

Информация по аварийности электросетевых объектов ПАО "Кубаньэнерго" за 2018 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 Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Е3-7	4	16.01.2018	16.01.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к домовладению.	Обрыв фазного провода ответвления от фронтона жилого дома, с последующим падением на нулевой провод.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.01.2018	16.01.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нп3-44	6	20.01.2018	20.01.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки провода на опоре №2 Л-2.	Обрыв вязки фазного провода на опоре №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	20.01.2018	20.01.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Чр3-164 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ 13-04 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Е9-18 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3-28 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Е9-12 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чр5-151	7	21.01.2018	21.01.2018	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошло: перехлест проводов в пролете опор №3-4, Л-1 КТП 13-04; перехлест проводов в пролете опор № 5-6, Л-1 КТП Чр5-151. Падение ветки дерева, стоящего вне охранной зоны, на провода ВЛ-0,4 кВ.	В результате падения ветки дерева на провода ВЛ-0,4 кВ произошло: обрыв линейного провода А-25 в пролетах опор №1/3-1/4 ВЛ-0,4кВ Л-3 КТП Е9-18; обрыв линейного провода А-25 в пролетах опор №4/6 -4/7 ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП Е3-28. В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошло: обрыв вязки провода на опоре № 4 ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП Чр3-164; обрыв вязки провода на опоре № 1/5 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП Е9-12	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	21.01.2018	21.01.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 6/0,4 кВ Ф 84-145	16	30.01.2018	30.01.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки провода на опоре №10 Л-2.	Обрыв вязки фазного провода на опоре №10, 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	30.01.2018	30.01.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чр7-169	17	04.02.2018	05.02.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки провода на опоре № 1/6 Л-1.	Обрыв вязки фазного провода на опоре № 1/6, 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	04.02.2018	05.02.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ 15-10250	21	26.02.2018	26.02.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 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	26.02.2018	26.02.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нп1-142	24	27.02.2018	27.02.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор №1/5-1/6 Л-2.	Обрыв линейного провода в пролете опор №1/5-1/6, с последующим падением на провод соседней фазы.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.02.2018	27.02.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ ЕЗ-3	28	13.03.2018	13.03.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием произошел схлест проводов в пролете опор №10 - 10а Л-4.	В результате многократного воздействия атмосферных перенапряжений, токов короткого замыкания, токов пиковых нагрузок, изменений температуры окружающей среды, воздействия ветра и гололёдных образований произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению габаритов воздушной линии в пролете опор №10 - 10а, возникновению короткого замыкания и отключению АВ-0,4 кВ Л-4.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	13.03.2018	13.03.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 6/0,4 кВ Ф 84-128 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Тв1-61	31	21.03.2018	21.03.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате сильных порывов ветра произошло: Схлест проводов А-16 от КТП 84-128 до опоры №1 Л-1, повреждение АВ-0,4 кВ Л-1(125А) при отключении тока КЗ; Срыв изолятора с траверсы на опоре № 7 и схлест проводов в пролёте опор № 6-7 Л-1 КТП Тв1-61.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	21.03.2018	21.03.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ 13-04	34	29.03.2018	29.03.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №6 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 6, 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	29.03.2018	29.03.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ЕЗ-5	42	18.04.2018	18.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №7 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 7, 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	18.04.2018	18.04.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ 13-06	43	19.04.2018	19.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №1/2 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №1/2, 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	19.04.2018	19.04.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Тв4-52	47	20.04.2018	20.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности нулевого провода ответвления А-16 на опоре №8 Л-1.	Обрыв нулевого провода ответвления от опоры № 8, с последующим падением на фазный провода ответвления.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	20.04.2018	20.04.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ См5-114	66	18.05.2018	19.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №2/5 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №2/5, 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	18.05.2018	19.05.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ЕЗ-5	68	21.05.2018	21.05.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием произошел схлест проводов в пролете опор № 1/8-1/9 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса провода ВЛ в пролете опор № 1/8-1/9, с последующим схлестом проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	21.05.2018	21.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 6/0,4 кВ Ф 84-146	79	26.05.2018	27.05.2018	Падение ветки дерева, стоящего вблизи охранной зоны, на провода ВЛ-0,4 кВ.	В результате падения ветки дерева на провода ВЛ-0,4 кВ, произошёл обрыв линейного провода А-25 в пролетах опор №1/5 -1/6 Л-2.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.05.2018	27.05.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Е3- 7	82	06.06.2018	06.06.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошёл схлест проводов в пролете опор № 3-4 Л-4.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса провода ВЛ 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	06.06.2018	06.06.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Е9- 25	85	18.06.2018	18.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки нулевого провода на опоре №2/5 Л-2.	Обрыв вязки нулевого провода на опоре №2/5, 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	18.06.2018	18.06.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Тв1-61	92	10.07.2018	10.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №4 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №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	10.07.2018	10.07.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 6/0,4 кВ Ф 85-143	94	16.07.2018	16.07.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл схлест проводов в пр.оп 1/11 - 1/11а Л-1.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.07.2018	16.07.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Е9- 24	103	25.07.2018	25.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 5-6 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 5-6, 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	25.07.2018	25.07.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Чр 3	43	26.07.2018	26.07.2018	В результате воздействия атмосферного перенапряжения (гроза) на ВЛ-10 произошло разрушение опорного изолятора на поре № 233	В результате прямого попадания грозового разряда произошло разрушение изолятора фазы "В" на опоре № 233 с последующим падением провода верхней фазы на провод нижней фазы.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.07.2018	26.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е9- 26 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ 13- 04 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3- 5 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ 13- 07 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Тв2-41 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ См5-113	112	11.08.2018	11.08.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ. Падение веток деревьев, стоящих вне охранной зоны, на провода ВЛ.	В результате падения ветки дерева на провода ВЛ произошло: - межфазное КЗ в пролёте опор № 9 - 10, отключился АВ-0,4 кВ Л-2 КТП 10/0,4 кВ См5-113; - межфазное КЗ в пролёте опор № 1/2 - 1/3, отключился АВ-0,4 кВ Л-2 КТП 10/0,4 кВ Тв2-41. При увеличении стрелы провиса проводов на ВЛ-0,4 кВ, во время порывистого ветра, произошло: - схлест проводов в пролете опор № 3-4 на Л-1 КТП Е9-26; - схлест проводов в пролете опор № 9 - 10 на Л-2 КТП 13-07; В результате сильных порывов ветра произошло: - обрыв вязки фазного провода на опоре № 2/4 ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП 10/0,4 кВ 13-04; - обрыв вязки фазного провода на опоре № 7 ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП 10/0,4 кВ Е3-5.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.08.2018	11.08.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ 13- 111	116	27.08.2018	27.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5/6 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №5/6, 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	27.08.2018	27.08.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Е3- 7	117	28.08.2018	28.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 17 Л-3	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №17, 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	28.08.2018	28.08.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Е3- 5	118	29.08.2018	29.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 20 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №20, 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	29.08.2018	29.08.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Е9- 24	127	14.09.2018	14.09.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате сильных порывов ветра произошел обрыв вязки линейного провода на опоре № 1/4.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.09.2018	14.09.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ См5-114	129	17.09.2018	17.09.