВ ВЛ-0,4 кВ Л-2.	В процессе длительной эксплуатации с 1980 года, произошло нарушение структуры материала (усыхание, разрушение) колпачка изолятора на опоре №3 по ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП БР1-18, что привело к срыву, разрушению изолятора при сопутствующей ветровой нагрузке.	По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП БР1-18, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП БР1-18.	13.07.2019	13.07.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БР-4	563	18.07.2019	18.07.2019	В результате воздействия стороннего транспортного средства в пролете опор №53-№54 произошел обрыв провода ВЛ-10 БР-4 фазы "А".	Обрыв провода ВЛ-10 БР-4 фазы "А" в пролете опор №53-№54.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-10 БР-4. Составить письмо в ГИБДД, для получения справки с места аварии и последующего оформления страхового случая.	18.07.2019	18.07.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АО-2	568	22.07.2019	22.07.2019	В результате повторяющейся ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор №10-№11 с повреждением концевой муфты 10 кВ на опоре №1 КВЛ-10 АО-2.	Схлест проводов в пролете опор №10-№11 с повреждением концевой муфты 10 кВ на опоре №1 КВЛ-10 АО-2.	Произвести внеочередной осмотр КВЛ-10 кВ АО-2. По результатам осмотра КВЛ-10кВ АО-2, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	22.07.2019	22.07.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП БР-1 - 12	569	22.07.2019	22.07.2019	В результате кратковременного схлеста проводов в пролете опор №3-№4 ВЛ-0,4кВ №3 от ТП БР1-12, из-за длительного воздействия ветровой нагрузки, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №3 в ТП БР1-12.	В результате кратковременного схлеста проводов в пролете опор №3-№4 ВЛ-0,4кВ №3 от ТП БР1-12, из-за длительного воздействия ветровой нагрузки, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №3 в ТП БР1-12.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП БР1-12. По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ №3 от ТП БР1-12, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.07.2019	22.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПР-13	574	23.07.2019	23.07.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ-10 ПР-13, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	поверхностное перекрытие без повреждения оборудования на ВЛ 10 - ПР-13, опора №1-70.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 ПР-13. По результатам осмотра ВЛ-10 ПР-13 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП АО-6 - 348	718	15.08.2019	15.08.2019	Несвоевременное выполнение полного объема работ при ТОиР ТП.	Ослабление контакта фазы "В" на верхней клемме главного рубильника 0,4кВ, что привело к его нагреву и повреждению.	Провести внеплановый осмотр ТП АО-6-348, особое внимание уделить состоянию контактных соединений. Рассмотреть в рамках ремонтной программы 2020г. возможность ревизии оборудования ТП АО-6-348.	15.08.2019	15.08.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АО-1 - 360	719	15.08.2019	15.08.2019	В результате кратковременного схлеста проводов в пролете опор №3-№4 ВЛ-0,4кВ №1 от ТП АО1-360, из-за длительного воздействия ветровой нагрузки, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №1 в ТП АО1-360.	В результате кратковременного схлеста проводов в пролете опор №3-№4 ВЛ-0,4кВ №1 от ТП АО1-360, из-за длительного воздействия ветровой нагрузки, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №1 в ТП АО1-360.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП АО1-360. По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ №1 от ТП АО1-360, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	15.08.2019	15.08.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП АО-10 - 301	722	17.08.2019	17.08.2019	В результате кратковременного схлеста проводов на участке от опоры №4 по ВЛ-0,4кВ №2 от ТП АО10-301 до домового ввода, из-за длительного воздействия ветровой нагрузки, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №2 в ТП АО10-301.	В результате кратковременного схлеста проводов на участке от опоры №4 по ВЛ-0,4кВ №2 от ТП АО10-301 до домового ввода, из-за длительного воздействия ветровой нагрузки, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №2 в ТП АО10-301.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП АО10-301. По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ №2 от ТП АО10-301, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	17.08.2019	17.08.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП АО-2 - 402	748	25.08.2019	25.08.2019	Несвоевременное выполнение полного объема работ при ТОиР ТП.	Ослабление контакта на нижней клемме фазы "С" АВ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ Л-2, что привело к его нагреву и отключению.	Провести внеплановый осмотр ТП АО-2-402, особое внимание уделить состоянию контактных соединений. Рассмотреть в рамках ремонтной программы 2020г. возможность ревизии оборудования ТП АО-2-402.	25.08.2019	25.08.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БР-1 - 18	805	09.09.2019	09.09.2019	В результате кратковременного схлеста проводов в пролете опор №8-№9 ВЛ-0,4кВ №2 от ТП БР-1-18, из-за длительного воздействия ветровой нагрузки, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №2 в ТП БР-1-18.	В результате кратковременного схлеста проводов в пролете опор №8-№9 ВЛ-0,4кВ №2 от ТП БР-1-18, из-за длительного воздействия ветровой нагрузки, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №2 в ТП БР-1-18.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП БР-1-18. По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ №2 от ТП БР-1-18, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.09.2019	09.09.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-3 - 57	806	09.09.2019	09.09.2019	В результате кратковременного схлеста проводов в пролете опор №267/1-4 - № 268/1-5 ВЛ-0,4кВ №1 от ТП БР-3-57, из-за длительного воздействия ветровой нагрузки, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №1 в ТП БР-3-57.	В результате кратковременного схлеста проводов в пролете опор №267/1-4 - № 268/1-5 ВЛ-0,4кВ №1 от ТП БР-3-57, из-за длительного воздействия ветровой нагрузки, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №1 в ТП БР-3-57.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП БР-3 - 57. По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ №1 от ТП БР-3 - 57, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.09.2019	09.09.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП АО-3 - 335	842	19.09.2019	19.09.2019	Несвоевременное выполнение полного объема работ при ТОиР ТП.	Ослабление контакта на верхней клемме фазы "С" АВ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ Л-2, что привело к его нагреву и отключению.	Устранить замечания, выявленные в ходе внепланового осмотра ТП АО-3-335. Провести внеплановый осмотр ТП АО-3-335, особое внимание уделить состоянию контактных соединений.	19.09.2019	19.09.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП АО-6 - 452	882	30.09.2019	30.09.2019	Несвоевременное выполнение полного объема работ при ТОиР ТП.	Ослабление нижнего контакта фазы "В" АВ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ Л-2, что привело к его нагреву и отключению.	Провести внеплановый осмотр ТП АО-6 - 452, особое внимание уделить состоянию контактных соединений. По результатам осмотра ТП АО-6 - 452 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	30.09.2019	30.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП АО-1 - 360	894	07.10.2019	07.10.2019	В результате кратковременного схода проводов в пролете опор №6-№7 ВЛ-0,4кВ №2 от ТП АО-1-360, из-за длительного воздействия ветровой нагрузки, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №2 в ТП АО-1-360.	В результате кратковременного схода проводов в пролете опор №6-№7 ВЛ-0,4кВ №2 от ТП АО-1-360, из-за длительного воздействия ветровой нагрузки, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №2 в ТП АО-1-360.	По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ №2 от ТП АО-1-360, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП АО-1-360.	07.10.2019	07.10.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АО-3 - 442	934	19.10.2019	19.10.2019	В результате вырубki деревьев во дворе частного домовладения, из-за пределов охранной зоны ВЛ-0,4кВ произошло падение дерева и обрыв провода в пролете опор №5-№6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП АО-3-442.	Обрыв провода марки СИП 2 3х70 в пролёте опор №5-№6 по ВЛ-0,4кВ №1 от ТП АО-3-442.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП АО-3-442. Особое внимание уделить наличию деревьев, угрожающих падением на провода. По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ №1 от ТП АО-3-442, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	19.10.2019	19.10.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-3 - 72	935	19.10.2019	19.10.2019	В результате нагрева из-за ослабленных контактов на АВ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ Л-1 ТП БР-3 - 72 произошел обрыв провода на опоре №1 с последующим отключением АВ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ Л-1 ТП БР-3 - 72.	Обрыв провода марки СИП 2 4х25 в пролёте на опоре №1 на ВЛ-0,4кВ №1 от ТП БР-3 - 72	По результатам осмотра ТП БР-3 - 72, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ТП БР-3 - 72. Особое внимание обратить на контактные соединения	19.10.2019	19.10.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АО-1 - 457	936	20.10.2019	20.10.2019	В результате вырубki деревьев во дворе частного домовладения, из-за пределов охранной зоны ВЛ-0,4кВ произошло падение дерева и обрыв провода в пролете опор №4-№5 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП АО-1-457.	Обрыв провода марки СИП 2 3х70 в пролёте опор №4-№5 по ВЛ-0,4кВ №1 от ТП АО-1 - 475.	По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ №1 от ТП АО-1 - 475, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП АО-1 - 475. Особое внимание уделить наличию деревьев, угрожающих падением на провода.	20.10.2019	20.10.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП АО-1 - 321	983	20.11.2019	20.11.2019	В результате кратковременного схода проводов в пролете опор №3-№4 ВЛ-0,4кВ №2 от ТП АО-1-321, из-за длительного воздействия ветровой нагрузки, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №2 в ТП АО-1-321.	В результате кратковременного схода проводов в пролете опор №3-№4 ВЛ-0,4кВ №2 от ТП АО-1-321, из-за длительного воздействия ветровой нагрузки, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №2 в ТП АО-1-321.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП АО-1-321. По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ №2 от ТП АО-1-321, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.11.2019	20.11.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП АО-10 - 301	997	21.11.2019	21.11.2019	В результате сильного ветра произошло падение дерева из-за пределов охранной зоны ВЛ-0,4кВ, вследствие чего была повреждена опора №2-7а по ВЛ-0,4кВ №5 от ТП АО-10-301.	Повреждение опоры №2-7а по ВЛ-0,4кВ №5 от ТП АО-10-301 вследствие падения дерева из-за пределов охранной зоны ВЛ-0,4кВ.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №5 от ТП АО-10 -301. По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ №5 от ТП АО-10 - 301, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.11.2019	21.11.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП АО-6 - 438	999	21.11.2019	21.11.2019	Из-за длительного воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный сход проводов в пролете опор №5-№6 ВЛ-0,4кВ №2 от ТП АО-6-438, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №2 в ТП АО-6-438.	В результате кратковременного схода проводов в пролете опор №5-№6 ВЛ-0,4кВ №2 от ТП АО-6-438, из-за длительного воздействия ветровой нагрузки, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №2 в ТП АО-6-438.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП АО-6-438. По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ №2 от ТП АО-6-438, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.11.2019	21.11.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП АО-6 - 438	10	21.11.2019	21.11.2019	Из-за длительного воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный сход проводов в пролете опор №3-№4 ВЛ-0,4кВ №2 от ТП АО-6-438, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №2 в ТП АО-6-438.	В результате кратковременного схода проводов в пролете опор №3-№4 ВЛ-0,4кВ №2 от ТП АО-6-438, из-за длительного воздействия ветровой нагрузки, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №2 в ТП АО-6-438.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП АО-6-438. По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ №2 от ТП АО-6-438, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.11.2019	21.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БР-3 - 7	180	30.12.2019	30.12.2019	Из-за длительного воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный сдвиг проводов в пролете опор №6-3-№6-3а ВЛ-0,4кВ №2 от ТП БР-3-7, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №2 в ТП БР-3-7.	В результате кратковременного сдвиг проводов в пролете опор №6-3-№6-3а ВЛ-0,4кВ №2 от ТП БР-3-7, из-за длительного воздействия ветровой нагрузки, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №2 в ТП БР-3-7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №2 от ТП БР-3-7. По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ №2 от ТП БР-3-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	30.12.2019	30.12.2019
Геленджикский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БР-2 - 46	189	30.12.2019	30.12.2019	Из-за длительного воздействия ветровой нагрузки произошел кратковременный сдвиг проводов в пролете опор №263/2-6-№262/2-7 ВЛ-0,4кВ №1 от ТП БР-2-46, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №1 в ТП БР-2-46.	В результате кратковременного сдвиг проводов в пролете опор №263/2-6-№262/2-7 ВЛ-0,4кВ №1 от ТП БР-2-46, из-за длительного воздействия ветровой нагрузки, отключился АВ ВЛ-0,4кВ №1 в ТП БР-2-46.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №1 от ТП БР-2-46. По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ №1 от ТП БР-2-46, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	30.12.2019	30.12.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП К-7 - 816	42	16.01.2019	16.01.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь с мокрым снегом, налипание мокрого снега, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 22 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №2 - №3 и повреждение изоляторов на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП К-7-816.	Обрыв провода в пролете опор №2 - №3 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП К-7-816. Повреждение изолятора на опоре №2 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП К-7-816.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП К-7-816. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП К-7-816, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	16.01.2019	16.01.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ВА-6	45	16.01.2019	16.01.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь с мокрым снегом, налипание мокрого снега, шквалистого ветра переменных направлений произошел сдвиг проводов в пролете опор №2 - №3 ВЛ-6 кВ "ВА-6".	Сдвиг проводов в пролете опор №2- №3 ВЛ-6 кВ "ВА-6".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ "ВА-6". По результатам осмотра ВЛ-6 кВ "ВА-6", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	16.01.2019	16.01.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЛП-7 - 320	46	16.01.2019	16.01.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь с мокрым снегом, налипание мокрого снега, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 22 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №4 - №5 и повреждение изоляторов на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ЛП-7-320.	Обрыв провода в пролете опор №4 - №5 ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ЛП-7-320. Повреждение изолятора на опоре №4 ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ЛП-7-320.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ЛП-7-320. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ЛП-7-320, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	16.01.2019	16.01.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВА-6 - 511	49	16.01.2019	16.01.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь с мокрым снегом, налипание мокрого снега, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 22 м/с произошло повреждение изоляторов на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ВА-6-511.	Повреждение изоляторов на опоре №2/2/2 ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ВА-6-511.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ВА-6-511. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ВА-6-511, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	16.01.2019	16.01.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НТ-2 - 74	51	16.01.2019	16.01.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь с мокрым снегом, налипание мокрого снега, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 22 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №8 - №9 на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП НТ-2-74.	Обрыв провода в пролете опор №8 - №9 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НТ-2-74.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НТ-2-74. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НТ-2-74, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	16.01.2019	16.01.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ШК-5 - 607	53	16.01.2019	16.01.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь с мокрым снегом, налипание мокрого снега, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 22 м/с произошло повреждение изоляторов на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ШК-5-607.	Повреждение изоляторов на опоре №1-3 ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ШК-5-607.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ШК-5-607. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ШК-5-607, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	16.01.2019	16.01.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НК-6 - 365	59	16.01.2019	16.01.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь с мокрым снегом, налипание мокрого снега, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 22 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №5 - №6 на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НК-6-365.	Обрыв провода в пролете опор №5 - №6 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НК-6-365.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НК-6-365. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НК-6-365, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	16.01.2019	16.01.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП АД-3 - 416	62	16.01.2019	16.01.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь с мокрым снегом, налипание мокрого снега, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 22 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №4 - №5 на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП АД-3-416.	Обрыв провода в пролете опор №4 - №5 ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП АД-3-416.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП АД-3-416. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП АД-3-416, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	16.01.2019	16.01.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НТ-2	125	11.02.2019	11.02.2019	Наезд стороннего транспорта на опору №4-66 ВЛ-10 кВ "НТ-2".	В результате наезда стороннего транспорта на опору №4-6 произошло повреждение опоры №4-66, изоляторы - 3 шт., траверсы - 1 шт., колпачков - 3 шт.	Направить письмо начальнику Крымского УВД для принятия мер.	11.02.2019	11.02.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВА-7 - 626	156	01.03.2019	01.03.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 22 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №8 - №9 на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ВА-7-626.	Обрыв провода в пролете опор №8 - №9 ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ВА-7-626.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ВА-7-626. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ВА-7-626, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	01.03.2019	01.03.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП БК-7 - 257	157	01.03.2019	01.03.2019	В результате воздействия перепада температур окружающего воздуха и шквалистого ветра с дождем, произошло разрушение изолятора на опоре №2-6/6 ВЛ 0,4 №3 ТП БК-7 - 257.	Разрушение изолятора на опоре №2-6/6 ВЛ 0,4 №3 ТП БК-7 - 257.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП БК-7-257. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП БК-7-257, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	01.03.2019	01.03.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-1	205	28.03.2019	28.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - АД-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - АД-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	По результатам осмотра ВЛ 10 - АД-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - АД-1.	-	-
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ТВ-3	206	28.03.2019	28.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 6 - ТВ-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 6 - ТВ-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - ТВ-3. По результатам осмотра ВЛ 6 - ТВ-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - НУ-1	226	29.03.2019	29.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 6 - НУ-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 6 - НУ-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - НУ-1. По результатам осмотра ВЛ 6 - НУ-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - НУ-4	227	29.03.2019	29.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 6 - НУ-4, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 6 - НУ-4, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - НУ-4. По результатам осмотра ВЛ 6 - НУ-4, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ТВ-2	228	30.03.2019	30.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 6 - ТВ-2, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 6 - ТВ-2, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	По результатам осмотра ВЛ 6 - ТВ-2, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - ТВ-2.	-	-
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ТВ-5	229	30.03.2019	30.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 6 - ТВ-5, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 6 - ТВ-5, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - ТВ-5. По результатам осмотра ВЛ 6 - ТВ-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КП-1	230	31.03.2019	31.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - КП-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - КП-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - КП-1. По результатам осмотра ВЛ 10 - КП-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НТ-4	231	31.03.2019	31.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - НТ-4, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - НТ-4, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - НТ-4. По результатам осмотра ВЛ 10 - НТ-4, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НК-8 - 869	250	05.04.2019	05.04.2019	Наезд стороннего транспорта на опору №9 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НК-8 - 869.	В результате наезда стороннего транспорта произошло повреждение опоры №9, траверсы - 2 шт., изоляторы - 5 шт., колпачков - 5 шт., обрыв провода в пролете опор №№8-10.	Направить письмо начальнику Крымского ОВД для принятия мер.	05.04.2019	05.04.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КП-6	299	29.04.2019	29.04.2019	Наезд стороннего транспорта на опору №72 ВЛ 10 - КП-6.	В результате наезда стороннего транспорта на опору №72 произошло повреждение опоры №72, изоляторы - 3 шт., траверсы - 1 шт., колпачков - 3 шт., вязок спиральных - 3шт.	Направить письмо начальнику Крымского УВД для принятия мер.	29.04.2019	29.04.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ВА-6 - 502	308	04.05.2019	04.05.2019	В результате воздействия атмосферных явлений ветра переменных направлений с дождем и грозой произошел обрыв провода в пролете опор №5 - №6 и повреждение изолятора на опоре №5 ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП ВА-6-502.	Обрыв провода в пролете опор №5 - №6 и повреждение изолятора на опоре №5 ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП ВА-6-502.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП ВА-6-502. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП ВА-6-205, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.05.2019	04.05.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	6 (6.3)	ТП ВА-6 - 501	311	04.05.2019	04.05.2019	В результате воздействия атмосферных явлений произошло попадание влаги и межвитковое замыкание обмоток трансформатора.	межвитковое замыкание обмоток трансформатора.	Произвести внеочередной осмотр ТП ВА-6 - 501. По результатам осмотра ТП ВА-6 - 501, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.05.2019	04.05.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НБ-1 - 273	416	08.06.2019	08.06.2019	В результате воздействия атмосферных явлений ливневый дождь с грозой, град, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 20 м/с произошел схлест проводов в пролете опор №14 - №15 ВЛ 0,4 №1 ТП НБ-1 - 273.	Схлест проводов в пролете опор №14 - №15 ВЛ 0,4 №1 ТП НБ-1 - 273.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП НБ-1 - 273. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП НБ-1 - 273, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.06.2019	08.06.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СД-3 - 267	417	08.06.2019	08.06.2019	В результате воздействия атмосферных явлений ливневый дождь с грозой, град, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 20 м/с произошел схлест проводов в пролете опор №1/2 - №1/3 ВЛ 0,4 №1 ТП СД-3 - 267.	Схлест проводов в пролете опор №1/2 - №1/3 ВЛ 0,4 №1 ТП СД-3 - 267.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП СД-3 - 267. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП СД-3 - 267, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.06.2019	08.06.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СД-1 - 209	418	08.06.2019	08.06.2019	В результате воздействия атмосферных явлений ливневый дождь с грозой, град, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 20 м/с произошел схлест проводов в пролете опор №6 - №7 ВЛ 0,4 №2 ТП СД-1 - 209.	Схлест проводов в пролете опор №6 - №7 ВЛ 0,4 №2 ТП СД-1 - 209.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП СД-1 - 209. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП СД-1 - 209, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.06.2019	08.06.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БК-7 - 258	419	08.06.2019	08.06.2019	В результате воздействия атмосферных явлений ливневый дождь с грозой, град, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 20 м/с произошел схлест проводов в пролете опор №1 - 19/12 - №12а ВЛ 0,4 №2 ТП БК-7 - 258.	Схлест проводов в пролете опор №1 - 19/12 - №12а ВЛ 0,4 №2 ТП БК-7 - 258.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП БК-7 - 258. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП БК-7 - 258, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.06.2019	08.06.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ВА-11	426	12.06.2019	12.06.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильного порывистого ветра с дождем произошел обрыв шлейфа РТП ВА-11-504 на ВЛ 6кВ "ВА-11".	Обрыв шлейфа РТП ВА-11-504.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ "ВА-11". По результатам осмотра ВЛ-6 кВ "ВА-11", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	12.06.2019	12.06.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ВА-7	429	12.06.2019	12.06.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильного порывистого ветра с дождем произошел обрыв вязки опоры № 52 ВЛ 6 кВ "ВА-7".	Обрыв вязки опоры № 52 ВЛ 6 кВ "ВА-7".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ "ВА-7". По результатам осмотра ВЛ-6 кВ "ВА-7", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	12.06.2019	12.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МР-5	430	12.06.2019	12.06.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильного порывистого ветра с дождем произошел обрыв вязки опоры № 26 ф "В" на ВЛ 10 кВ "МР-5".	Обрыв вязки опоры № 26 фаза "В" ВЛ 10 кВ "МР-5".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "МР-5". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "МР-5", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	12.06.2019	12.06.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - НА-4	476	24.06.2019	24.06.2019	Наезд стороннего транспорта на опору №5-124 ВЛ 6 - НА-4.	В результате наезда стороннего транспорта на опору №5-124 произошло повреждение опоры №5-124, изоляторы - 3 шт., траверсы - 1 шт., колпачков - 3 шт., вязок спиральных - 3 шт.	Направить письмо начальнику Крымского УВД для принятия мер.	24.06.2019	24.06.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НТ-2	485	28.06.2019	28.06.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильного порывистого ветра с дождем и грозой произошло повреждение изолятора на опоре №123 и на опоре №125 на ВЛ 10 - НТ-2.	Повреждение изолятора опоры № 123 фаза "А" и опоры № 125 фаза "С" ВЛ 10 - НТ-2.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - НТ-2. По результатам осмотра ВЛ 10 - НТ-2, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	28.06.2019	28.06.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КП-3	486	28.06.2019	28.06.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - КП-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - КП-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - КП-3. По результатам осмотра ВЛ 10 - КП-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КП-4	499	30.06.2019	30.06.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - КП-4, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - КП-4, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - КП-4. По результатам осмотра ВЛ 10 - КП-4, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТВ-2 - 18	510	01.07.2019	01.07.2019	Наезд стороннего транспорта на опору №8а ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП ТВ-2 - 18.	В результате наезда стороннего транспорта произошло повреждение опоры №8а, обрыв провода в пролете опор № 8 - 8а, траверсы - 1 шт., изоляторы - 2 шт., колпачков - 2 шт., обрыв провода в пролете опор №№8-8а.	Направить письмо начальнику Крымского ОВД для принятия мер.	01.07.2019	01.07.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП К-7 - 176	557	17.07.2019	17.07.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 17 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №2-5 - №2-7 на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП К-7-176.	Обрыв провода в пролете опор №2-5 - №2-7 ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП К-7-176.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП К-7-176. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ВА-7-626, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	17.07.2019	17.07.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	10 (10.5)	ТП АД-1 - 403	567	22.07.2019	22.07.2019	Кража неизвестными лицами активной части трансформатора.	Кража неизвестными лицами активной части трансформатора.	Направить письмо начальнику Крымского УВД для принятия мер.	22.07.2019	22.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СА-5	625	31.07.2019	31.07.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - СА-5, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - СА-5, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - СА-5. По результатам осмотра ВЛ 10 - СА-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КП-6 - 215	635	02.08.2019	02.08.2019	Наезд стороннего транспорта на опору №11а ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП КП-6 - 215.	В результате наезда стороннего транспорта произошло повреждение опоры №11а, обрыв провода в пролете опор №11 - 11а, траверсы - 2 шт., изоляторы - 4 шт., колпачков - 4 шт., обрыв провода в пролете опор №№11-11а	Направить письмо начальнику Крымского ОВД для принятия мер.	02.08.2019	02.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БК-7 - 282	636	04.08.2019	04.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №5 - №7 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП БК-7 - 282.	Обрыв провода в пролете опор №5 - №7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП БК-7 - 282.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП БК-7 - 282. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП БК-7 - 282, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТЭ-45 - 65	638	04.08.2019	04.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода на опоре №5 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТЭ-45 - 65.	Обрыв провода на опоре №5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТЭ-45 - 65.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТЭ-45 - 65. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТЭ-45 - 65, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВА-5 - 507	639	04.08.2019	04.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №12 - №14 на ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ВА-5 - 507.	Обрыв провода в пролете опор №12 - №14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ВА-5 - 507.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ВА-5 - 507. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ВА-5 - 507, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЛП-5 - 281	640	04.08.2019	04.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №4-4 - №4-6 на ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ЛП-5 - 281.	Обрыв провода в пролете опор №4-4 - №4-6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ЛП-5 - 281.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ЛП-5 - 281. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ЛП-5 - 281, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП ТВ-5 - 28	641	04.08.2019	04.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода на опоре №9 на ВЛ 0,4 кВ №5 ТП ТВ-5 - 28.	Обрыв провода на опоре №9 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП ТВ-5 - 28.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №5 ТП ТВ-5 - 28. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №5 ТП ТВ-5 - 28, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВА-7 - 540	642	04.08.2019	04.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №4а - №4в на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-7 - 540.	Обрыв провода в пролете опор №4а - №4в ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-7 - 540.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-7 - 540. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-7 - 540, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП МР-3 - 132	643	04.08.2019	04.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №4 - №7 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП МР-3 - 132.	Обрыв провода в пролете опор №4 - №7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП МР-3 - 132.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП МР-3 - 132. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП МР-3 - 132, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТВ-2 - 26	644	04.08.2019	04.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошло повреждение изоляторов на опоре №5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТВ-5 - 26.	Повреждение изоляторов на опоре №5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТВ-2 - 26.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТВ-2 - 26. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТВ-2 - 26, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АД-4 - 468	645	04.08.2019	04.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №7 - №9 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП АД-4 - 468.	Обрыв провода в пролете опор №7 - №9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП АД-4 - 468.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП АД-4 - 468. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП АД-4 - 468, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НУ-3 - 123	658	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №3 - №5 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП НУ-3 - 123.	Обрыв провода в пролете опор №3 - №5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП НУ-3 - 123.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП НУ-3 - 123. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП НУ-3 - 123, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТВ-2 - 96	659	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №7 - №9 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТВ-2 - 96.	Обрыв провода в пролете опор №7 - №9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТВ-2 - 96.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТВ-2 - 96. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТВ-2 - 96, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВА-11 - 503	660	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №17 - №19 на ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ВА-11 - 503.	Обрыв провода в пролете опор №17 - №19 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ВА-11 - 503.