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор №13-14 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 13-№14, 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	17.09.2018	17.09.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ См5-119	143	15.10.2018	15.10.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3/6 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 3/6, 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	15.10.2018	15.10.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чр5-152	145	15.10.2018	15.10.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор №16-17 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 16-17, 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	15.10.2018	15.10.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чр3-103	146	16.10.2018	16.10.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 12 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 12, 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	16.10.2018	16.10.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Е3-5	157	29.10.2018	29.10.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 3/8 - 3/9 Л-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 3/8 - 3/9, 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	29.10.2018	29.10.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Тв5	64	25.10.2018	26.10.2018	Подтопление оборудования в результате резкого подъема уровней рек, при выпадении обильных осадков в виде дождя.	Техническая причина отсутствует	Провести внеочередной осмотр подтопленных ТП (18шт.)	25.10.2018	26.10.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чр5-154	180	24.11.2018	24.11.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор 1/12 - 1/13.	при отключении тока короткого замыкания произошло перекрытие на АВ-0,4 кВ ВЛ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чр5-154	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	24.11.2018	24.11.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Е3-4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Тв1-62 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Тв5-78	193	29.11.2018	29.11.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ. Падение ветки дерева, стоящего вне охранной зоны, на провода ВЛ-0,4 кВ.	В результате падения ветки дерева, стоящего вблизи охранной зоны, на провода ВЛ-0,4 кВ произошёл схлест проводов в пролете опор №15-16 на Л-2 КТП 10/0,4 кВ Тв1-62. В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошло: - обрыва вязки линейного провода на опоре №10 ВЛ 0,4 кВ Л-4 КТП 10/0,4 кВ Е3-4; - обрыва вязки линейного провода на опоре № 2/7 ВЛ 0,4 кВ Л-2 КТП 10/0,4 кВ Тв5-78	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.11.2018	29.11.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ См3-102	200	13.12.2018	13.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 6/4 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 6/4 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	13.12.2018	13.12.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чр5-167	204	17.12.2018	17.12.2018	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 схлестом проводов в пролете № 8-9	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	17.12.2018	17.12.2018
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Е3-8	211	24.12.2018	24.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/11 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/11 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	24.12.2018	24.12.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Апшеронский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ТВ1-61	214	25.12.2018	25.12.2018	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-2.	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 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	25.12.2018	25.12.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ В 1- 23/160	1	08.01.2018	08.01.2018	Схлест проводов в пролете опор №1/9-1/10 Л-1.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	08.01.2018	08.01.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-168/160	3	16.01.2018	16.01.2018	Схлест проводов в пролете опор №3/7-3/8 Л-3.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.01.2018	16.01.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от СКТП 10/0,4 кВ В1- 683/100 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Бж 4-231 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пш105- 324/250 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Рп3-567/100 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от СКТП 10/0,4 кВ В1- 24/400 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пш7-406/400 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТПП 10/0,4 кВ Шк7-422/250	8	21.01.2018	21.01.2018	В результате воздействия сильных порывов ветра на провода ВЛ произошло: схлест проводов в пролетах опор №№4/66-4/6в Л-1 СКТП В1-683; схлест проводов в пролетах опор №№1-2, 8-9 Л-1 КТП Рп3-567; схлест проводов в пролетах опор №№5-6 Л-1 СКТП В1-24; схлест проводов в пролетах опор №№1/4-1/5 Л-1 КТП Пш7-406; схлест проводов в пролетах опор №№ 15А-15Б Л-2 ЗТП Шк7-422. После выполнения работ по приведению стрелы провиса проводов в соответствии с требованием НТД, ВЛ-0,4 кВ включены по нормальной схеме.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошло: обрыв проводов в пролётах опор №№1/12-1/13 Л-3 КТП Бж4-231; обрыв проводов в пролётах опор №№16- 17 Л-1 КТП Пш105-324;	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	21.01.2018	21.01.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Шк3-650/100	18	07.02.2018	07.02.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор №3/7-3/8 Л-2.	Обрыв линейного провода в пролете опор №3/7-3/8, с последующим падением на провод соседней фазы.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	07.02.2018	07.02.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шк4- 69/160	20	20.02.2018	20.02.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор №1/10-1/11 Л-1.	Обрыв линейного провода в пролете опор №1/10-1/11, с последующим падением на провод соседней фазы.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	20.02.2018	20.02.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ В 1- 23/160	22	27.02.2018	27.02.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием произошел слхест проводов в пролете опор 2/8-2/9 Л-3.	В результате многократного воздействия атмосферных перенапряжений, токов короткого замыкания, токов пиковых нагрузок, изменений температуры окружающей среды, воздействия ветра и гололёдных образований произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению габаритов воздушной линии в пролете опор 2/8-2/9, возникновению короткого замыкания и отключению 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	27.02.2018	27.02.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от СКТП 10/0,4 кВ В1-667/100	25	28.02.2018	28.02.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода на опоре №4 Л-1.	Обрыв линейного провода от опоры №4, с последующим падением на провод соседней фазы в пролёте опор № 3-4.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.02.2018	28.02.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пз9-15/160	27	13.03.2018	13.03.2018	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала (высыхание) и разрушение колпачка К-5 изолятора НС-18А нулевого провода на опоре №5/4.	В результате разрушения колпачка К-5 произошёл срыв изолятора и падение на траверсу нулевого провода на опоре № 5/4 Л-1.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	13.03.2018	13.03.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кс1-359/160	35	30.03.2018	30.03.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/1-1/2 Л-2.	Обрыв линейного провода в пролете опор №1/1-1/2, 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	30.03.2018	30.03.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ В 3-43/160	39	10.04.2018	10.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала (высыхание) и разрушение колпачка К-5 изолятора НС-18А нулевого провода на опоре №7/7.	В результате разрушения колпачка К-5 произошёл срыв изолятора и падение на траверсу нулевого провода на опоре № 7/7 Л-1.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	10.04.2018	10.04.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кс2-364/100	46	20.04.2018	20.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 23-24 Л-2.	Обрыв линейного провода в пролете опор №23-24, 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	20.04.2018	20.04.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шк1-536/63	51	24.04.2018	24.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/2-1/3 Л-1.	Обрыв линейного провода в пролете опор № 1/2-1/3, 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	24.04.2018	24.04.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-225/160	52	26.04.2018	26.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №23 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №23, 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	26.04.2018	26.04.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Шк4- 68/100	70	22.05.2018	22.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности фазного линейного провода в пролёте опор №1/4-1/5 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролёте опор №1/4-1/5, 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	22.05.2018	22.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Пш7-161/160	71	22.05.2018	22.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности нулевого провода ответвления к жилому дому на опоре № 106 Л-4.	Обрыв нулевого провода ответвления к жилому дому А-16 на опоре № 106 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	22.05.2018	22.05.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бж 4-515	73	24.05.2018	24.05.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием произошел схлест 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 провода ВЛ в пролете опор №9-10, с последующим схлестом проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	24.05.2018	24.05.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Бж 4-233	76	28.05.2018	28.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности фазного линейного провода в пролёте опор № 4/3-4/4 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода А-25 в пролёте опор № 4/3-4/4, с последующим падением провода на землю при порыве ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.05.2018	28.05.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бж 3-245	77	28.05.2018	28.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности провода ответвления к жилому дому на опоре №1/11 Л-1.	