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ВА-11 - 503. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ВА-11 - 503, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВА-11 - 506	665	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №4 - №6 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-11 - 506.	Обрыв провода в пролете опор №4 - №6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-11 - 506.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-11 - 506. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-11 - 506, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КП-4 - 358	666	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №7 - №8 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП КП-4 - 358.	Обрыв провода в пролете опор №7 - №8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП КП-4 - 358.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП КП-4 - 358. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП КП-4 - 358, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТВ-2 - 1	667	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №4 - №6 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТВ-2 - 1.	Обрыв провода в пролете опор №4 - №6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТВ-2 - 1.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТВ-2 - 1. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТВ-2 - 1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВА-7 - 541	668	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №21 - №23 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-7 - 541.	Обрыв провода в пролете опор №21 - №23 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-7 - 541.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-7 - 540. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-7 - 541, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП МР-3 - 141	685	04.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №2-2 - №2-5 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП МР-3 - 141.	Обрыв провода в пролетах опор 2-2 - 2-5 ВЛ 0,4 №1 ТП МР-3 - 141	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП МР-3 - 141. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП МР-3 - 141, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	05.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТВ-5 - 29	686	04.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №10 - №12 на ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ТВ-5 - 29.	Обрыв провода в пролетах опор 10-12 ВЛ 0,4 №2 ТП ТВ-5 - 29.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ТВ-5 - 29. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ТВ-5 - 29, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	05.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЛП-5 - 309	692	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №20 - №23 и вводов в дома от опоры №20а и опоры №21а на ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ЛП-5 - 309.	Обрыв провода в пролете опор №20 - №23 и вводов в дома с опоры №20а и опоры №21а на ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ЛП-5 - 309.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ЛП-5 - 309. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ЛП-5 - 309, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВА-11 - 505	693	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №1-8 - №1-10 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-11 - 505.	Обрыв провода в пролетах опор 1-8 - 1-10 ВЛ 0,4 №1 ТП ВА-11 - 505.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-11 - 505. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-11 - 505, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВА-6 - 514	694	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №8 - №9 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-6-514.	Обрыв провода в пролётах опор 8-9 ВЛ 0,4 №1 ТП ВА-6 - 514.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-6 - 514. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-6 - 514, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВА-11 - 503	695	05.08.2019	05.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №3-2 - №3-3 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-11 - 503.	Обрыв провода в пролётах опор 3-2 - 3-3 ВЛ 0,4 №1 ТП ВА-11 - 503	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-11 - 503. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-11 - 503, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НТ-2	711	10.08.2019	10.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений дождь с грозой, ветра переменных направлений произошел схлест проводов в пролете опор №4-46 - №4-47 ВЛ-10 кВ "НТ-2".	Схлест проводов в пролете опор №4-46 - №4-47 ВЛ-10 кВ "НТ-2".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "НТ-2". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "НТ-2", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Обеспечить включение ВЛ-10 кВ "НТ-2" по схеме нормального режима.	10.08.2019	10.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВА-6 - 515	766	31.08.2019	31.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистый ветер переменных направлений, порывами 17 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №1-8 - №1-9 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-6 - 515.	Обрыв провода в пролетах опор 1-8 - 1-9 ВЛ 0,4 №1 ТП ВА-6 - 515.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-6 - 515. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-6 - 515, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	31.08.2019	31.08.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ВА-6 - 515	767	31.08.2019	31.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистый ветер переменных направлений, порывами 17 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №10 - №11 на ВЛ 0,4 кВ №3 ТП ВА-6 - 515.	Обрыв провода в пролетах опор 10 - 11 ВЛ 0,4 №3 ТП ВА-6 - 515.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №3 ТП ВА-6 - 515. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №3 ТП ВА-6 - 515, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	31.08.2019	31.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП МР-3 - 141	794	09.09.2019	09.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистый ветер переменных направлений, порывами 20 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №1-7 - №1-9 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП МР-3 - 141.	Обрыв провода в пролётах опор 1-7 - 1-9 ВЛ 0,4 №1 ТП МР-3 - 141.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП МР-3 - 141. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП МР-3 - 141, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.09.2019	09.09.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТГ-2к - 33	795	09.09.2019	09.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистый ветер переменных направлений, порывами 20 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №1-3 - №1-5 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТГ-2к - 33.	Обрыв провода в пролётах опор 1-3 - 1-5 ВЛ 0,4 №1 ТП ТГ-2к - 33.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТГ-2к - 33. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТГ-2к - 33, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.09.2019	09.09.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СА-1 - 431	796	09.09.2019	09.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистый ветер переменных направлений, порывами 20 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №2 - №5 на ВЛ 0,4 кВ №2 ТП СА-1 - 431.	Обрыв провода в пролётах опор 2-5 ВЛ 0,4 №2 ТП СА-1 - 431.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 ТП СА-1 - 431. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 ТП СА-1 - 431, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.09.2019	09.09.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АД-2 - 438	801	09.09.2019	09.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистый ветер переменных направлений, порывами 20 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №7 - №9 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП АД-2 - 438.	Обрыв провода в пролётах опор 7-9 ВЛ 0,4 №1 ТП АД-2 - 438.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП АД-2 - 438. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП АД-2 - 438, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.09.2019	09.09.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП КП-6 - 218	802	09.09.2019	09.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистый ветер переменных направлений, порывами 20 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №15 - №17 на ВЛ 0,4 кВ №3 ТП КП-6 - 218.	Обрыв провода в пролётах опор 15-17 ВЛ 0,4 №3 ТП КП-6 - 218.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №3 ТП КП-6 - 218. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №3 ТП КП-6 - 218, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.09.2019	09.09.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП ТВ-2 - 12	803	09.09.2019	09.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистый ветер переменных направлений, порывами 20 м/с произошло повреждение изолятора на опоре №8 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП ТВ-2 - 12.	Повреждение изолятора на опоре №8 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП ТВ-2 - 12.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №4 ТП ТВ-2 - 12. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №4 ТП ТВ-2 - 12, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.09.2019	09.09.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КП-4 - 166	809	11.09.2019	11.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистый ветер переменных направлений, порывами 20 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №5 - №7 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП КП-4 - 166.	Обрыв провода в пролётах опор 5-7 ВЛ 0,4 №1 ТП КП-4 - 166.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП КП-4 - 166. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП КП-4 - 166, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	11.09.2019	11.09.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛП-3 - 318	823	18.09.2019	18.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: дождь, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 23 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №3 - №5 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ЛП-3 - 318.	Обрыв провода в пролётах опор №3 - №5 ВЛ 0,4 №1 ТП ЛП-3 - 318.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ЛП-3 - 318. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ЛП-3 - 318, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.09.2019	18.09.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВА-6 - 515	824	18.09.2019	18.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: дождь, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 23 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №1-7 - №1-8 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-6 - 515.	Обрыв провода в пролётах опор №1-7 - №1-8 ВЛ 0,4 №1 ТП ВА-6 - 515.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-6 - 515. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-6 - 515, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.09.2019	18.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТВ-2 - 18	825	18.09.2019	18.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: дождь, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 23 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №18 - №19 на ВЛ 0,4 №1 ТП ТВ-2 - 18.	Обрыв провода в пролётах опор №18 - №19 ВЛ 0,4 №1 ТП ТВ-2 - 18.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТВ-2 - 18. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ТВ-2 - 18, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.09.2019	18.09.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НА-4 - 46	828	18.09.2019	19.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: дождь, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 23 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №1-8 - №1-9 на ВЛ 0,4 №1 ТП НА-4 - 46.	Обрыв провода в пролётах опор №1-8 - №1-9 ВЛ 0,4 №1 ТП НА-4 - 46.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП НА-4 - 46. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП НА-4 - 46, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.09.2019	19.09.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НК-12 - 866	829	18.09.2019	19.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: дождь, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 23 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №1-4 - №1-6 на ВЛ 0,4 №2 ТП НК-12 - 866.	Обрыв провода в пролётах опор №1-4 - №1-6 ВЛ 0,4 №2 ТП НК-12 - 866.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 ТП НК-12 - 866. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 ТП НК-12 - 866, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.09.2019	19.09.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП АД-3 - 422	830	18.09.2019	19.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: дождь, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 23 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №9 - №10 на ВЛ 0,4 №2 ТП АД-3 - 422.	Обрыв провода в пролётах опор №9 - №10 ВЛ 0,4 №2 ТП АД-3 - 422.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 ТП АД-3 - 422. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 ТП АД-3 - 422, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.09.2019	19.09.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТВ-2 - 730	832	18.09.2019	18.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: дождь, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 23 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №11 - №12 на ВЛ 0,4 №2 ТП ТВ-2 - 730.	Обрыв провода в пролётах опор №11 - №12 ВЛ 0,4 №2 ТП ТВ-2 - 730.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ТВ-2 - 730. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ТВ-2 - 730, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.09.2019	18.09.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛП-7 - 320	833	18.09.2019	18.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: дождь, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 23 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №10 - №13 на ВЛ 0,4 №1 ТП ЛП-7 - 320.	Обрыв провода в пролётах опор №10 - №13 ВЛ 0,4 №1 ТП ЛП-7 - 320.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ЛП-7 - 320. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ЛП-7 - 320, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.09.2019	18.09.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП СА-3 - 470	834	18.09.2019	18.09.2019	результате воздействия атмосферных явлений: дождь, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 23 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №6 - №7 на ВЛ 0,4 №1 ТП СА-3 - 470.	Обрыв провода в пролётах опор №6 - №7 ВЛ 0,4 №1 ТП СА-3 - 470.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СА-3 - 470. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СА-3 - 470, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.09.2019	18.09.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 НУ-3	862	26.09.2019	26.09.2019	Воздействие атмосферных явлений - сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 17 м/с.	Сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 17 м/с.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - НУ-3. По результатам осмотра ВЛ 6 - НУ-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-2	867	27.09.2019	27.09.2019	Воздействие атмосферных явлений - сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 17 м/с.	Сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 17 м/с.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - АД-2. По результатам осмотра ВЛ 10 - АД-2, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ПР-7	868	27.09.2019	27.09.2019	Воздействие атмосферных явлений - сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 17 м/с.	Сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 17 м/с.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - ПР-7. По результатам осмотра ВЛ 6 - ПР-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ПР-9	875	28.09.2019	28.09.2019	Воздействие атмосферных явлений - сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 17 м/с.	Сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 17 м/с.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - ПР-9. По результатам осмотра ВЛ 6 - ПР-9, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СА-1	876	28.09.2019	28.09.2019	Воздействие атмосферных явлений - сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 17 м/с.	Сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 17 м/с.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - СА-1. По результатам осмотра ВЛ 10 - СА-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ПР-11	880	29.09.2019	29.09.2019	Воздействие атмосферных явлений - сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 17 м/с.	Сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 17 м/с.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - ПР-11. По результатам осмотра ВЛ 6 - ПР-11, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АД-1 - 400	903	11.10.2019	11.10.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений, порывами 17 м/с произошел обрыв провода на опоре №7 на ВЛ 0,4 №1 ТП АД-1 - 400.	Обрыв провода на опоре №7 ВЛ 0,4 №1 ТП АД-1 - 400.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП АД-1-400. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП АД-1-400, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	11.10.2019	11.10.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	ТП ЛП-7 - 322	904	11.10.2019	11.10.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений, порывами 17 м/с произошло нарушение электрического контакта в автомате АВ№1.	Нарушение электрического контакта в автомате АВ №1 ВА57Ф35 125 А ТП ЛП-7-322 .	Произвести внеочередной осмотр ТП ЛП-7-322. По результатам осмотра ТП ЛП-7-322, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	11.10.2019	11.10.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НК-12 - 349	912	11.10.2019	11.10.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений, порывами 17 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №№1-2 на ВЛ 0,4 №1 ТП НК-12 - 349.	обрыв провода в пролете опор №№1-2 на ВЛ 0,4 №1 ТП НК-12 - 349.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП НК-12 - 349. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП НК-12 - 349, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	11.10.2019	11.10.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АД-3 - 415	917	12.10.2019	12.10.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: дождь, ветер переменных направлений, порывами 17 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №5 - №6 на ВЛ 0,4 №1 ТП АД-3 - 415.	Обрыв провода в пролётах опор №5 - №6 ВЛ 0,4 №1 ТП АД-3 - 415.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП АД-3-415. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП АД-3-415, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	12.10.2019	12.10.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ТП	0.38	ТП ТЭ-45 - 57	911	11.10.2019	11.10.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений, порывами 17 м/с произошло нарушение электрического контакта в автомате АВ№1.	Нарушение электрического контакта в автомате АВ №1 ВА57Ф35 125 А ТП ТЭ-45-57 .	Произвести внеочередной осмотр ТП ТЭ-45-57. По результатам осмотра ТП ТЭ-45-57, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	11.10.2019	11.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВА-9 - 561	974	16.11.2019	16.11.2019	Наезд стороннего транспорта на опору №19 ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ВА-9 - 561.	В результате наезда стороннего транспорта произошло повреждение опоры №19, обрыв провода в пролете опор №18 - 20, изоляторы - 4 шт., колпачков - 4 шт.	Направить письмо начальнику Крымского ОВД для принятия мер.	16.11.2019	16.11.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЛП-3 - 303	985	19.11.2019	19.11.2019	В результате взлёта стаи птиц произошел схлест проводов в пролете опор №16 - №17 ВЛ 0,4 №2 ТП ЛП-3 - 303.	В результате взлёта стаи птиц произошел схлест проводов в пролете опор №16 - №17 ВЛ 0,4 №2 ТП ЛП-3 - 303.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ЛП-3 - 303. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП ЛП-3 - 303, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	19.11.2019	19.11.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СД-1	987	20.11.2019	20.11.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - СД-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - СД-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - СД-1. По результатам осмотра ВЛ 10 - СД-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП К-7 - 873	988	20.11.2019	20.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений ветра переменных направлений произошел схлест проводов в пролете опор №1-8 - №1-9 ВЛ 0,4 №1 ТП К-7 - 873.	Схлест проводов в пролете опор №1-8 - №1-9 ВЛ 0,4 №1 ТП К-7 - 873.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП К-7 - 873. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП К-7 - 873, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.11.2019	20.11.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ВА-6 - 502	991	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений ветра переменных направлений произошел схлест проводов в пролете опор №11 - №12 ВЛ 0,4 №3 ТП ВА-6 - 502.	Схлест проводов в пролете опор №11 - №12 ВЛ 0,4 №3 ТП ВА-6 - 502.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП ВА-6 - 502, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ВА-6 - 502.	21.11.2019	21.11.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НС-5 - 734	22	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №3 - №4 на ВЛ 0,4 №3 ТП НС-5 - 734.	Обрыв провода в пролётах опор №3 - №4 ВЛ 0,4 №3 ТП НС-5-734.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №3 ТП НС-5-734. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №3 ТП НС-5-734, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.11.2019	21.11.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВА-6 - 514	23	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №8 - №10 на ВЛ 0,4 №1 ТП ВА-6 - 514.	Обрыв провода в пролётах опор №8 - №10 ВЛ 0,4 №1 ТП ВА-6-514.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-6 - 514. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ВА-6-514, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.11.2019	21.11.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛП-5 - 309	24	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №6 - №8 на ВЛ 0,4 №1 ТП ЛП-5 - 309.	Обрыв провода в пролётах опор №6 - №8 ВЛ 0,4 №1 ТП ЛП-5 - 309.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ЛП-5 - 309. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ЛП-5 - 309, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.11.2019	21.11.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП БК-7 - 255	25	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений ветра переменных направлений произошел обрыв проводов в пролете опор №1-2 - №1-4 ВЛ 0,4 №1 ТП БК-7 - 255.	Обрыв провода в пролётах опор №1-2 - №1-4 ВЛ 0,4 №1 ТП БК-7 - 255.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП БК-7 - 255. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП БК-7 - 255, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.11.2019	21.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП СА-3 - 470	26	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №3 - №6 на ВЛ 0,4 №2 ТП СА-3 - 470.	Обрыв провода в пролётах опор №3 - №6 ВЛ 0,4 №2 ТП СА-3 - 470.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 ТП СА-3 - 470. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 ТП СА-3 - 470, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.11.2019	21.11.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТЭ-45 - 62	27	21.11.2019	21.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №4 - №5 на ВЛ 0,4 №2 ТП ТЭ-45 - 62.	Обрыв провода в пролётах опор №4 - №5 ВЛ 0,4 №2 ТП ТЭ-45 - 62.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ТЭ-45 - 62. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ТЭ-45 - 62, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.11.2019	21.11.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ШК-5	28	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений ветер переменных направлений произошел схлест проводов в пролете опор №129 - №130 ВЛ 10 - ШК-5.	Схлест проводов в пролете опор №129 - №130 ВЛ 10 - ШК-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - ШК-5. По результатам осмотра ВЛ 10 - ШК-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - ВА-9	29	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений ветра переменных направлений произошел схлест проводов в пролете опор №90 - №91 ВЛ 6 - ВА-9.	Схлест проводов в пролете опор №90 - №91 ВЛ 6 - ВА-9.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - ВА-9. По результатам осмотра ВЛ 6 - ВА-9, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЛП-5 - 309	33	22.11.2019	22.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №1-8 - №1-9 на ВЛ 0,4 №1 ТП ЛП-5 - 309.	Обрыв провода в пролётах опор №1-8 - №1-9 ВЛ 0,4 №1 ТП ЛП-5 - 309.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ЛП-5 - 309. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ЛП-5 - 309, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.11.2019	22.11.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НК-8 ВЛ 10 - ЛП-5	65	01.12.2019	01.12.2019	ВЛ-10 НК-8: воздействие атмосферных явлений - сильный дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы 20 м/с. ВЛ 10 - ЛП-5: в результате воздействия атмосферных явлений ветра переменных направлений произошел схлест проводов в пролете опор №116 - №117.	ВЛ-10 НК-8: повреждение изолятора на опоре №1-82 фаза "А", повреждение изолятора опоры №1-83 фаза "В". ВЛ 10 - ЛП-5: схлест проводов в пролете опор №116 - №117.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - НК-8. По результатам осмотра ВЛ 10 - НК-8, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. По результатам осмотра ВЛ 10 - ЛП-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - ЛП-5.	01.12.2019	01.12.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СА-3	67	29.11.2019	29.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильного порывистого ветра с дождем произошел схлест проводов в пролете опор №72 - №73 ВЛ 10 - СА-3.	Схлест проводов в пролете опор №72 - №73 ВЛ 10 - СА-3.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - СА-3. По результатам осмотра ВЛ 10 - СА-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СД-3	68	30.11.2019	30.11.2019	В результате воздействия атмосферных явлений ветра переменных направлений произошел схлест проводов в пролете опор №41 - №42 ВЛ 10 - СД-3.	Схлест проводов в пролете опор №41 - №42 ВЛ 10 - СД-3.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - СД-3. По результатам осмотра ВЛ 10 - СД-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НТ-2 - 74	90	03.12.2019	03.12.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: дождь, ветер переменных направлений, порывами 18 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №2 - №3 на ВЛ 0,4 №2 ТП НТ-2 - 74.	Обрыв провода в пролётах опор №2 - №3 ВЛ 0,4 №2 ТП НТ-2 - 74.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 ТП НТ-2 - 74. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 ТП НТ-2 - 74, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	03.12.2019	03.12.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЛП-3 - 303	130	19.12.2019	19.12.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел схлоп проводов в пролете оп 15-16 ВЛ 0,4 №2 ТП ЛП-3 - 303.	Схлоп проводов в пролете оп 15-16 ВЛ 0,4 №2 ТП ЛП-3 - 303 " в результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ЛП-3 - 303. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП ЛП-3 - 303, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	19.12.2019	19.12.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ТВ-2 -17	131	19.12.2019	19.12.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел схлоп проводов в пролете оп 9-9а ВЛ 0,4 №1 ТП ТВ-2 -17.	Схлоп проводов в пролете оп 9- 9а ВЛ 0,4 №1 ТП ТВ-2 -17 в результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП ТВ-2 - 17, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ТВ-2 -17	19.12.2019	19.12.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АД-4 - 469	137	23.12.2019	23.12.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: дождь, ветер переменных направлений, порывами 17 м/с произошел обрыв вязки опоры №5 на ВЛ 0,4 №1 ТП АД-4-469.	Обрыв вязки провода на опоре №5 ВЛ 0,4 №1 ТП АД-4-469.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП АД-4 - 469. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП АД-4 - 469, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	23.12.2019	23.12.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НК-6 - 808	142	23.12.2019	23.12.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: дождь, ветер переменных направлений, порывами 17 м/с произошло повреждение изолятора на опоре №7 на ВЛ 0,4 №1 ТП НК-6 - 808.	Повреждение изолятора на опоре №7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП НК-6 - 808.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП НК-6 - 808. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП НК-6 - 808, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	23.12.2019	23.12.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КП-4 - 358	149	25.12.2019	25.12.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошло падение ветки из внохранной зоны в пролете опор 6-7 на ВЛ 0,4 №1 ТП КП-4 - 358.	Падение ветки в пролете оп 6- 7 ВЛ 0,4 №1 ТП КП-4-358 в результате воздействия шквалистого ветра из внохранной зоны.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП КП-4 - 358. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП КП-4 - 358, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	25.12.2019	25.12.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТВ-5 - 9	150	25.12.2019	25.12.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел схлоп проводов в пролете оп 6-7 ВЛ 0,4 №2 ТП ТВ-5 - 9.	Схлоп проводов в пролете оп 6-7 ВЛ 0,4 №2 ТП ТВ-5 - 9 в результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ТВ-5 -9. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП ТВ-5 - 9, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	25.12.2019	25.12.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НК-6 - 378	172	27.12.2019	27.12.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел схлоп проводов в пролете оп 18-19 ВЛ 0,4 №1 ТП НК-6 - 378.	Схлоп проводов в пролете оп 18-19 ВЛ 0,4 №1 ТП НК-6 - 378 в результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП НК-6 - 378. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП НК-6 - 378, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	27.12.2019	27.12.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП ЛП-5 - 307	173	27.12.2019	27.12.2019	В результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок произошел схлоп проводов в пролете оп 14-15 ВЛ 0,4 №3 ТП ЛП-5 - 307.	Схлоп проводов в пролете оп 14-15 ВЛ 0,4 №3 ТП ЛП-5 - 307 в результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП ЛП-5 - 307. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП ЛП-5 - 307, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	27.12.2019	27.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ВА-5 - 522	183	30.12.2019	30.12.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: дождь, ветер переменных направлений, порывами 17 м/с произошел обрыв вязок на опорах №3-6 на ВЛ 0,4 №2 ТП ВА-5 - 522.	Обрыв вязок провода на опорах №3 - 6 ВЛ 0,4 №2 ТП ВА-5 -522.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП ВА-5 - 522. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП ВА-5 - 522, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	30.12.2019	30.12.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ТВ-2 - 705	184	30.12.2019	30.12.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: дождь, ветер переменных направлений, порывами 17 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №5 - №6 на ВЛ 0,4 №2 ТП ТВ-2 -705.	Обрыв провода в пролётах опор №5 - №6 ВЛ 0,4 №2 ТП ТВ-2 - 705.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ТВ-2-705. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ТВ-2-705, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	30.12.2019	30.12.2019
Крымский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КП-6 - 814	185	30.12.2019	30.12.2019	В результате воздействия атмосферных явлений: дождь, ветер переменных направлений, порывами 17 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №6 - №7 на ВЛ 0,4 №1 ТП КП-6 - 814.	Обрыв провода в пролётах опор №6 - №7 ВЛ 0,4 №1 ТП КП-6 - 814.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 ТП КП-6 - 814. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 ТП КП-6 - 814, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	30.12.2019	30.12.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП СЛ-20 - 907	161	02.03.2019	02.03.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильного ветра переменных направлений произошел обрыв домового ввода от опоры 1-1 ВЛ-0,4 кВ №3 ТП СЛ-20 907.	обрыв домового ввода от опоры 1-1 ВЛ-0,4 кВ №3 ТП СЛ-20 907	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №3 ТП СЛ-20 907 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №3 ТП СЛ-20 907 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	02.03.2019	02.03.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 236	162	02.03.2019	02.03.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильного ветра переменных направлений, произошел обрыв провода в пролете опор №5 - 6 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Рк-5 236.	обрыв провода в пролете опор №№5 - 6 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Рк-5 236	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Рк-5 236 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Рк-5 236 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	02.03.2019	02.03.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 307	166	05.03.2019	05.03.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии вследствие пониженной температуры.	Отключение АВ 0,4 кВ ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 307 действием тепловой защиты вследствие высоких нагрузок	Произвести замеры нагрузок и напряжения отходящих присоединений на ТП Ра-1 - 307 По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП Ра-1 - 307 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	05.03.2019	05.03.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП АД-4 - 966	167	06.03.2019	06.03.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии вследствие пониженной температуры.	Отключение АВ 0,4 кВ ВЛ 0,4 №3 ТП АД-4 - 966 действием тепловой защиты вследствие высоких нагрузок	Произвести замеры нагрузок и напряжения отходящих присоединений на ТП АД-4 966 По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП АД-4 966 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	06.03.2019	06.03.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 236	168	07.03.2019	07.03.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильного ветра переменных направлений, произошел обрыв провода в пролете опор №№2 - 3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Рк-5 236.	обрыв провода в пролете опор №№2 - 3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Рк-5 236	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Рк-5 236 По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Рк-5 236 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	07.03.2019	07.03.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП АД-4 - 966	192	17.03.2019	17.03.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии вследствие пониженной температуры.	Отключение АВ 0,4 кВ ВЛ 0,4 №2 ТП АД-4 - 966 действием тепловой защиты вследствие высоких нагрузок	Произвести замеры нагрузок и напряжения отходящих присоединений на ТП АД-4 966 По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП АД-4 966 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	17.03.2019	17.03.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сл-20 - 903	199	23.03.2019	23.03.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Отключение АВ 0,4 кВ ВЛ 0,4 №3 ТП АД-4 - 966 действием тепловой защиты вследствие высоких нагрузок	Произвести замеры нагрузок и напряжения отходящих присоединений на ТП Сл-20 903 По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП Сл-20 903 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	23.03.2019	23.03.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 239	200	23.03.2019	23.03.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии	Отключение АВ 0,4 кВ ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 239 действием тепловой защиты вследствие высоких нагрузок	Произвести замеры нагрузок и напряжения отходящих присоединений на ТП Рк-5 - 239 По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП Рк-5 - 239 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	23.03.2019	23.03.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП АД-4 - 966	202	25.03.2019	25.03.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии	Отключение АВ 0,4 кВ ВЛ 0,4 №2 ТП АД-4 - 966 действием тепловой защиты вследствие высоких нагрузок	Произвести замеры нагрузок и напряжения отходящих присоединений на ТП АД-4 966 По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП АД-4 966 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	25.03.2019	25.03.