Обрыв провода ответвления А-16 к жилому дому на опоре №1/11, с последующим падением провода на землю при порыве ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.05.2018	28.05.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пш1-305/400	81	06.06.2018	06.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности фазного линейного провода в пролёте опор № 10-11 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода А-25 в пролёте опор № 10-11, с последующим падением провода на землю при порыве ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	06.06.2018	06.06.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ст4-119/160	83	20.06.2018	20.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №23 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №23, 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	20.06.2018	20.06.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТПП 10/0,4 кВ Шк7-422/250	90	05.07.2018	05.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №13 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №13, 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	05.07.2018	05.07.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Зр1-142/160	98	24.07.2018	24.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор №11-12 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор 11-12, 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	24.07.2018	24.07.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пз2-17/100	99	24.07.2018	24.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности нулевого провода ответвления на опоре №8 Л-1.	Обрыв нулевого провода ответвления А-16 от опоры №8, 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	24.07.2018	24.07.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бж 3-245	107	02.08.2018	02.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к жилому дому от опоры №19 ВЛ-0,4 кВ Л-1.	Обрыв провода ответвления к жилому дому от опоры №19 ВЛ-0,4 кВ 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	02.08.2018	02.08.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Зр1-143/160	109	06.08.2018	06.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 2-3 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 2-3, 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	06.08.2018	06.08.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р1- 224/160	115	14.08.2018	14.08.2018	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, 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	14.08.2018	14.08.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-190/100	120	30.08.2018	30.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода от ответвления к жилому дому от опоры № 7 ВЛ-0,4 кВ Л-1.	Обрыв провода ответвления к жилому дому от опоры № 7 ВЛ-0,4 кВ 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	30.08.2018	30.08.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пп-3	56	02.09.2018	02.09.2018	В результате ДТП произошёл наезд автомобиля на промежуточную опору №25 ВЛ 10 кВ Пп-3.	В результате излома стойки промежуточной опоры № 25, произошел поперечный крен опоры с последующим схлестом проводов в пролете опор № 25 - 26.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	02.09.2018	02.09.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пш-7	55	01.09.2018	01.09.2018	В результате воздействие ветровых нагрузок на провода ВЛ произошел обрыв вязки провода фазы "В" на опоре № 6/2.	В результате порыва ветра произошел обрыв вязки провода фазы "В" на опоре № 6/2 с последующим падением провода на провод фазы "С" .	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.09.2018	01.09.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сг1-409/63	126	11.09.2018	11.09.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 1-2 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода в пролете опор № 1-2, 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	11.09.2018	11.09.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп3-190/100	139	12.10.2018	12.10.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор №13-14 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 13-14, 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	12.10.2018	12.10.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пш7-641/160	148	19.10.2018	19.10.2018	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 нулевой провод в пролёте опор № 3-4.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	19.10.2018	19.10.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от СКТП 10/0,4 кВ В1-599/160	149	22.10.2018	22.10.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода от ответвления к жилому дому на опоре №1/4 ВЛ-0,4 кВ Л-3.	Обрыв провода ответвления АПВ к жилому дому на опоре №1/4 ВЛ-0,4 кВ Л-3, 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	22.10.2018	22.10.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ В 3-44/160	150	23.10.2018	23.10.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор 1/7-1/7а Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25 , с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 1/7-1/7а.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.10.2018	23.10.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пз8-439/100	160	31.10.2018	31.10.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 2/1-2/2 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25 , с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 2/1-2/2 Л-1.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	31.10.2018	31.10.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пш1-304/100	168	08.11.2018	08.11.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления от опоры № 14 Л-3 к жилому дому.	Обрыв нулевого провода ответвления АПВ от опоры № 14, 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	08.11.2018	08.11.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс2-488/160	173	13.11.2018	13.11.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 10-11 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на провод нижней фазы в пролёте опор №10 - 11 Л-1.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	13.11.2018	13.11.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТП 10/0,4 кВ Пш105-324/250	185	26.11.2018	26.11.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/5-1/6 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на провод нижней фазы в пролёте опор № 1/5-1/6 Л-2.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.11.2018	26.11.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бж 3-235	186	27.11.2018	27.11.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 13 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 13 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	27.11.2018	27.11.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пш1-391/160	202	14.12.2018	14.12.2018	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.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.12.2018	14.12.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ В 1- 35/160	205	17.12.2018	17.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/9 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/9 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	17.12.2018	17.12.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М3-476/250	206	19.12.2018	19.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности фазного линейного провода в пролете опор № 2/2-2/3 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 2/2-2/3 Л-1.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	19.12.2018	19.12.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ В 1- 33/100	208	21.12.2018	21.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности фазного линейного провода в пролете опор № 10-11 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 10-11 Л-1.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	21.12.2018	21.12.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от СКТП 10/0,4 кВ В1-31/160	210	22.12.2018	22.12.2018	В результате ДТП произошёл наезд автомобиля на промежуточную опору № 4/2 ВЛ-0.4кВ Л-3.	В результате наезда автомобиля произошёл излом промежуточной опоры № 4/2.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.12.2018	22.12.2018
Белореченский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пз8-18/100	218	28.12.2018	28.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к домовладению на опоре № 6 Л-3.	Обрыв провода ответвления АПВ к домовладению от опоры № 6 Л-3, 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	28.12.2018	28.12.2018
Гиалинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4кВ Л-2 КТП 39-262	2	13.01.2018	13.01.2018	В результате ДТП произошёл наезд автомобиля на анкерную опору № 9 ВЛ-0.4кВ Л-2.	В результате наезда автомобиля произошёл излом анкерной опоры и обрыв проводов в пролётах опор № 8-10.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	13.01.2018	13.01.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0.4кВ Л-1 КТП Д5-304	13	28.01.2018	28.01.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки провода на опоре №1/4 Л-1.	Обрыв вязки фазного провода на опоре №1/4, 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	28.01.2018	28.01.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0.4кВ Л-1 КТП Г7-87	14	28.01.2018	28.01.2018	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции провода ответвления к домовладению от опоры №13 Л-1	В результате старения изоляции произошло её нарушение что привело к возникновению угрозы короткого замыкания	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.01.2018	28.01.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0.4кВ Л-1 КТП КЛ15-196	15	30.01.2018	30.01.2018	в результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провеса в соответствии с требованием произошел схлест проводов в пролете опор 6-7 Л-1.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.01.2018	30.01.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0.4кВ Л-3 КТП Ш3-382	23	27.02.2018	27.02.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор №1/12-1/13 Л-3.	Обрыв линейного провода в пролете опор №1/12-1/13, с последующим падением на провод соседней фазы.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.02.2018	27.02.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 отЗКТП 10/0,4 кВ Г-5-31	29	20.03.2018	20.03.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 8 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 8, 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	20.03.2018	20.03.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Г-1	9	21.03.2018	22.03.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате сильных порывов ветра произошёл обрыв провода фазы "С", с последующим его падением на провод фазы "А" в пролёте опор №4/23-4/24.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	21.03.2018	22.03.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Дд-3	10	26.03.2018	26.03.2018	В результате выхода из берегов реки "Чехрак" подверглась подтоплению часть домовладений х.Смольчев-Малиновский, ул.Заречная, Шоссейная, Луговая, Дондуковского с/п, Гиагинского района.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.03.2018	26.03.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-5-64	48	21.04.2018	21.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 2-3 Л-4.	Обрыв линейного провода в пролете опор № 2-3, 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	21.04.2018	21.04.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г- 5-34	53	26.04.2018	26.04.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием произошел схлест проводов в пролете опор № 3-1/1 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса провода ВЛ в пролете опор № 3-1/1, с последующим схлестом проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.04.2018	26.04.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кл- 5-67	56	29.04.2018	29.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №14 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №14, 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	29.04.2018	29.04.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г- 7-192	59	08.05.2018	08.05.2018	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, 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	08.05.2018	08.05.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Г- 5-35	60	11.05.2018	11.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №14 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №14, 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	11.05.2018	11.05.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кб- 1-53	61	11.05.2018	12.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №6 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №6, 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	11.05.2018	12.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Д- 5-314	62	12.05.2018	12.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №7 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №7, 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	12.05.2018	12.05.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш- 1-361	74	27.05.2018	27.05.2018	Падение дерева, стоящего вне охранной зоны, на провода ВЛ-0,4 кВ.	В результате падения дерева на провода ВЛ-0,4 кВ произошло: -обрыв линейных проводов А-25 в пролетах опор №2/4-2/7; -излом стойки опоры № 2/6	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.05.2018	27.05.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г- 5-103	87	26.06.2018	26.06.2018	Падение дерева, стоящего вне охранной зоны, на провода ВЛ-0,4 кВ.	В результате падения дерева на провода ВЛ-0,4 кВ произошёл обрыв линейных проводов А-25 в пролетах опор №11-12 Л-1.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.06.2018	26.06.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Вс-7	31	26.06.2018	26.06.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ	Обрыв вязки провода фазы "В" на опоре № 27, с последующим сходом проводов фазы "В" и "С" в пролёте опор № 27-28 ВЛ-10 кВ Вс-7.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.06.2018	26.06.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кб-3	32	26.06.2018	26.06.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ	Обрыв вязки провода фазы "В" на опоре № 32, с последующим сходом проводов фазы "В" и "С" в пролёте опор № 32-33 ВЛ-10 кВ Кб-3.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.06.2018	26.06.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ -3- 5-218 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ш- 3-385	96	16.07.2018	16.07.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошло: - обрыв провода в пролёте опор №1-2 Л- 1 КТП 3-5-218; - обрыв провода в пролёте опор № 4-5 Л- 3 от КТП Ш-3-385	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.07.2018	16.07.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г- 3-21	100	24.07.2018	24.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор №13-14 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролёте опор № 13-14, 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	24.07.2018	24.07.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вс- 7-120	101	24.07.2018	24.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №12 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №12, 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	24.07.2018	24.07.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Дд- 3-215	104	27.07.2018	27.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролёте опор № 6-7 Л-2. □	Обрыв фазного линейного провода в пролёте опор № 6-7, 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	27.07.2018	27.07.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г- 3-27	114	16.08.2018	16.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №2/4 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №2/4, 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	16.08.2018	16.08.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Д- 5-329	122	30.08.2018	30.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 7А Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 7А, 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	30.08.2018	30.08.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ку- 3-281	123	31.08.2018	31.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 3 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 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	31.08.2018	31.08.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 отЗКТП 10/0,4 кВ Г-5-31 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Дд- 5-511	130	15.09.2018	15.09.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате сильных порывов ветра произошло: обрыва вязки провода фазы "А" на опоре №1/7 ВЛ 0,4 кВ Л-2 ЗКТП 10/0,4 кВ Г-5-31; обрыва фазного провода в полёте опор №9-10 ВЛ 0,4 кВ Л-3 КТП 10/0,4 кВ Дд- 5-511.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	15.09.2018	15.09.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Дд- 5-226	138	09.10.2018	09.10.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода на опоре № 2/1 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода А- 25 на опоре № 2/1, с последующим падением провода на провод нижней фазы в полёте опор № 1/6-2/1.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	09.10.2018	09.10.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ш- 2-244	142	13.10.2018	13.10.2018	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-3.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 2-3, 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	13.10.2018	13.10.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кб- 1-57	151	23.10.2018	23.10.2018	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, 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	23.10.2018	23.10.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1от КТП 10/0,4 кВ Дд- 7-293	159	30.10.2018	30.10.2018	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 провод нижней фазы в полёте опор № 9-10 Л-1.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.10.2018	30.10.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ 3-9- 300	163	31.10.2018	31.10.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 4-5 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода А- 25 , с последующим падением провода на провод нижней фазы в полёте опор № 4-5 Л-3.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	31.10.2018	31.10.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП КБ-3- 172/400 кВА	63	26.10.2018	26.10.2018	Нарушение герметичности прокладки между корпусом КТП и проходным изолятором ИПУ-10 фазы "В".	В результате затекания воды в в/в отсек КТП, при обильных осадках в виде дождя, произошло перекрытие изоляции нижних опорных изоляторов ПК -10кВ фазы "А" и "В" на корпус КТП, что привело к перегоранию ПК- 10кВ фазы "А" и "В".	Заменить резиновые уплотнения между проходными изоляторами ИПУ-10 и технологическими отверстиями конструкции КТП КБ-3-172/400 кВА.	26.10.2018	26.10.2018
Гиагинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш- 2-234	175	20.11.2018	20.11.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/1-1/2 Л-1. □	Обрыв фазного линейного провода А- 25 , с последующим падением провода на провод нижней фазы в полёте опор №1/1-1/2 Л-1.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	20.11.2018	20.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гиалинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗКТП 10/0,4 кВ Г-5-31	178	23.11.2018	23.11.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 1/6-1/7 Л-2.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на провод нижней фазы в пролёте опор № 1/6 - 1/7 Л-2.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.11.2018	23.11.2018
Гиалинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кл-5-74	184	28.11.2018	28.11.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор №4-4а	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор №4-4а, 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	28.11.2018	28.11.2018
Гиалинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вс-1-147	191	30.11.2018	30.11.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	Обрыв вязки линейного провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 4.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.11.2018	30.11.2018
Гиалинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Г-1-317	194	01.12.2018	01.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 6-7 Л-3. □	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на провод нижней фазы в пролёте опор № 6-7 Л-3.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.12.2018	01.12.2018
Гиалинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ К6-3-112	196	03.12.2018	03.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности нулевого линейного провода в пролете опор № 9-10 Л-3.	Обрыв нулевого линейного провода А-25, с последующим подхлестом фазного провода в пролёте опор № 9-10 Л-3.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	03.12.2018	03.12.2018
Гиалинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ЗКТП 10/0,4 кВ Г-5-36	199	13.12.2018	13.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности фазного линейного провода в пролете опор № 1/11-1/12 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 1/11-1/12 Л-3.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	13.12.2018	13.12.2018
Гиалинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Г-5-97	213	24.12.2018	24.12.2018	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.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	24.12.2018	24.12.2018
Гиалинский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К6-3-620	216	25.12.2018	25.12.2018	В результате проведения несанкционированных работ сторонними лицами по спиливанию дерева, стоящего вне охранной зоны ВЛ-0,4 кВ, произошло падение дерева на провода СИП в пролёте опор № 6 - 7.	В результате падения дерева на провода ВЛ в пролёте № 6 - 7 Л-1, произошёл излом двух опор № 6 и №7.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.12.2018	25.12.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Хм3- 687 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Хд2- 636 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чм101- 747 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сд7-482 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хд4-672	9	21.01.2018	21.01.2018	В результате сильных порывов ветра произошёл схлест проводов в пролете опор №№ 2/4-2/3 Л-1 КТП Хм3-687. После выполнения работ по приведению стрелы провиса проводов в соответствии с требованием НТД, ВЛ-0,4 кВ включена по нормальной схеме.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ, произошло: обрыв провода в пролете опор № 3/3а-3/3б Л-1 КТП Хд2-636; обрыв провода в пролете опор № 16-17 Л-2 КТП Хд4-672; обрыв провода в пролете опор №6-7 Л-2 КТП Чм101-747; обрыв провода в пролете опор № 12-13 Л-2 КТП Сд7-482.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	21.01.2018	21.01.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВТЗ- 233	19	10.02.2018	10.02.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор №15-16 Л-2.	Обрыв линейного провода в пролете опор №15-16, с последующим падением на провод соседней фазы.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	10.02.2018	10.02.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Нв1-328/100	3	16.02.2018	16.02.2018	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение изоляции выводов 0,4 кВ что привело к замыканию выводов 0,4 кВ с последующим перекрытием в в/в отсеке КТП Нв1-328	В результате воздействия электродугового перекрытия в в/в отсеке КТП Нв1-328 произошло повреждение проходных изоляторов 10 кВ фаз "А", "В", "С" и выводов 0,4 кВ Л-1, Л-2, Л-3.	При периодическом техническом обслуживании КТП 6/10/0,4 кВ оценивать состояние изоляции выводов 0,4 кВ, при необходимости выполнять ремонт или замену дефектных элементов.	16.02.2018	16.02.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Хт5-531	32	21.03.2018	21.03.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате сильных порывов ветра произошёл обрыв вязки фазного провода на опоре № 4/5 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	21.03.2018	21.03.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ С1- 9	36	30.03.2018	30.03.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием произошел сдвиг проводов в пролете опор № 7-8 Л-3.	В результате многократного воздействия атмосферных перенапряжений, токов короткого замыкания, токов пиковых нагрузок, изменений температуры окружающей среды, воздействия ветра и гололёдных образований произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению габаритов воздушной линии в пролете опор №7-8, возникновению короткого замыкания и отключению 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	30.03.2018	30.03.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кл1-22	44	19.04.2018	19.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП 10/0,4 кВ Кл-1-22	19.04.2018	19.04.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бд- 8-275	49	23.04.2018	23.04.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием произошел сдвиг проводов в пролете опор № 3-4 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса провода ВЛ в пролете опор № 3-4, с последующим сдвигом проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.04.2018	23.04.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бд- 1-768	55	29.04.2018	29.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №8 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №8, 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	29.04.2018	29.04.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Нв1-328	57	30.04.2018	30.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала (высыхание) и разрушение колпачка К-5 изолятора НС-18А линейного провода на опоре №1/3.	В результате разрушения колпачка К-5 произошёл срыв изолятора и падение на траверсу фазного провода на опоре №1/3 Л-1.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.04.2018	30.04.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бд- 1 763	63	17.05.2018	17.05.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием произошел схлест проводов в пролете опор № 1/4-1/5 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса провода ВЛ в пролете опор № 1/4-1/5, с последующим схлестом проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	17.05.2018	17.05.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сд5-426	67	21.05.2018	21.05.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием произошел схлест 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 провода ВЛ в пролете опор № 5-6, с последующим схлестом проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	21.05.2018	21.05.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Хт3-543	69	22.05.2018	22.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности фазного линейного провода в пролёте опор №8-9 Л-1.	Обрыв фазного линейного провода в пролёте опор №8-9, 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	22.05.2018	22.05.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бд- 1 283	75	28.05.2018	28.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности фазного линейного провода в пролёте опор № 3-4 Л-2. □	Обрыв фазного линейного провода А-25 в пролёте опор № 3-4, с последующим падением провода на землю при порыве ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.05.2018	28.05.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пм1-312	78	30.05.2018	30.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности фазного линейного провода в пролёте опор № 6-7 Л-1. □	Обрыв фазного линейного провода в пролёте опор № 6-7, с последующим падением провода на землю при порыве ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.05.2018	30.05.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пм1-209	88	26.06.2018	26.06.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел схлест проводов ответвления от опоры №10 Л-2 к жилому дому.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-16, что привело к нарушению стрелы провиса провода ответвления от опоры №10 Л-2 к жилому дому, 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	26.06.2018	26.06.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хд4	34	06.07.2018	06.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности вязки провода фазы "В" на опоре № 27.	Обрыв вязки провода фазы "В" на опоре №27 при порыве ветра, с последующим падением провода на траверсу.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ 10 кВ Хд-4, для обследования состояния вязок проводов	06.07.2018	06.07.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К10-133	102	25.07.2018	25.07.2018	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 №16 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-16, что привело к нарушению стрелы провиса проводов ответвления к жилому дому от опоры №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	25.07.2018	25.07.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сд1-421	105	28.07.2018	28.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №1/4 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №1/4, 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	28.07.2018	28.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К10-134	106	30.07.2018	30.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №22 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №22, 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	30.07.2018	30.07.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хт-1	46	08.08.2018	08.08.2018	В результате воздействия атмосферного перенапряжения (гроза) на ВЛ-10 кВ произошло разрушение изолятора фазы "В" с перекрытием на изолятор фазы "А"(следы перекрытия без разрушения) на опоре № 50.	В результате прямого попадания грозового разряда произошло разрушение изолятора фазы "В" с последующим падением провода на провол фазы "А" на опоре №50	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	08.08.2018	08.08.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пт-7	47	08.08.2018	08.08.2018	В результате воздействия атмосферного перенапряжения (гроза) на ВЛ-10 кВ произошло перекрытие на Р-1060.	В результате перекрытия Р-1060 произошло отгорание шлейфов фаз "В" и "С" в местах контактного присоединения к нолам разъединителя и касание их друг друга.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	08.08.2018	08.08.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хт-3	48	08.08.2018	09.08.2018	Воздействие ветровых нагрузок, превышающих параметры относительно условий проекта, на провода ВЛ.	В результате сильных порывов ветра произошел обрыв проводов фаз "А" и "С" в пролёте опор №23-24 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	08.08.2018	09.08.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пт-3	49	09.08.2018	09.08.2018	Воздействие ветровых нагрузок, превышающих параметры относительно условий проекта, привело к падению дерева, стоящего вне охранной зоны, на провода ВЛ в пролёте опор № 30-31 .	В результате падения дерева произошло: - излом и падение промежуточной опоры № 31 ВЛ 10 кВ Пт-3; - обрыв проводов 3-х фаз в пролете опор № 30-31.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	09.08.2018	09.08.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ С5-46	110	10.08.2018	10.08.2018	В результате ДТП произошёл наезд автомобиля на промежуточную опору № 24 ВЛ-0.4кВ Л-2.	В результате наезда автомобиля произошёл излом промежуточной опоры № 24. □	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	10.08.2018	10.08.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пм6-311 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т5-224 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т5-229 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К3-177 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ С1-8	111	11.08.2018	11.08.