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-3	232	27.03.2019	27.03.2019	связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - АД-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - АД-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - АД-3 По результатам осмотра ВЛ 10 - АД-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Ра-9	233	27.03.2019	27.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 6 - Ра-9, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 6 - Ра-9, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - Ра-9. По результатам осмотра ВЛ 6 - Ра-9, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	27.03.2019	27.03.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-5	234	28.03.2019	28.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Рк-5, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Рк-5, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Рк-5 По результатам осмотра ВЛ 10 - Рк-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Ра-9	235	29.03.2019	29.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 6 - Ра-9, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 6 - Ра-9, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 - Ра-9. По результатам осмотра ВЛ 6 - Ра-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	29.03.2019	29.03.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сл-20	236	29.03.2019	29.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Сл-20, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Сл-20, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Сл-20. По результатам осмотра ВЛ 10 - Сл-20, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-3	237	30.03.2019	30.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - АД-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - АД-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - АД-3. По результатам осмотра ВЛ 10 - АД-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-8	238	30.03.2019	30.03.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Рк-8, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Рк-8, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Рк-8. По результатам осмотра ВЛ 10 - Рк-8, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-8 - 227	291	27.04.2019	27.04.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии	Отключение АВ 0,4 кВ ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-8 - 227 действием тепловой защиты вследствие высоких нагрузок	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП Рк-8 227. По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП Рк-8 227 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	27.04.2019	27.04.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 274	315	08.05.2019	08.05.2019	В результате воздействия шквалистого ветра переменных направлений произошло повреждение провода в месте выхода ввода 0,4 кВ от АВ 0,4 кВ прис. №1 до оп. №1 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Рк-5 274	повреждение провода в месте выхода ввода 0,4 кВ от АВ 0,4 кВ прис. №1 до оп. №1 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Рк-5 274	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Рк-5 274 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.05.2019	08.05.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 239	323	09.05.2019	09.05.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии	Отключение АВ 0,4 кВ ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 239 действием тепловой защиты вследствие высоких нагрузок	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП Рк-5 329. По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП Рк-5 239 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	09.05.2019	09.05.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-8 - 243	340	16.05.2019	16.05.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Отключение АВ 0,4 кВ ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-8 - 243 действием тепловой защиты вследствие высоких нагрузок	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП Рк-8 - 243 По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП Рк-8 - 243 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	16.05.2019	16.05.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сл-20	359	25.05.2019	25.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Сл-20, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Сл-20, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Сл-20. По результатам осмотра ВЛ 10 - Сл-20, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-4	368	27.05.2019	27.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - АД-4, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - АД-4, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - АД-4. По результатам осмотра ВЛ 10 - АД-4, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-5	370	27.05.2019	27.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Рк-5, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Рк-5, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Рк-5. По результатам осмотра ВЛ 10 - Рк-5, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-3	378	28.05.2019	28.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - АД-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - АД-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - АД-3. По результатам осмотра ВЛ 10 - АД-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сл-28	384	29.05.2019	29.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Сл-28, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Сл-28, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Сл-28. По результатам осмотра ВЛ 10 - Сл-28, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-8	386	29.05.2019	29.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Рк-8, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Рк-8, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Рк-8. По результатам осмотра ВЛ 10 - Рк-8, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сл-24	390	30.05.2019	30.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Сл-24, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Сл-24, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Сл-24. По результатам осмотра ВЛ 10 - Сл-24, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сл-20	401	31.05.2019	31.05.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Сл-20, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Сл-20, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Сл-20. По результатам осмотра ВЛ 10 - Сл-20, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сл-28 - 925	405	02.06.2019	02.06.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Отключение АВ 0,4 кВ ВЛ 0,4 №1 ТП Сл-28 - 925 действием тепловой защиты вследствие высоких нагрузок	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП Сл-28 - 925 По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП Сл-28 - 925 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	02.06.2019	02.06.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП АД-4 - 966	432	15.06.2019	15.06.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Отключение АВ 0,4 кВ ВЛ 0,4 №2 ТП АД-4 - 966 действием тепловой защиты вследствие высоких нагрузок	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП АД-4 - 966 По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП АД-4 - 966 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	15.06.2019	15.06.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АД-4 - 966	434	15.06.2019	15.06.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Отключение АВ 0,4 кВ ВЛ 0,4 №1 ТП АД-4 - 966 действием тепловой защиты вследствие высоких нагрузок	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП АД-4 - 966 По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП АД-4 - 966 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	15.06.2019	15.06.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Сл-20 - 907	439	15.06.2019	15.06.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Отключение АВ 0,4 кВ ВЛ 0,4 №4 ТП СЛ-20 - 907 действием тепловой защиты вследствие высоких нагрузок	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП СЛ-20 907 По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП СЛ-20 907 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	15.06.2019	15.06.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП АД-3 - 928	445	17.06.2019	17.06.2019	Отгорел наконечник отходящего от автомата прис. №3 шлейфа ф "А" ВЛ-0,4 кВ №3 ТП АД-3 928 вследствие высоких нагрузок	Отгорел наконечник отходящего от автомата прис. №3 шлейфа ф "А" ВЛ-0,4 кВ №3 ТП АД-3 928 вследствие высоких нагрузок	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП АД-3 928 По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП АД-3 928 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	17.06.2019	17.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-8 - 234	470	22.06.2019	22.06.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Отключение АВ 0,4 кВ ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-8 234 действием тепловой защиты вследствие высоких нагрузок	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП Рк-8 234 По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП Рк-8 234 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	22.06.2019	22.06.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-8 - 243	471	21.06.2019	21.06.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Отключение АВ 0,4 кВ ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-8 243 действием тепловой защиты вследствие высоких нагрузок	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП Рк-8 243 По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП Рк-8 243 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	21.06.2019	21.06.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 292	489	29.06.2019	29.06.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП Рк-5 292 По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП Рк-5 292 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	29.06.2019	29.06.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-5 - 262	490	29.06.2019	29.06.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП Рк-5 262 По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП Рк-5 262 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	29.06.2019	29.06.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-5 - 228	492	29.06.2019	29.06.2019	Вследствие высоких нагрузок энергопотребления отгорел шлейф ф.А ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 228 от ТП к опоре №1	Вследствие высоких нагрузок энергопотребления отгорел шлейф ф.А ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 228 от ТП к опоре №1	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП Рк-5 228 По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП Рк-5 228 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	29.06.2019	29.06.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сл-24	494	29.06.2019	29.06.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Сл-24, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Сл-24, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Сл-24 По результатам осмотра ВЛ 10 - Сл-24, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-9 - 300	497	30.06.2019	30.06.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП Ра-9 300. По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП Ра-9 300 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	30.06.2019	30.06.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АД-9 - 904	502	01.07.2019	01.07.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП АД-9 904 По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП АД-9 904 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	01.07.2019	01.07.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ра-1 - 310	508	01.07.2019	01.07.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП Ра-9 310. По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП Ра-9 310 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	01.07.2019	01.07.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сл-20 - 936	513	04.07.2019	04.07.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП Сл-20 936. По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП Сл-20 936 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	04.07.2019	04.07.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АД-4 - 966	514	04.07.2019	04.07.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП АД-4 966 По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП АД-4 966 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	04.07.2019	04.07.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-8 - 249	522	05.07.2019	05.07.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП Рк-8 249 По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП Рк-8 249 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	05.07.2019	05.07.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП АД-3 - 980	540	11.07.2019	11.07.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП АД-3 980. По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП АД-3 980 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	11.07.2019	11.07.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП АД-3 - 980	553	16.07.2019	16.07.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП АД-3 980. По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП АД-3 980 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	16.07.2019	16.07.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-3	582	25.07.2019	25.07.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Рк-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Рк-3, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Рк-3. По результатам осмотра ВЛ 10 - Рк-3, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Рк-1	586	24.07.2019	24.07.2019	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Рк-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	В связи с резкими колебаниями температуры окружающего воздуха, произошла конденсация влаги на поверхности изоляторов ВЛ 10 - Рк-1, в результате чего произошло поверхностное перекрытие без повреждения оборудования.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 - Рк-1 По результатам осмотра ВЛ 10 - Рк-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АД-4 - 991	632	01.08.2019	01.08.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях 0,4 кВ ТП АД-4-911. По результатам замеров нагрузок и напряжения на ТП АД-4-911 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	01.08.2019	01.08.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-8 - 223	650	04.08.2019	04.08.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Произвести замеры нагрузок на отходящих присоединениях ТП Рк-8-223. По результатам замеров нагрузок на отходящих присоединениях ТП Рк-8-223 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 339	651	04.08.2019	04.08.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ТП Ра-1-339. По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП Ра-1-339 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-8 - 223	652	04.08.2019	04.08.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ТП Рк-8 223 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП Рк-8 223 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-3 - 341	654	04.08.2019	04.08.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Произвести замер нагрузок отходящих присоединений ТП Рк-3 341. После проведения замера нагрузок отходящих присоединений ТП Рк-3 341 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-3 - 303	656	04.08.2019	04.08.2019	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь, гроза, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 25 м/с произошел обрыв провода в пролете опор №2-2 - №2-4 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Рк-3-303.	Обрыв провода в пролете опор №2-2 - №2-4 на ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Рк-3-303.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-3 - 303 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-3 - 303, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.08.2019	04.08.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 342	678	05.08.2019	05.08.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ТП Ра-1 342 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП Ра-1 342 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	05.08.2019	05.08.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-3 - 341	762	01.09.2019	01.09.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ТП Рк-3-341. По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП Рк-3-341, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	01.09.2019	01.09.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Рк-8 - 209	763	31.08.2019	31.08.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ТП Рк-8-209 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП Рк-8-209 при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению	31.08.2019	31.08.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АД-4 - 991	774	09.09.2019	09.09.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	отключён АВ 0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ВЛ 0,4 №1 ТП АД-4 - 991 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ВЛ 0,4 №1 ТП АД-4 - 991 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	09.09.2019	09.09.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Рк-8 - 223	781	08.09.2019	08.09.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	отключён АВ 0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ВЛ 0,4 №4 ТП Рк-8 - 223 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ВЛ 0,4 №4 ТП Рк-8 - 223 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-8 - 223	783	08.09.2019	08.09.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	отключён АВ 0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-8 - 223 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-8 - 223 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-8 - 206	785	08.09.2019	08.09.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	отключён АВ 0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-8 - 206 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-8 - 206 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-3 - 303	787	08.09.2019	08.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистый ветер переменных направлений, порывами 20 м/с произошло повреждение провода в пролёте опор №10 - 11 ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-3 - 303.	повреждение провода в пролёте опор №10 - 11 ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-3 - 303.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-3 - 303. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-3 - 303, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	08.09.2019	08.09.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-3 - 341	789	08.09.2019	08.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистый ветер переменных направлений, порывами 20 м/с произошёл обрыв провода в пролёте опор 3-1 - 3-2 ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-3 - 341	обрыв провода в пролёте опор 3-1 - 3-2 ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-3 - 341	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-3 - 341 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-3 - 341, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	08.09.2019	08.09.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-3 - 303	790	08.09.2019	08.09.2019	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистый ветер переменных направлений, порывами 20 м/с произошло повреждение провода в пролёте опор №3-1 - 3-2 ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-3 - 303.	Повреждение провода в пролёте опор №3-1 - 3-2 ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-3 - 303.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-3 - 303. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-3 - 303, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	08.09.2019	08.09.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АД-3 - 928	812	12.09.2019	12.09.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	отключён АВ 0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ТП АД-3 - 928 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП АД-3 - 928 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	12.09.2019	12.09.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 310	814	12.09.2019	12.09.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	отключён АВ 0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ТП Ра-1 - 310 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП Ра-1 - 310 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	12.09.2019	12.09.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-8 - 284	827	19.09.2019	19.09.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	отключён АВ 0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ТП Рк-8 - 284 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП Рк-8 - 284, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	19.09.2019	19.09.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-8 - 203	853	22.09.2019	22.09.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	отключён АВ 0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ТП Рк-8 203 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП Рк-8 203 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.09.2019	22.09.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-4	856	21.09.2019	21.09.2019	Воздействие атмосферных явлений - дождь, гроза, ветер переменных направлений - порывы до 17 м/с послужили причиной возникновения отключения.	Провис проводов	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 АД-4 на предмет провиса провода свыше нормы При выявлении дефектов ВЛ-10 АД-4 разработать мероприятия по их устранению	21.09.2019	21.09.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-8 - 203	859	20.09.2019	20.09.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	отключён АВ 0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ТП Рк-8 - 203 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП Рк-8 - 203 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.09.2019	20.09.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-8 - 234	906	11.10.2019	11.10.2019	В результате грозových перенапряжений произошло разрушение изолятора на опоре №4 ВЛ-0,4 №2 от ТП Рк-8 234.	разрушение изолятора на опоре №4 ВЛ-0,4 №2 от ТП Рк-8 234.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП Рк-8 234 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП Рк-8 234 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	11.10.2019	11.10.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ра-9 - 326	907	11.10.2019	11.10.2019	В результате шквалистого ветра переменных направлений порывами 14 м/с произошёл обрыв провода в пролёте опор 1-6 - 1-7 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ра-9 326.	обрыв провода в пролёте опор 1-6 - 1-7 ВЛ-0,4 №2 от ТП Ра-9 326.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №2 от ТП Ра-9 326 По результатам осмотра ВЛ-0,4 №2 от ТП Ра-9 326 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	11.10.2019	11.10.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 503	910	11.10.2019	11.10.2019	В результате грозových перенапряжений произошло отключение АВ-0,4 кВ ВЛ-0,4 №1 от ТП Ра-1 503.	В результате грозových перенапряжений произошло отключение АВ-0,4 кВ ВЛ-0,4 №1 от ТП Ра-1 503.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 №1 от ТП Ра-1 503. По результатам осмотра ВЛ-0,4 №1 от ТП Ра-1 503 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	11.10.2019	11.10.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Сл-28 - 923	933	18.10.2019	18.10.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	отключён АВ 0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ТП Сл-28 - 923 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП Сл-28 - 923 , при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.10.2019	18.10.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-8 - 217	941	23.10.2019	23.10.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	отключён АВ 0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ТП Рк-8 - 217 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП Рк-8 - 217 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	23.10.2019	23.10.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-5 - 283	978	19.11.2019	19.11.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	отключён АВ 0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ТП Рк-5 283 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП Рк-5 283 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	19.11.2019	19.11.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Ра-1 - 304	981	20.11.2019	21.11.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	отключён АВ 0,4 кВ действием тепловой защиты	Произведены замеры нагрузок отходящих присоединений ТП Ра-1 304 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП Ра-1 304 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.11.2019	21.11.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №4 ТП Ра-1 - 320	984	21.11.2019	21.11.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	отключён АВ 0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ТП Ра-1 320 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП Ра-1 320, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.11.2019	21.11.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-9 - 347П	251	21.11.2019	22.11.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	отключён АВ 0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ТП Ра-9 347П По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП Ра-9 347П при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.11.2019	22.11.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-9 - 311	2	21.11.2019	22.11.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	отключён АВ 0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ТП Ра-9 311 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП Ра-9 311 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.11.2019	22.11.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Сл-28 - 918	3	21.11.2019	21.11.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	отключён АВ 0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ТП Сл-28 918 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП Сл-28 918 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.11.2019	21.11.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Сл-28 - 925	6	21.11.2019	22.11.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	отключён АВ 0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ТП Сл-28 925 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП Сл-28 925 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.11.2019	22.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АД-3 - 914	7	21.11.2019	22.11.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	отключён АВ 0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ТП АД-3 914 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП АД-3 914 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.11.2019	22.11.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-8 - 288	8	21.11.2019	21.11.2019	Высокие нагрузки потребления электроэнергии.	отключён АВ 0,4 кВ действием тепловой защиты	Произвести замеры нагрузок отходящих присоединений ТП Рк-8 288 По результатам замеров нагрузок отходящих присоединений ТП Рк-8 288 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	21.11.2019	21.11.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-9 - 325	16	22.11.2019	22.11.2019	В результате ветра переменных направлений порывами 24-29 м/с произошёл обрыв провода в пролёте опор 5 - 6 ВЛ 0,4 №1 от ТП Ра-9 325.	обрыв провода в пролёте опор 5 - 6 ВЛ 0,4 №1 от ТП Ра-9 325.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-9 - 325 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-9 - 325 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.11.2019	22.11.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП АД-4 - 991	17	22.11.2019	22.11.2019	В результате ветра переменных направлений порывами 24-29 м/с произошёл обрыв провода в пролёте опор 14 - 15 ВЛ 0,4 №2 ТП АД-4 - 991	обрыв провода в пролёте опор 14 - 15 ВЛ 0,4 №2 ТП АД-4 - 991	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП АД-4 - 991 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП АД-4 - 991 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.11.2019	22.11.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 277	51	22.11.2019	22.11.2019	В результате ветра переменных направлений порывами 24-29 м/с произошёл обрыв провода в пролёте опор 1-4 - 1-5 ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 277	обрыв провода в пролёте опор 1-4 - 1-5 ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 277	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 277 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 277 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.11.2019	22.11.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 360	53	22.11.2019	22.11.2019	В результате ветра переменных направлений порывами 24-29 м/с произошёл обрыв провода в пролёте опор 11 - 12 ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 360	обрыв провода в пролёте опор 11 - 12 ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 360	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 360 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 360 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.11.2019	22.11.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 380	55	22.11.2019	22.11.2019	В результате ветра переменных направлений порывами 24-29 м/с произошёл обрыв провода в пролёте опор 10 - 11 ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 380	обрыв провода в пролёте опор 10 - 11 ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 380	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 380 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 380 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.11.2019	22.11.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 216	56	22.11.2019	22.11.2019	В результате ветра переменных направлений порывами 24-29 м/с произошёл обрыв провода в пролёте опор 1-3 - 1-4 ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 216	обрыв провода в пролёте опор 1-3 - 1-4 ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 216	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 216 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 216 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.11.2019	22.11.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ШБ-12 - 986	57	22.11.2019	22.11.2019	В результате ветра переменных направлений порывами 24-29 м/с произошёл обрыв провода в пролёте опор 9 - 10 ВЛ 0,4 №1 ТП ШБ-12 - 986	обрыв провода в пролёте опор 9 - 10 ВЛ 0,4 №1 ТП ШБ-12 - 986	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП ШБ-12 - 986 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП ШБ-12 - 986 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.11.2019	22.11.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АД-3 - 981	58	22.11.2019	22.11.2019	В результате ветра переменных направлений порывами 24-29 м/с произошёл обрыв провода в пролёте опор 13 - 14 ВЛ 0,4 №1 ТП АД-3 - 981	обрыв провода в пролёте опор 13 - 14 ВЛ 0,4 №1 ТП АД-3 - 981	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП АД-3 - 981 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП АД-3 - 981 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.11.2019	22.11.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ра-1 - 366	59	22.11.2019	22.11.2019	В результате ветра переменных направлений порывами 24-29 м/с произошёл обрыв провода в пролёте опор 4 - 5 ВЛ 0,4 №2 ТП Ра-1 - 366	обрыв провода в пролёте опор 4 - 5 ВЛ 0,4 №2 ТП Ра-1 - 366	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Ра-1 - 366 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Ра-1 - 366 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.11.2019	22.11.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 366	61	23.11.2019	23.11.2019	В результате ветра переменных направлений порывами 24-29 м/с произошёл обрыв провода в пролёте опор 6 - 7 ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 366	обрыв провода в пролёте опор 6 - 7 ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 366	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 366 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 366 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	23.11.2019	23.11.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 331	85	02.12.2019	03.12.2019	В результате ветра переменных направлений порывами 24-29 м/с произошёл обрыв провода фА в пролёте опор 7 - 8 ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 331	обрыв провода фА в пролёте опор 7 - 8 ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 331	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 331 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 331 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	02.12.2019	03.12.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-3 - 303	98	07.12.2019	07.12.2019	В результате ветра 10 м/с произошёл обрыв провода фА в пролёте опор 8 - 9 ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-3 - 303	обрыв провода фА в пролёте опор 8 - 9 ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-3 - 303	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-3 - 303 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-3 - 303 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.12.2019	07.12.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ра-1 - 323	100	07.12.2019	07.12.2019	В результате ветра 10 м/с произошёл обрыв провода фА в пролёте опор 1-2 - 1-3 ВЛ 0,4 №3 ТП Ра-1-323	обрыв провода фА в пролёте опор 1-2 - 1-3 ВЛ 0,4 №3 ТП Ра-1-323	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Ра-1-323 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Ра-1-323 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.12.2019	07.12.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 262	101	07.12.2019	07.12.2019	В результате ветра порывами 8-13 м/с произошёл обрыв провода фА в пролёте опор 1-4 - 1-5 ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 262	обрыв провода фА в пролёте опор 1-4 - 1-5 ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 262	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 262 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 262 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.12.2019	07.12.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-5 - 207	102	07.12.2019	07.12.2019	В результате ветра порывами 8-13 м/с произошёл обрыв провода в пролёте опор 2-3 ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-5 - 207	обрыв провода в пролёте опор 2-3 ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-5 - 207	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-5 - 207 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-5 - 207 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.12.2019	07.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АД-4 - 991	103	08.12.2019	08.12.2019	В результате ветра порывами 8-13 м/с произошёл обрыв домового ввода от опоры №9 ВЛ 0,4 №1 ТП АД-4 - 991.	обрыв домового ввода от опоры №9 ВЛ 0,4 №1 ТП АД-4 - 991.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП АД-4 - 991 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП АД-4 - 991 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.12.2019	08.12.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 360	110	10.12.2019	10.12.2019	В результате наезда стороннего транспортного средства произошёл излом и падение опоры № 1-9г ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 360	излом и падение опоры № 1-9г ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 360	Направить письмо в ГИБДД г. Новороссийска о возмещении ущерба	10.12.2019	10.12.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-8 - 204	133	20.12.2019	20.12.2019	В результате ветра 12-14 м/с произошёл обрыв провода фА в пролёте опор 3 - 4 ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-8-204	обрыв провода фА в пролёте опор 3 - 4 ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-8-204	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-8-204 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-8-204 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.12.2019	20.12.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-8 - 206	134	20.12.2019	21.12.2019	В результате ветра 12-14 м/с произошёл обрыв провода фС в пролёте опор 2 - 3 ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-8-206	обрыв провода фС в пролёте опор 2 - 3 ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-8-206	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-8-206 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-8-206 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.12.2019	21.12.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-5 - 211	159	25.12.2019	25.12.2019	В результате ветра 15-17 м/с произошёл обрыв провода ф А в пролёте опор 3-1 - 3-2 ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-5-211	обрыв провода ф А в пролёте опор 3-1 - 3-2 ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-5-211	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-5-211 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-5-211 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	25.12.2019	25.12.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 222	160	25.12.2019	26.12.2019	В результате ветра 15-17 м/с произошёл обрыв провода ф А в пролёте опор 13 - 14 ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5-222	обрыв провода ф А в пролёте опор 13 - 14 ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5-222	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 222 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Рк-5 - 222 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	25.12.2019	26.12.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП Рк-5 - 202	167	26.12.2019	27.12.2019	В результате ветра 15-17 м/с произошёл обрыв провода ф А в пролёте опор 3 - 4 ВЛ 0,4 №5 ТП Рк-5-202.	обрыв провода ф А в пролёте опор 3 - 4 ВЛ 0,4 №5 ТП Рк-5-202.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №5 ТП Рк-5-202. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №5 ТП Рк-5-202 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	26.12.2019	27.12.2019
Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-8 - 206	168	26.12.2019	26.12.2019	В результате ветра 15-17 м/с произошёл обрыв провода ф А в пролёте опор 10 - 11 ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-8-206	обрыв провода ф А в пролёте опор 10 - 11 ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-8-206	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-8-206 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Рк-8-206 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	26.12.2019	26.12.2019
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Бужора - Раевская	30	16.01.2019	16.01.2019	загрязнение изоляции из-за длительной эксплуатации	Перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №82 с разрушением 1-го и 2-го изоляторов из восьми	Выполнить замену загрязнённых изоляторов опоры №82 ф. "А" ВЛ 110 кВ Бужора - Раевская Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №82 ВЛ 110 кВ Бужора - Раевская	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ВЛ КВЛ	110	ПС 110 кВ НовоРЭС ВЛ 110 кВ Восточная - Пенайская КВЛ 110 кВ Кирилловская - Пенайская с отпайками	81	24.01.2019	24.01.2019	Сбой в работе блока релейной защиты трансформатора РЗТ-410.	Подача ложной команды на включение КЗ-110 кВ Т-5	Выполнить замену устройства РЗТ-410 на ПС 110 кВ НовоРЭС (включить в ремонтную программу на 2020 г.) Направить в адрес предприятия-изготовителя письмо-рекламацию.	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Славянская - Троицкий водозабор	103	02.02.2019	02.02.2019	В результате воздействия атмосферных явлений (туман, выпадение росы на поверхности изоляторов) произошло перекрытие поддерживающей гирлянды изоляторов фазы «А» на опоре № 126.	Электродуговое перекрытие по поверхности изоляторов с разрушением 2-х из 7-ми.	Выполнить замену загрязненных изоляторов оп. 126 ВЛ 110 кВ Славянская - Троицкий Водозабор. Выполнить замер сопротивления заземления опоры №126 ВЛ 110 кВ Славянская - Троицкий Водозабор.	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Джемете	108	07.02.2019	07.02.2019	некорректная конфигурация терминала комплекта основной и резервных защит ПС 110 кВ Джемете подрядной организацией ЗАО "Сетьстрой" при монтаже оборудования РЗА	Подача ложного сигнала РЗА привело к отключению выключателя В-110 кВ Гостагаевская.	При плановых проверках оборудования РЗА подстанций в объеме К-1 проверять конфигурацию терминалов МТЗ-410.	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Раевская	110	07.02.2019	07.02.2019	потеря механической прочности оборудования из-за длительной эксплуатации	падение провода фазы "В" на траверсу, пережогом его при АПВ и РПВ и падением на землю в пролетах опор №64-65-66	Выполнить выборочный верховой осмотр ВЛ 110 кВ Кирилловская - Раевская в пролете оп. 1-124. При выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Новороссийск - Неберджаевская	120	12.02.2019	12.02.2019	Из-за длительной эксплуатации произошло повреждение провода на 20%.	Из-за нарушения структуры материала в результате длительной эксплуатации произошло повреждение провода на 20%.	При плановых осмотрах ВЛ обращать внимание на состояние провода.	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Южная 1 цепь с отпайками	131	15.02.2019	15.02.2019	Из-за приближения неустановленного механизма на недопустимое расстояние к ВЛ, произошло дуговое перекрытие (воздействие) на провод.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо главе муниципального образования г. Новороссийск о привлечении виновных лиц к ответственности Подать заявление в правоохранительные органы по факту выявленного нарушения	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая с отпайками	151	02.03.2019	02.03.2019	Загрязненность изоляторов продуктами ржавления опоры в результате длительной эксплуатации.	Перекрытие гирлянды изоляторов по продуктам ржавления опоры.	Выполнить УФ контроль изоляции ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая с отпайками в пролете опор №144-160. Выполнить замену гирлянды изоляторов правой фазы на опоре №159 ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая с отпайками.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крымская - Геленджик	248	07.04.2019	07.04.2019	В результате воздействия атмосферных явлений (туман, выпадение росы на поверхности изоляторов) произошло перекрытие поддреживающей гирлянды изоляторов фазы «С» на опоре № 59.	Электродуговое перекрытие по поверхности изоляторов с разрушением 3-х из 9-и	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Крымская-Геленджик в пролете опор №20-60 Выполнить замену поврежденных изоляторов оп.№59 ф "с" ВЛ 110 кВ Крымская-Геленджик	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Холмская	266	09.04.2019	09.04.2019	снижение прочности материала в результате длительной эксплуатации	скол края, паза крепления пластины контакта, на крышке испытательного блока	Провести на ПС Холмская внеплановую послеаварийную проверку панели защит ШСМВ-110 типа ЭПЗ-1636 с заменой дефектного реле 6РП блока ДЗ-2. Разработать по всем ПС 110 кВ ЮЗЭС график внеочередной проверки панелей защит ЭПЗ-1636 отработавших сверх нормативного срока (25 лет) в отношении заклинивания реле 6РП блока ДЗ-2. провести внеплановый инструктаж персоналу СРЗА ЮЗЭС о порядке работ в устройствах РЗА провести проработку с персоналом СРЗА ЮЗЭС разделов 2, 3 ИНСТРУКЦИИ ПО ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОИЗВОДСТВУ РАБОТ В УСТРОЙСТВАХ РЕЛЕЙНОЙ ЗАЩИТЫ И ЭЛЕКТРОАВТОМАТИКИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ И ПОДСТАНЦИЙ СО 34.35.302-2006 провести проработку с персоналом СРЗА ЮЗЭС разделов 3, 8 ИНСТРУКЦИИ ДЛЯ ОПЕРАТИВНОГО ПЕРСОНАЛА ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ УСТРОЙСТВ РЕЛЕЙНОЙ ЗАЩИТЫ И ЭЛЕКТРОАВТОМАТИКИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ СО 34.35.502-2005	09.04.2019	09.04.2019
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Солнечная с отпайкой на ПС Нефтеналивная	297	29.04.2019	29.04.2019	Перекрытие гирлянды изоляторов на опоре № 54 фаза "С", из-за загрязнения продуктами жизнедеятельности птиц.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре № 54 фаза "С" без разрушения.	Выполнить замену гирлянды изоляторов ВЛ 110 кВ Кирилловская-Солнечная ф."С" на опоре №54. Выполнить верховой осмотр опоры №54 ВЛ 110 кВ Кирилловская-Солнечная. Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №54 ВЛ 110 кВ Кирилловская-Солнечная.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Прасковеевка	348	17.05.2019	17.05.2019	Нарушение герметичности ввода между внешней полимерной покрывкой и изоляционным остовом ввода из-за конструктивной недоработки ввода (значительное количество соединений в конструкции), следствием чего явилось увлажнение изоляции.	Электрический пробой изоляции ввода, между проводником ввода и опорным фланцем.	Предусмотреть в ремонтной программе на 2020 г. замену вводов 110 кВ типа ГКПТ П-60-110/800.01, черт. ИВЕЮ 686.351.029-01, 2008 г.в., производства ООО «Масса» на вводы типа ГКТ Ш-60/126/800.01, черт. ИВУЕ 686.352.103-01 Выполнить повторные измерения вводов 110 кВ Т-1 ф.А, ф.С типа ГКПТ П-60-110/800.01 на ПС 110/6 кВ «Прасковеевка»	17.05.2019	17.05.2019
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Варениковская - Джигинская	363	25.05.2019	25.05.2019	При проезде под ВЛ, экскаватор стороннего собственника оборвал провод ВЛ стрелой.	Обрыв провода фазы "С" ВЛ-110кВ.	Написать письмо собственнику о нарушении охранной зоны ВЛ 110 кВ Варениковская-Джигинская.	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Джемете	396	01.06.2019	01.06.2019	Перекрытие птицей выводов 6 кВ трансформатора Т-1 ф. "В" и "С".	Межфазное КЗ между выводами 6 кВ трансформатора Т-1 ф. "В" и "С".	Включить в инвестиционную программу установку птице защитных устройств на ПС 110 кВ Джемете.	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Геленджик	420	10.06.2019	10.06.2019	Причиной нагрева контакта в клемном шкафу цепей РЗА ЭВ-35 кВ Т-1 явился лопнувший пластмассовый фиксатор клеммы вторичной токовой цепи ЭВ-35 кВ Т-1	Ослабление контакта в клемном шкафу цепей РЗА ЭВ-35 кВ Т-1 из-за лопнувшего пластмассового фиксатора провода вторичной токовой цепи ЭВ-35 кВ Т-1 привело к нагреву что вызвало термическое повреждение клеммного ряда вторичных цепей ТТ ЭВ-35кВ Т-1 и ложное срабатывание дифференциальной защиты Т-1.	Увеличить уставку МТЗ по высокому напряжению до 285 А с пуском по напряжению (уставка U _{min} = 60 В). Направить письмо в АО "НЭСК-электросети" о предоставлении схемы с токами нагрузки по присоединениям 6-10 кВ на подстанциях принадлежащих Юго-Западным ЭС ПАО «Кубаньэнерго». Произвести осмотр клеммных шкафов РЗА ПС 110/35/10/6 кВ Геленджик. Произвести трассировку кабелей вторичных цепей трансформаторов тока 35 кВ по кабельным лоткам с целью обнаружения повреждения и перекрытия на другие кабели.	10.06.2019	10.06.2019
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Варениковская - Джигинская	424	12.06.2019	12.06.2019	Попадание грозового разряда в провод фазы "А" ВЛ-110 кВ Варениковская - Джигинская.	Перекрытие грозовым разрядом, промежутка между траверсой и проводом фазы "А" опоры № 6 ВЛ-110 кВ Варениковская - Джигинская.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Варениковская - Джигинская на уч-ке опор №1-30. Выполнить замер сопротивления заземления опоры №6 ВЛ 110 кВ Варениковская - Джигинская. По результатам проведенного внеочередного осмотра и замера сопротивления заземления опоры №6 ВЛ-110 Варениковская - Джигинская при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ПС	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Южная 1 цепь с отпайками ПС 110 кВ ДСК	443	16.06.2019	19.06.2019	Повреждение оборудования ПС 110 кВ ДСК вследствие неудовлетворительной эксплуатации КЛ 6 кВ, находящейся в зоне эксплуатационной ответственности АО "НЭСК-электросети", и проложенных под КРУН 6 кВ открытым способом	Повреждение оборудования ПС 110 кВ ДСК вследствие термического воздействия при повреждении КЛ 6 кВ, находящейся в зоне эксплуатационной ответственности АО "НЭСК-электросети"	О выполнении противоаварийных мероприятий, предусмотренных настоящим актом, предоставить отчет в адрес СКУ Ростехнадзора и филиала ПАО "Кубаньэнерго" Юго-Западные ЭС Провести внеплановые инструктажи по проведению осмотров ПС 35 кВ и выше в период высоких температур персоналу выполняющему осмотры Организовать внеочередной осмотр ПС на предмет обнаружения открыто расположенных кабельных линий и кабельных муфт, составить перечень замечаний Направить письмо собственникам данных КЛ с целью устранения выявленных замечаний;	16.06.2019	19.06.2019
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Южная 2 цепь с отпайками	463	20.06.2019	20.06.2019	Загрязнения гирлянды изоляторов на опоре № 46 фаза "В" привело к перекрытию.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов.	Выполнить замену гирлянд изоляторов ВЛ 110 кВ Кирилловская - Южная 2 цепь на опоре №46 ф "В".	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ВЛ	110	ПС 110 кВ ДСК ВЛ 110 кВ Кирилловская - Южная 1 цепь с отпайками	466	23.06.2019	23.06.2019	Дефект крепления контактов полюсов вызвал нагрев.	Электродугвое перекрытие ВВ-6 кВ яч. 1В	При проведении технического обслуживания оборудования ПС обращать внимание на болтовые и контактные соединения контактов полюсов выключателей, а также целостность и отсутствие трещин в местах крепления полюсов с контактами выключателя.	23.06.2019	23.06.2019
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ РИП	479	25.06.2019	25.06.2019	Ослабление верхнего контакта ф. "С" между втычным контактом в ячейке МВ-10-3 Т-1 и ламелей на выкатном элементе МВ-10-3 Т-1.	Ослабление пружины на ламели выкатного элемента ф. "С" на выкатном элементе МВ-10-3 Т-1, в результате длительной эксплуатации.	При проведении технического обслуживания оборудования ПС обращать внимание на ламели выкатных элементов 10 кВ типа ВМПШ-10 с измерением переходного сопротивления.	25.06.2019	25.06.2019
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Варениковская	481	26.06.2019	26.06.2019	Неисправность нуль-индикатора реле сопротивления 1РС комплекта КРС-1 и нормально замкнутого контакта пускового реле КР привело к ложной работе реле 3 ступени ДЗ.	Окисление контакта привело к обрыву цепи.	Выполнить монтаж цепей сигнализации неисправности нуль-индикатора комплекта КРС-1 на панели защит ЭПЗ-1636 ВЛ 110 кВ Никитинская - Варениковская. При плановом техническом обслуживании (в том числе в объеме К, О) панелей защит типа ЭПЗ-1636 выполнять проверку контактной системы пускового реле КР (1РТ) в устройстве блокировки при качаниях КРБ-126	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ПС	110	ПС 110 кВ Крымская ПТФ ПС 110 кВ Варениковская	507	01.07.2019	01.07.2019	Попадание грозового разряда в опору № 12 привело к электродуговому перекрытию гирлянды изоляторов фазы "С".	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фазы "С" грозвым разрядом, с разрушением 6-го изолятора из 8.	Выполнить замер сопротивления заземления опоры №12 ВЛ 110 кВ Крымская ПТФ - Никитинская. Выполнить замену гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №12 ВЛ 110 кВ Крымская ПТФ - Никитинская.	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 1 цепь с отпайкой на ПС Широкая Балка ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 2 цепь с отпайкой на ПС Широкая Балка	517	09.07.2019	09.07.2019	Попадание грозового разряда в опору № 16 привело к электродуговому перекрытию изоляторов фазы "В".	Поверхностное перекрытие изоляторов фазы "В" грозвым разрядом.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №16 на отпайке ПС Широкая Балка ВЛ-110 Кирилловская - РИП .	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	СДУ У	110	СДУ в направлении Юго- Западные ЭС - КРДУ	533	08.06.2019	08.06.2019	В результате длительного срока эксплуатации программное обеспечение контроллеров устарело .	Из-за устаревшего программного обеспечения контроллеров СЕ-204 передача данных с ПС 110 кВ «Геленджик» на Кубанское РДУ осуществляется со сбоями.	Заменить устаревшие контроллеры СЕ-204 на современные ЕК-520 на ПС 110 кВ «Геленджик» Изменить схему передачи телеметрической информации с ПС 110 кВ «Геленджик» в направлении Филиала АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ в протоколе МЭК-104 основного и резервного каналов связи используя альтернативное оборудование передачи данных	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крымская - Геленджик	550	14.07.2019	14.07.2019	Попадание грозового разряда в опору № 135 привело к электродуговому перекрытию изоляторов фазы "С".	Поверхностное перекрытие изоляторов фазы "С" грозвым разрядом.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №134, 135,136 ВЛ-110 кВ Крымская - Геленджик. Выполнить замену разрушенного изолятора на опоре №135 фаза "С" ВЛ-110 кВ Крымская - Геленджик.	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Архипо- Осиповка - Береговая	562	19.07.2019	19.07.2019	Попадание посторонних предметов на провод фазы "В" опоры № 7.	Дуговое перекрытие с провода фазы "В" на траверсу опоры № 7 по металлизированной ленте воздушного шара.	Выполнить внеочередной осмотр на участке №1-20. При выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Южная 1 цепь с отпайками	564	21.07.2019	21.07.2019	При производстве несанкционированных погрузочно-разгрузочных работ в охранной зоне ВЛ, автокран сторонней организации приблизился стрелой крана на недопустимое расстояние к проводу в пролете опор №48-49 ВЛ.	Электродуговое повреждение провода в пролете опор №48-49 в результате приближения стрелой крана сторонней организации на недопустимое расстояние к проводу ВЛ, при проведении несанкционированных работ в охранной зоне ВЛ-110 кВ Кирилловская-Южная 1 цепь.	Направить письмо главе муниципального образования г. Новороссийска "О нарушении охранной зоны ВЛ", для проведения проверки законности проведения работ по погрузке-разгрузке сторонней организации, в охранной зоне ВЛ 110 кВ "Кирилловская-Южная 1 цепь". Подать заявление в правоохранительные органы, с просьбой по проведению проверки на предмет совершения действий наносящих ущерб филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Юго-Западные электрические сети и противоречащих действующему законодательству, в случае выявления указанных действия, привлечь виновных к ответственности в соответствии с действующим законодательством.	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ А-4 - Троицкий водозабор	565	22.07.2019	22.07.2019	Попадание грозового разряда в опору № 69 привело к электродуговому перекрытию изоляторов фазы "А".	Поверхностное перекрытие изоляторов фазы "А" грозвым разрядом.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №67, 68,69 ВЛ 110 кВ "А 4-Троицкий водозабор" Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №34-93 ВЛ 110 кВ "А 4-Троицкий водозабор"	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Варениковская - Гостагаевская	571	23.07.2019	23.07.2019	Длительная эксплуатация (52 года) привела к разрушению чугунного колпака опорного изолятора ЗН КС ВЛ-110 кВ Гостагаевская.	Разрушение чугунного колпака опорного изолятора ЗН КС ВЛ-110 кВ Гостагаевская, из-за нарушения структуры материала в результате длительной эксплуатации (52 года).	Провести внеплановый инструктаж персоналу СПС 35 кВ и выше на тему: "Техническое обслуживания оборудования ПС, при проведении плановых осмотров осуществлять контроль за целостностью отсутствием трещин на опорной изоляции ЗН КС".	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	СДТУ	110	СДТУ в направлении КРДУ - ПС 110 кВ Сухой порт	613	25.07.2019	25.07.2019	В результате воздействия грозового разряда вышел из строя блок HS-RS.	Из-за выхода из строя блока HS-RS прекратилась передача телеметрической информации в направлении АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ.	Установить на ПС 110 кВ «Сухой Порт» плату защит от внешнего высокого напряжения для карты HS-RS оборудования RAD 2100.	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Варениковская - Джигинская	616	26.07.2019	26.07.2019	Попадание грозового разряда в опору № 115 привело к электродуговому перекрытию изоляторов фазы "С".	