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	При увеличении стрелы провиса проводов на ВЛ-0,4 кВ, во время порывистого ветра, произошло: - схлест проводов в пролете опор № 2-3 на Л-2 КТП Пм6-311; - схлест проводов в пролете опор № 8-9 на Л-1 КТП Т5-224; - схлест проводов в пролете опор № 8-9 на Л-2 КТП С1-8; - схлест проводов в пролете опор № 1/6-1/7 на Л-1 КТП К3-177. В результате сильных порывов ветра произошел обрыв провода ответвления от опоры №7 к домовладению на Л-1 КТП Т5-229.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.08.2018	11.08.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хт-5	51	22.08.2018	23.08.2018	В результате ДТП произошёл наезд автомобиля на промежуточную опору № 6/9 ВЛ 10 кВ Хт-5.	В результате излома стойки промежуточной опоры № 6/9, произошел поперечный крен опоры с последующим схлестом проводов в пролете опор №6/9-6/10.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.08.2018	23.08.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кл4-56	119	29.08.2018	29.08.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете оп.№ 4/2-4/3 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете опор № 4/2-4/3, 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	29.08.2018	29.08.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т1-259	121	30.08.2018	30.08.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете оп.№ 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 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	30.08.2018	30.08.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сд-7	54	01.09.2018	01.09.2018	В результате воздействия атмосферного перенапряжения (гроза) на ВЛ-10 кВ произошло повреждение изоляторов фаз «А» и «С» на опоре № 222.	В результате электродугового воздействия произошло повреждение изоляторов фазы "В" и "С" на опоре № 222.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.09.2018	01.09.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сд5	59	16.09.2018	16.09.2018	Воздействие атмосферного перенапряжения (гроза) на ВЛ-10 кВ.	В результате электродугового воздействия произошел пережог проводов А-50 фазы "А" и "В" в пролете опор №108-109. □	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.09.2018	16.09.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ К10-145	133	29.09.2018	29.09.2018	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.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.09.2018	29.09.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ С1-3	153	26.10.2018	26.10.2018	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 пролёте опор № № 5-6.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.10.2018	26.10.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пм6-343	154	27.10.2018	27.10.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 3-4 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролёте опор № № 3-4.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.10.2018	27.10.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ С1-79	155	25.10.2018	25.10.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	При увеличении стрелы провиса проводов на ВЛ-0,4 кВ, во время порывистого ветра, произошел схлест проводов в пролете опор №2/4-№2/3 Л-1.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.10.2018	25.10.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пм6-375	158	30.10.2018	30.10.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 3-4 Л-3.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролёте опор № № 3-4.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.10.2018	30.10.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Хд2-639	162	31.10.2018	31.10.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор № 4-4а Л-2.	Обрыв фазного линейного провода А-25, с последующим падением провода на землю в пролёте опор № 4-4а Л-2.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	31.10.2018	31.10.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Сд5-429	165	07.11.2018	07.11.2018	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, 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	07.11.2018	07.11.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ТЗ- 1001	166	07.11.2018	07.11.2018	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	07.11.2018	07.11.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кл-4	66	03.11.2018	03.11.2018	В результате проведения несанкционированных работ сторонних лиц по спиливанию дерева стоящего вне охранной зоны ВЛ произошло падение дерева, стоящего вне охранной зоны, на провода ВЛ 10 кВ в пролёте опор № 152 - 153.	В результате падения дерева стоящего вне охранной зоны ВЛ на провода пролетах опор № 152 - 153, произошел обрыв проводов фазы трех фаз, повреждение изоляторов ШФ-20.	Организовать внеочередной осмотр воздушной линии на предмет выявления угрожающих деревьев расположенных в близи охранной зоны ВЛ 10 кВ Кл-4.	03.11.2018	03.11.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Сд5-429	170	08.11.2018	08.11.2018	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-3.	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, 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	08.11.2018	08.11.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Т1- 880	172	13.11.2018	13.11.2018	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.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	13.11.2018	13.11.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ТЗ- 1001	174	14.11.2018	14.11.2018	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-2.	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, 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	14.11.2018	14.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Пм-3	67	29.11.2018	29.11.2018	Снижение электрической изоляции приведшее к пробую на "землю" в виду недопустимой гигроскопичности глазури фарфоровой изоляции при интенсивном поступлении влаги.	В результате нарушения электрической изоляции произошел пробой проходных изоляторов фаз "А" и "В" на КТП 10/0,4 кВ Пм3-398.	Провести высоковольтные испытания КТП 10/0,4 кВ Пм3-398/250 Провести повторно испытания оборудования (КТП 10/0,4кВ), хранящегося на складе АдЭС, по статье "Техническое присоединение к электрическим сетям"	29.11.2018	29.11.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К 5	69	29.11.2018	29.11.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провеса в соответствии с требованием, в пролете опор №98-99 допущено нарушение значения стрелы провеса провода Налипание мокрого снега на провода	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода АС-50, в результате чего возникло нарушение стрелы провеса проводов в пролете опор №98-99 с последующим схлестом проводов фаз "А" и "В" при налипании мокрого снега.	Выполнить приведение стрелы провеса в соответствии с требованием НТД в пролете опор №98-99 ВЛ 10 кВ К-5	29.11.2018	29.11.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ С5	68	29.11.2018	29.11.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по замене оборудования, произошло повреждение изолятора ИПУ-10	В результате длительной эксплуатации произошел пробой изоляции проходного изолятора ИПУ-10 фазы "А", в КТП 10/0,4 кВ С5-59.	Провести высоковольтные испытания КТП 10/0,4 кВ С5- 59/160	29.11.2018	29.11.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пм1-477	198	06.12.2018	06.12.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провеса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 13-14 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провеса проводов в пролете опор № 13-14 , 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	06.12.2018	06.12.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пм3-399	219	28.12.2018	28.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки нулевого провода на опоре № 2 Л-1.	Обрыв вязки нулевого 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	28.12.2018	28.12.2018
Майкопский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пт1-551	221	28.12.2018	28.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности линейного провода в пролете опор №2-3 Л-2.	Обрыв линейного провода А-25 в пролете опор №2-3 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	28.12.2018	28.12.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП Чх4-86	10	21.01.2018	21.01.2018	В результате сильных порывов ветра произошёл схлест проводов в пролете опор №№ 12-12А Л-1 КТП Чх4-86. После выполнения работ по приведению стрелы провеса проводов в соответствии с требованием НТД, ВЛ-0,4 кВ включена по нормальной схеме.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	21.01.2018	21.01.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 КТП Бч4-66	12	26.01.2018	26.01.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода ответвления к домовладению.	Обрыв фазного провода ответвления от фронтона жилого дома, с последующим падением на нулевой провод.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.01.2018	26.01.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Бч-6	1	31.01.2018	31.01.2018	Воздействие сильных порывов ветра на ВЛ.	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ 10 кВ Бч-6	31.01.2018	31.01.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л2 КТП Бч3-1	26	11.03.2018	11.03.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием произошел сдвиг проводов в пролете опор №4-5 Л-2.	В результате многократного воздействия атмосферных перенапряжений, токов короткого замыкания, токов пиковых нагрузок, изменений температуры окружающей среды, воздействия ветра и гололёдных образований произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению габаритов воздушной линии в пролете опор № 4-5, возникновению короткого замыкания и отключению 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	11.03.2018	11.03.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Бч6-70	30	21.03.2018	21.03.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате сильных порывов ветра произошёл обрыв вязки фазного провода на опоре № 9 Л-3, с последующим падением провода на травянецу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	21.03.2018	21.03.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Н7- 782	38	07.04.2018	07.04.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием произошел сдвиг проводов в пролете опор № 3-4 Л-4.	В результате многократного воздействия атмосферных перенапряжений, токов короткого замыкания, токов пиковых нагрузок, изменений температуры окружающей среды, воздействия ветра и гололёдных образований произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению габаритов воздушной линии в пролете опор № 3-4, возникновению короткого замыкания и отключению АВ-0,4 кВ Л-4.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	07.04.2018	07.04.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кш3-59	45	19.04.2018	19.04.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием произошел сдвиг проводов в пролете опор №1/4 -1/5 Л-2.	В результате многократного воздействия атмосферных перенапряжений, токов короткого замыкания, токов пиковых нагрузок, изменений температуры окружающей среды, воздействия ветра и гололёдных образований произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению габаритов воздушной линии в пролете опор №1/4-1/5, возникновению короткого замыкания и отключению 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	19.04.2018	19.04.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Н7- 778	58	05.05.2018	05.05.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием произошел схлест проводов в пролете опор № 3/3-3/4 Л-1.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса провода ВЛ в пролете опор № 3/3-3/4, с последующим схлестом проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.05.2018	05.05.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бч3-120	65	18.05.2018	18.05.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием произошел схлест 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 провода ВЛ в пролете опор № 1/1-1/2, с последующим схлестом проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.05.2018	18.05.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Л1- 9-817	80	31.05.2018	31.05.2018	В результате ДТП произошёл наезд автомобиля на промежуточную опору № 1/6 ВЛ-0.4кВ Л-2.	В результате наезда автомобиля произошёл излом стойки опоры № 1/6 и обрыв вязок линейных проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	31.05.2018	31.05.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бч3-35	84	20.06.2018	20.06.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел схлест проводов в пролете опор № 4-4А Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса провода ВЛ в пролете опор № 4-4А, 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	20.06.2018	20.06.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Чх4-91	93	10.07.2018	10.07.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете оп.№5-№6 Л-2.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провиса проводов в пролете оп.№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	10.07.2018	10.07.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Н7- 784	95	16.07.2018	16.07.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ произошёл схлест проводов в пр.оп 1/1 - 1/2 Л-3.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.07.2018	16.07.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Бч3-146	108	04.08.2018	04.08.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете оп.№1/6-1/7 Л-3.	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, 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	04.08.2018	04.08.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чх4-91	113	11.08.2018	11.08.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	При увеличении стрелы провеса провода в пролёте опор № 12-13 Л-1, произошёл схлест проводов во время порывистого ветра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.08.2018	11.08.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бч4-64	132	25.09.2018	25.09.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 1/10 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 1/10, 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	25.09.2018	25.09.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бч3-29	144	15.10.2018	15.10.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провеса 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 провеса 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	15.10.2018	15.10.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кш3-58	147	17.10.2018	17.10.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 10 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 10, 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	17.10.2018	17.10.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бч3-36 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чх4-95 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Л1- 9-834	156	25.10.2018	25.10.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате сильных порывов ветра произошло: - обрыв вязки на опоре №2 Л-2 КТП 10/0,4 кВ Бч3-36; - обрыв вязки на опоре №6 Л-3 КТП 10/0,4 кВ Л1-9-834. При увеличении стрелы провеса проводов на ВЛ-0,4 кВ, во время порывистого ветра, произошёл схлест проводов в пролёте опор №5-6 Л-1 КТП 10/0,4 кВ Чх4-95	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.10.2018	25.10.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кш5-18	176	20.11.2018	20.11.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провеса 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 провеса 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	20.11.2018	20.11.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Л1- 9-819	181	25.11.2018	25.11.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провеса в соответствии с требованием, произошел схлест проводов в пролете опор №1-6 - №1-7	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению стрелы провеса проводов в пролете опор №1-6 - №1-7, с последующим схлестом проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.11.2018	25.11.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кш8-10	187	27.11.2018	27.11.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №4-3 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 4-3 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	27.11.2018	27.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Чх5-97	190	29.11.2018	29.11.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	Обрыв вязки линейного провода с последующим падением провода на траверсу на опоре № 35.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.11.2018	29.11.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кш8-135	192	30.11.2018	30.11.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	При увеличении стрелы провиса проводов на ВЛ-0,4 кВ, во время порывистого ветра, произошёл схлест проводов в пролёте опор № 6-7 Л-1 КТП 10/0,4 кВ Кш8-135.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.11.2018	30.11.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кш5-11	197	07.12.2018	07.12.2018	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.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	07.12.2018	07.12.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кш3-59	212	24.12.2018	24.12.2018	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-2.	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, 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	24.12.2018	24.12.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кш5-11	215	25.12.2018	25.12.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием, произошел перехлест проводов в пролете опор № 2/1 - 2/2 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 - 2/2, 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	25.12.2018	25.12.2018
Кошехабльский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кш2-40	217	27.12.2018	27.12.2018	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	27.12.2018	27.12.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 Кн1-162	5	16.01.2018	16.01.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки фазного провода.	Обрыв вязки фазного провода на опоре № 12, 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	16.01.2018	16.01.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП Кн9-176	11	21.01.2018	21.01.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	Обрыв вязки линейного провода на опоре 2/4 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	21.01.2018	21.01.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хк9	2	31.01.2018	31.01.2018	Воздействие сильных порывов ветра на ВЛ	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ 10 кВ Хк-9	31.01.2018	31.01.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-97	33	29.03.2018	29.03.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием произошел сдвиг проводов в пролете опор №6-7 Л-2.	В результате многократного воздействия атмосферных перенапряжений, токов короткого замыкания, токов пиковых нагрузок, изменений температуры окружающей среды, воздействия ветра и гололёдных образований произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению габаритов воздушной линии в пролете опор №6-7, возникновению короткого замыкания и отключению 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	29.03.2018	29.03.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кр4-203	37	30.03.2018	30.03.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №10 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 10, 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	30.03.2018	30.03.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Бя5-149	40	08.04.2018	08.04.2018	В результате не выполнения в полном объеме работ по приведению стрелы провиса в соответствии с требованием произошел сдвиг проводов в пролете опор № 5-6 Л-3.	В результате многократного воздействия атмосферных перенапряжений, токов короткого замыкания, токов пиковых нагрузок, изменений температуры окружающей среды, воздействия ветра и гололёдных образований произошло нарушение структуры материала провода А-25, что привело к нарушению габаритов воздушной линии в пролете опор №5-6, возникновению короткого замыкания и отключению АВ-0,4 кВ Л-3. 08.04.2018 14-17 аварийное отключение ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Бя5-149 в результате сдвига проводов в пролете опор №5-№6 . Включение по нормальной схеме 08.04.2018 15-20. Действием защиты отключен АВ-0,4кВ ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Бя5-149	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	08.04.2018	08.04.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн3-169	54	28.04.2018	28.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №14 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №14, 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	28.04.2018	28.04.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ел9-126	64	18.05.2018	18.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №10 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №10, 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	18.05.2018	18.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ел7-129	72	22.05.2018	22.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №13 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №13, 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	22.05.2018	22.05.