Поверхностное перекрытие изоляторов фазы "С" грозвым разрядом.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №115 ВЛ-110 кВ Варениковская-Джигинская. Выполнить внеочередной осмотр на участке опор №100-120 ВЛ-110 кВ Варениковская-Джигинская.	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Солнечная с отпайкой на ПС Нефтеналивная	631	01.08.2019	01.08.2019	Попадание грозового разряда в опору № 60 привело к электродуговому перекрытию изоляторов фазы "А" и "В".	Поверхностное перекрытие изоляторов фазы "А" и "В" грозвым разрядом, с разрушением 3-х изоляторов в двух гирляндах.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №60 ВЛ 110 кВ "Кирилловская-Солнечная". Выполнить замену гирлянд изоляторов фазы "А" и "В" на опоре №60 ВЛ 110 кВ "Кирилловская-Солнечная".	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Кирилловская - Восточная с отпайками ВЛ 110 кВ Восточная - Пенайская КВЛ 110 кВ Кирилловская - Пенайская с отпайками	696	01.08.2019	01.08.2019	Попадание грозового разряда в опору № 159 привело к электродуговому перекрытию изоляторов фазы "С".	Поверхностное перекрытие изоляторов фазы "С" грозвым разрядом, с разрушением 3-х изоляторов в двух гирляндах.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №158, 159, 160 ВЛ 110 кВ "Кирилловская-Восточная"(№ 29,30,31 ВЛ-110 кВ Восточная - Пенайская)	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Кирилловская - Восточная с отпайками	703	04.08.2019	04.08.2019	Попадание грозового разряда в опору № 75 привело к электродуговому перекрытию изоляторов фазы "В" и повреждению грозотроса.	Поверхностное перекрытие изоляторов фазы "В" грозвым разрядом, что вызвало разрушение 2-х изоляторов и пережог петли грозотроса.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №74, 75,76 ВЛ 110 кВ "Кирилловская-Восточная" Выполнить ремонт петли грозотроса на опоре №75 ВЛ 110 кВ "Кирилловская-Восточная" Выполнить замену гирлянды изоляторов ф."В" на опоре №75 ВЛ 110 кВ "Кирилловская-Восточная"	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Варениковская	706	09.08.2019	09.08.2019	Замыкание зажимов внешних проводников 11-13 комплекта ДЗ-2 насекомым.	Подача плюса оперативного тока на обмотку реле времени 1РВ 2 ст. ДЗ в следствии замыкания насекомым зажимов внешних проводников 11-13 комплекта ДЗ-2.	При технических осмотрах устройств РЗА обращать внимание, в том числе, на наличие признаков присутствия насекомых, животных в клеммных шкафах ОРУ, КРУН, на панелях РЗА, в кабельных каналах ОПУ, при необходимости, выполнить уборку.	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Бужора - Раевская	712	11.08.2019	11.08.2019	Оседание пыли на изоляторы ВЛ от ведущихся сельхоз. работ стало причиной поверхностного перекрытия.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов по пыли осевшей при сельхоз. работах.	Выполнить замену гирлянды изоляторов ф."А" на опоре №7 ВЛ 110 кВ "Бужора-Раевская "	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Гостагаевская - Джемете ВЛ 110 кВ Варениковская - Гостагаевская	700	16.08.2019	16.08.2019	Перекрытие гирлянды изоляторов на опоре № 67 фаза "В" из-за загрязнения продуктами жизнедеятельности птиц.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №66,67,68 ВЛ 110 кВ "Гостагаевская-Джемете "	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ПС ВЛ	110	ПС 110 кВ Сухой порт ПС 110 кВ Новотроицкая ВЛ 110 кВ Новотроицкая - А- 4	730	17.08.2019	17.08.2019	В результате атмосферных перенапряжений произошло электродуговое перекрытие фазы "С" на опоре №37. Излом жилы контрольного кабеля оперативных цепей АВВГ 7х2,5 в результате длительной эксплуатации.	Разрушение 1-го изолятора фазы "С" на опоре №37 и повреждение поверхностного алюминиевого повива. Излом жилы контрольного кабеля оперативных цепей АВВГ 7х2,5.	На ПС 110 кВ Новотроицкая заменить контрольный кабель оперативных цепей панели ЭПЗ-1636 Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №36, 37,38 ВЛ 110 кВ Новотроицкая – А-4	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крымская - Геленджик	740	21.08.2019	21.08.2019	Попадание грозового разряда в опору № 192 привело к электродуговому перекрытию изоляторов.	Электродуговое перекрытие гирлянд изоляторов с повреждением 2-х изоляторов и повреждением провода.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №191, 192,193 ВЛ 110 кВ "Крымская - Геленджик "	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ВЛ	110	ПС 110 кВ Геленджик ВЛ 110 кВ Восточная - Геленджик	758	25.08.2019	25.08.2019	В результате воздействия шквалистого ветра произошёл обрыв провода.	Обрыв шлейфа фаза "В" опоры №7 с падением на траверсу.	Выполнить внеочередной ТВК ВЛ 110 кВ Восточная - Геленджик в пролете опор №1-114. По результатам ТВК ВЛ 110 кВ Восточная - Геленджик, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крымская - Первомайская	844	22.09.2019	22.09.2019	В результате воздействия переменных ветровых нагрузок, произошло приближение обводного шлейфа транспозиционной опоры №94 ф."А" ВЛ 110 кВ Крымская-Первомайская на недопустимое расстояние к траверсе.	Дуговое перекрытие с шлейфа провода на траверсу из-за приближения на недопустимое расстояние.	Установить оттяжную изоляционную распорку между обводным шлейфом и траверсой опоры № 94 фазы "А" ВЛ-110 кВ "Крымская-Первомайская". Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-110 кВ "Крымская-Первомайская" в пролете опор 1-95.	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Архипо-Осиповка - Береговая	888	23.09.2019	23.09.2019	Потеря механической прочности провода из-за длительной эксплуатации(35 лет).	Обрыв и выплет двух проволок верхнего повива провода АпС-120/19. Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины: Обрыв и выплет двух проволок верхнего повива провода АпС-120/19. на ВЛ 110 кВ Архипо-Осиповка - Береговая, Пролет 74-75	При выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить осмотр ВЛ 110 кВ Архипо-Осиповка - Береговая персоналом ИТР на участке №68-80.	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС ВЛ ВЛ	110	ПС 110 кВ Никитинская ВЛ 110 кВ Никитинская - Варениковская ВЛ 110 кВ Крымская ПТФ - Никитинская	899	08.10.2019	08.10.2019	Длительная эксплуатация привела к изменению свойств материалов, а именно старению фарфоровой изоляции проходных изоляторов в ячейке ТСН -2 (в эксплуатации с 1983 года.)	Разрушение фарфоровой изоляции проходных изоляторов ИПУ 10/630 в результате длительной эксплуатации.	При проведении технического обслуживания оборудования ПС обращать внимание на целостность, отсутствие трещин проходных изоляторов 10 кВ оборудования ПС	08.10.2019	08.10.2019
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 1 цепь с отпайкой на ПС Широкая Балка	953	31.10.2019	31.10.2019	Загрязнение гирлянды изоляторов на опоре № 48 фаза "В" привело к перекрытию.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 1 ц. с отпайкой на ПС Широкая Балка опоры № 48 в результате стойкого загрязнения продуктами ржавления опоры.	Провести замену дефектной гирлянды изоляторов верхней фазы опоры № 48 ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 1 ц. с отпайкой на ПС Широкая Балка	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	СДТ У	110	СДТУ направления Кубанское РДУ - ПС 110 кВ Архипо- Осиповка	49	23.11.2019	23.11.2019	Отсутствие приема телеметрической информации с ПС 110 кВ Архипо-Осиповка по резервному каналу связи произошло из-за выхода из строя блока питания мультиплексора доступа МР 2104 оборудования ВОЛС в связи со старением изоляции электролитических конденсаторов блока питания.(в эксплуатации с 2007 г.)	Выход из строя блока питания мультиплексора доступа МР 2104 оборудования ВОЛС в связи из-за старения электролитических конденсаторов блока питания.(в эксплуатации с 2007 г.)	Провести осмотр блоков питания мультиплексоров доступа МР 2104 на ПС 110 кВ Архипо-Осиповка	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ПС	110	ПС 110 кВ Троицкий водозабор	81	29.11.2019	29.11.2019	Причиной ложного срабатывания УРОКЗ стала подача плющса оперативного тока на обмотку реле времени РВурокз вследствие нарушения изоляции между проводниками вторичной коммутации (между цепями сигнализации положения автомата ТН-110 и управления ОД-110 Т-1) из-за сдавливания стяжкой в клеммном шкафу ТН-110 1 сш.	Нарушение изоляции между проводниками вторичной коммутации (между цепями сигнализации положения автомата ТН-110 и управления ОД-110 Т-1) из-за сдавливания стяжкой в клеммном шкафу ТН-110 1 сш.	При проведении планового технического обслуживания устройств РЗА в объеме "контроль" и "восстановление" обращать внимание, в том числе на состояние изоляции проводов вторичной коммутации в местах установки стяжек, хомутов Причиной ложного срабатывания УРОКЗ стала подача плющса оперативного тока на обмотку реле времени РВурокз вследствие нарушения изоляции между проводниками вторичной коммутации (между цепями сигнализации положения автомата ТН-110 и управления ОД-110 Т-1) из-за сдавливания стяжкой в клеммном шкафу ТН-110 1 сш.	29.11.2019	29.11.2019
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Джигинская - Аэропорт с отпайкой на ПС Виноградная	105	07.12.2019	07.12.2019	Из-за длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности в месте соединения провода в шлейфе фаз "А" и "С" на опоре №1 и образованию нагрева до 45 град.	нагрев в месте соединения провода в шлейфе фаз "А" и "С" на опоре №1.	Выполнить внеплановый ТВК ВЛ 35 кВ Джигинская - Аэропорт с отпайкой на ПС Виноградная.	07.12.2019	07.12.2019
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Холмская - Элеваторная с отпайкой на ПС Родина	108	09.12.2019	09.12.2019	Причина неотложной заявки - опора №4, фаза "В" - нагрев в сварном соединении 38 град.	Опора № 4, фаза "В" ВЛ 35 кВ Холмская - Элеваторная нагрев в сварном соединении 38 град.	Вывести в ремонт ВЛ 35 кВ Холмская - Элеваторная с отпайкой на ПС Родина для ремонта провода на опоре № 4, фазы "В" Выполнить ремонт провода на опоре № 4, фазы "В" ВЛ 35 кВ Холмская - Элеваторная с отпайкой на ПС Родина	09.12.2019	09.12.2019
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Джигинская - Малый Разнокол	125	17.12.2019	17.12.2019	По результатам внеочередного верхового осмотра выявлена установка линейно-сцепной арматуры спирального типа на опоре № 33 фаза левая не соответствующего диаметру провода.	Установка ЛСА спирального типа не соответствующего диаметру провода.	Выполнить внеочередной тепловизионный контроль на участке № 1-10 Выполнить замену переходного натяжного спирального зажима типа НС-15.2-01 на левой фазе опоры № 33 ВЛ 35 кВ Джигинская - Малый разнокол	17.12.2019	17.12.2019
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Бужора - Джемете	128	18.12.2019	18.12.2019	При производстве несанкционированных погрузочно-разгрузочных работ в охранной зоне ВЛ. автокран сторонней организации приблизился стрелой на недопустимое расстояние к проводу фаза "А" в пролете опор № 78-79 ВЛ.	Техническая причина отсутствует	Организовать претензионно-исковую работу к ООО "Дорожная строительная компания" "О нарушении охранной зоны ВЛ 110 кВ Бужора - Джемете"	-	-
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ПС	110	ВЛ 110 кВ Сухой Порт - Новотроицкая ПС 110 кВ Новотроицкая	129	19.12.2019	19.12.2019	При осмотре невозможно было выявить посторонний предмет (гроверную шайбу) из-за его труднодоступного нахождения - между стенкой и клеммным рядом.	Падение гроверной шайбы привело к перемыканию зажимов 7, 9 выходного реле газовой защиты KL (тип РП-23).	Провести осмотр релейных шкафов в КРУН-10 кВ на ПС 110 кВ Новотроицкая на предмет наличия посторонних предметов.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго» Абинский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго» Анапский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго» Новороссийский РЭС филиала Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ ВЛ ВЛ	6 (6.3) 10 (10.5)	ВЛ 6 - Э-4 ВЛ 10 - Кт-7 ВЛ 10 - Рк-3	165	26.12.2019	27.12.2019	ВЛ-6 Э-4: в результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок произошло разрушение изолятора на опоре № 21. ВЛ-10 Кт-7: в результате воздействия шквалистого ветра переменных направлений, сорван изолятор на опоре №22. ВЛ-10 Рк-3: в результате ветра 12-17 м/с произошло разрушение изолятора ф. С опоры 48	ВЛ-10 Кт-7: сорван изолятор на опоре №22. ВЛ-10 Рк-3: разрушение изолятора ф. С опоры 48 ВЛ-6 Э-4: разрушение изолятора на опоре № 21.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 Э-4 По результатам осмотра ВЛ-6 Э-4 при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Кт-7. По результатам осмотра ВЛ-10 Кт-7, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. По результатам осмотра ВЛ-10 Рк-3 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 Рк-3	26.12.2019	27.12.2019
Юго-Западные ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Анапская - Котлома	178	29.12.2019	29.12.2019	По результатам внеочередного осмотра, проведенного после неблагоприятных погодных условий выявлены следы перекрытия на гирлянде изоляторов с разрушением одного изолятора из трех в результате загрязнения гирлянды изоляторов продуктами ржавления опоры № 48.	Опоры №48 фаза "В" ВЛ 35 кВ Анапская - Котлома обнаружены следы перекрытия на гирлянде изоляторов с разрушением одного изолятора из трех в результате загрязнения гирлянды изоляторов продуктами ржавления опоры	Провести внеочередной осмотр ВЛ 35 кВ Анапская - Котлома на участке опор №№ 35-50. Выполнить замер сопротивления заземления опор №№ 47,48,49.	29.12.2019	29.12.2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<p>ПАО «Кубаньэнерго» Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»</p>	ПС	110	ПС 110 кВ Мостовская	253	05.06.2019	05.06.2019	<p>При повышении напряжения на подстанции «Южная» УПС инвертировала входное напряжение до номинального значения, при последующем повышении напряжения с целью сохранения работоспособности оборудования УПС отключило оборудование от сети и перевело на работу от АБ, так как в существующей системе СГЭП на этапе проектирования не заложен алгоритм перехода на работу от ДЭС при повышенном, либо пониженном напряжении. На АБ оборудование проработало 45 минут, затем полностью отключилось.</p>	<p>На УПС не заложен алгоритм перехода на работу СГЭП от ДЭС при повышенном либо пониженном напряжении.</p>	<p>Обеспечить особый контроль за выполнением строительно-монтажных работ по объекту «Реконструкция системы гарантированного питания серверных исполнительного аппарата ПАО «Кубаньэнерго» в рамках договора подряда от 17.07.2018 №407/30-803. Произвести корректировку проекта с привязкой к местным условиям. Разработать и утвердить производственную инструкцию по эксплуатации с описанием работы схемы автоматики, управления и сигнализации источника бесперебойного питания. Пересмотреть «Инструкцию по действиям дежурного инженера сектора электросвязи производственной лаборатории электросвязи ЦСР СДТУ». Детально прописать действия дежурного инженера сектора электросвязи производственной лаборатории электросвязи ЦСР СДТУ, в случае перехода питания СГЭП от АКБ. Провести внеочередное техническое обслуживание с проверкой электрических характеристик и соответствия параметров заводским требованиям и инструкциям, в том числе оценкой состояния и остаточного ресурса АБ и разработкой</p>	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<p>ПАО «Кубаньэнерго» Краснодарские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго» Усть-Лабинские ЭС ДЗО ПАО «Кубаньэнерго»</p>	<p>ВЛ ВЛ ВЛ ПС ВЛ</p>	110	<p>КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Лорис КВЛ 110 кВ Восточная промзона - Лорис ВЛ 110 кВ Динская – Лорис ПС 110 кВ Лорис ВЛ 110 кВ Динская - Кореновская</p>	568	27.07.2019	28.07.2019	<p>На участке ВЛ 110 Динская – Кореновская в пролете опор 208-211 в марте 2018 года подрядной организацией – ЗАО «Сетьстрой» выполнялось переустройство в месте пересечения с реконструируемой железной дорогой в соответствии с техническими условиями от 25.03.2016 №36/ИА-2016 по проектируемому объекту (титulu) «Комплексная реконструкция участка им. Максима Горького – Котельниково – Тихорецкая – Крымская с обходом Краснодарского железнодорожного узла. Обход Краснодарского узла Северо-Кавказской железной дороги». Заявителем по техническим условиям выступал ОАО «РЖД».</p> <p>27.07.2019 в 22:35 в следствии некачественного монтажа натяжного спирального зажима на опоре №210/1 ВЛ 110 кВ Кореновская – Динская произошло продергивание грозозащитного троса в сторону опоры №211. В результате грозозащитный трос в пролете опор №210/1 - 211 приблизился на недопустимое расстояние к проводу фазы «В» (верхняя, расположение проводов «треугольник»), что привело к однофазному короткому замыканию.</p> <p>В результате длительного протекания тока КЗ в первоначальной точке произошел пережог шлейфа фазы «В» на опоре №19 на ВЛ 110 кВ Динская – Кореновская и шлейфов фазы "С" на опорах №22 и №109 на ВЛ 110 кВ Лорис – Динская.</p> <p>Основанием длительного протекания тока КЗ послужило:</p>	<p>Пережог шлейфов фазы "С" на опорах №22 и №109 ВЛ 110 кВ Лорис - Динская и фазы "В" на опоре №19 ВЛ 110 кВ Динская - Кореновская.</p> <p>Вследствие некачественного монтажа натяжного спирального зажима и использования спирального зажима с силовой прядью от зажима НС-17,1-02 (для провода) вместо силовой пряди от зажима НС-9,2П-02(110)-М3 (для грозотроса) на опоре №210/1 ВЛ 110 кВ Кореновская – Динская произошло продергивание грозозащитного троса в сторону опоры №211. В результате грозозащитный трос в пролете опор №210/1 - 211 приблизился на недопустимое расстояние к проводу ф. «В» (верхняя, расположение проводов «треугольник»), что привело к однофазному короткому замыканию.</p> <p>Переыкания клемм 2 и 3 с маркировкой В411 и С411 кабеля 1 СЛ «Токовые цепи резервных защит» в клеммном шкафу МВ-110 кВ ВЛ Динская на ОРУ-110 кВ ПС Лорис в результате повреждения карболитовой перегородки.</p>	<p>Организовать проведение претензионно-исковой работы к подрядной организации ОП ЗАО "Сетьстрой" в Краснодарском крае в части необеспечения качества выполнения работ по реконструкции и строительству ВЛ ПАО "Кубаньэнерго", а также возмещения ущерба, полученного при аварийном отключении ВЛ 110 кВ Динская – Кореновская.</p> <p>Провести тепловизионный контроль КВЛ 110кВ Лорис – Динская, КВЛ 110 кВ Кореновская – Динская.</p> <p>Заменить клеммные зажимы токовых цепей резервных защит ВЛ Динская на ПС 110 кВ Лорис.</p> <p>Произвести замер сопротивления изоляции токовых цепей резервных защит ВЛ Динская на ПС 110 кВ Лорис.</p> <p>Сформировать перечень переустроенных участков ВЛ 35-110 кВ, выполненных подрядными организациями и график повторного обследования переустроенных участков ВЛ 35-110 кВ.</p> <p>Произвести верховой осмотр ВЛ на опоре №210/1.</p> <p>Выполнить проверку фактического исполнения переустроенных участков ВЛ 35-110 кВ на соответствие</p>	27.07.2019	28.07.2019