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-325	89	29.06.2018	29.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №8 Л-2.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №8, 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	29.06.2018	29.06.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ел7-127	97	23.07.2018	23.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре №7 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре №7, 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	23.07.2018	23.07.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ел9-143	124	31.08.2018	31.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 6 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 6, 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	31.08.2018	31.08.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Хк3-63	125	31.08.2018	31.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 12 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 12, 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	31.08.2018	31.08.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Бя5-195	128	14.09.2018	14.09.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	В результате сильных порывов ветра произошел обрыв вязки линейного провода на опоре № 2/4.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.09.2018	14.09.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн1-164	134	30.09.2018	30.09.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 13 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 13, 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	30.09.2018	30.09.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-337	136	05.10.2018	05.10.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 21 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 21, 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	05.10.2018	05.10.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-97	141	12.10.2018	12.10.2018	В результате ДТП произошёл наезд автомобиля на промежуточную опору № 1/4 ВЛ-0.4кВ Л-1.	В результате наезда автомобиля произошёл излом стойки опоры СВ-9,5-3 на высоте 0,5 метра.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	12.10.2018	12.10.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Бя1-210	161	31.10.2018	31.10.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 8 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода, с последующим падением провода на траверсу опоры № 8 Л-3.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	31.10.2018	31.10.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кр5-355	177	20.11.2018	20.11.2018	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.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	20.11.2018	20.11.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кр6-335	182	24.11.2018	24.11.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода, что привело к обрыву вязки провода на опоре №5	В результате обрыва вязки провода на опоре №5 фазы "А", с последующим падением провода траверсу.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	24.11.2018	24.11.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кр8-98	183	28.11.2018	28.11.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности провода вязки, что привело к обрыву	в результате обрыва вязки фазного провода на №6 произошло падение провода на траверсу опоры.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.11.2018	28.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кр4-306	189	29.11.2018	29.11.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ.	При увеличении стрелы провиса проводов на ВЛ-0,4 кВ, во время порывистого ветра, произошёл схлест проводов в пролёте опор № 4-5 Л-1 КТП 10/0,4 кВ Кр4-306.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.11.2018	29.11.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн1-163	203	15.12.2018	15.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 8 Л-1.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 8 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	15.12.2018	15.12.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кр4-361	207	19.12.2018	19.12.2018	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-1.	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.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	19.12.2018	19.12.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бя5 -198	209	23.12.2018	24.12.2018	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.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.12.2018	24.12.2018
Красногвардейский РЭС Адыгейские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Бя1-210	220	29.12.2018	29.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение механической прочности вязки линейного провода на опоре № 5 Л-3.	Обрыв вязки фазного линейного провода на опоре № 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	29.12.2018	29.12.2018
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Химзавод 1 цепь	5	28.02.2018	28.02.2018	Воздействия гололедно-изморозевые отложений.	В результате загрязнения изоляции промышленными выбросами Химзавода (ООО «ЕвроХим-Белореченские Минудобрения»), при воздействии гололедно-изморозевых отложений произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре №92	Выполнить верховой осмотр ВЛ 110 кВ Центральная – Химзавод 1, ВЛ 110 кВ Центральная – Химзавод 2	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Промзона	6	06.03.2018	06.03.2018	При воздействие ветровых нагрузок на ВЛ произошло расщепление изолятора (разрушенного цементного шва) на опоре №81 фазы "В" В результате воздействия ночных перепадов температур окружающего воздуха, при попадание воды в поры цементного шва изолятора произошло разрушение шва изолятора в гирлянде изоляторов фазы №"В" на опоре №81. При динамическом рывке, возникшем при падении провода, произошло приближение провода фазы "В" к проводу фазы "С" на недопустимое расстояние.	Разрушение цементного шва на изоляторе в гирлянде фазы "В" на опоре №81.	Выполнить верховой осмотр участков ВЛ 110 кВ Центральная - Промзона, подверженных воздействию ветровых нагрузок.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адыгейские ЭС Белореченский РЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	110 35 10 (10.5)	ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками ВЛ 35 кВ Белореченская ГЭС – Рязанская-2 ВЛ 10 кВ Бж-3 ВЛ 10 кВ Бж-4 ВЛ 10 кВ Бж-5 ВЛ 10 кВ Бж-6 ВЛ 10 кВ Бж-8 ВЛ 10 кВ М-1 ВЛ 10 кВ М-3 ВЛ 10 кВ М-5 ВЛ 10 кВ М-7 ВЛ 10 кВ М-9 ВЛ 10 кВ Кс-1 ВЛ 10 кВ Кс-2	8	22.03.2018	24.03.2018	В результате несанкционированной рубки сторонними лицами, дерева стоявшего вне охранной зоны ВЛ, произошло падение дерева на провод ВЛ, в пролетах опор № 40-41	падение дерева на провод фазы "С" в пролетах опор № 40-41	Принять меры к установлению лиц производивших рубку деревьев в пролетах опор 41-40	22.03.2018	24.03.2018
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Промзона	7	22.03.2018	22.03.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение сопротивление изоляции изоляторов гирлянды фазы "А" на опоре № 117	Перекрытие по поверхности гирлянды изоляторов на опоре №117 фаза "А"	Замена дефектных изоляторов на опоре №117	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Промзона	10	06.04.2018	06.04.2018	При воздействии ветровых нагрузок на ВЛ произошло расщепление изолятора (разрушенного цементного шва) на опоре №57 фазы "В" В результате воздействия ночных перепадов температур окружающего воздуха, при попадание воды в поры цементного шва изолятора произошло разрушение шва изолятора в гирлянде изоляторов фазы №"В" на опоре №57. □	В результате расщепления гирлянды изоляторов фазы "В" (средняя фаза) на опоре №57 произошло падение провода. При динамическом рывке, возникшем при падении провода, произошло приближение провода фазы "В" к проводу фазы "С" на недопустимое расстояние.	Выполнить верховой осмотр ВЛ Центральная - Промзона	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Промзона	11	08.04.2018	08.04.2018	В результате порыва ветра произошел наброс полиэтиленовой пленки на провода фаз "А", "В", "С" в пролете опор №82-83	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Черемушки	12	17.04.2018	17.04.2018	В результате воздействия дождей, произошли оползневые явления грунта, приведшие к крену опоры №214, в связи с тем что опора №215 расположена (согласно проекта) вне створа ВЛ, крен опоры №214 привел к уменьшению стрелы провеса провода в пролете опор №214-215 и подклету гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №215	В результате подклета гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №215, произошло электродуговое перекрытие на траверсу, что привело повреждению верхнего повива провода и повреждению гирлянды изоляторов	Выполнить выправку опоры №214 ВЛ 110 кВ Центральная – Черемушки	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская I цепь	13	22.04.2018	22.04.2018	В результате приближение к проводам связи гелиевых шаров произошло перекрытие между проводами фаз "В", "С" в пролете опор №2-3	В результате воздействия электрической дуги, на проводах фаз "В", "С" в пролете опор №2-3 следы перекрытия	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Краснодар - Тверская	15	23.04.2018	23.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала изоляторов ПМ-4,5, что привело к снижению изоляционных свойств гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №169 с последующим перекрытием при ухудшении погодных условий (повышенная влажность).	при перекрытии гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №169, произошло разрушение изоляторов ПМ-4,5 - 4шт.	Выполнить замену изоляторов фазы "С" на опоре 169 ВЛ 220 кВ Краснодар - Тверская	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Промзона	16	24.04.2018	24.04.2018	В результате спиливания сторонними лицами дерева стоявшего вне охранной зоны, произошло падения дерева на провода в пролетах опор №69-70	При работах на проводах в пролетах опор №69-70, произошло перекрытие фазы "В", "С".	Провести работу по установлению лиц проводивших спиливания дерева по ВЛ 110 кВ Центральная - Промзона	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская	17	25.04.2018	25.04.2018	В результате воздействия продуктов жизнедеятельности птиц на опоре №10, произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "С"	При перекрытии гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №10 произошло разрушения 1 изолятора ПЦ-4,5	Выполнить монтаж птицезащитного устройства на опоре №10 ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская	18	05.05.2018	05.05.2018	В результате воздействия продуктов жизнедеятельности птиц на опоре №275, произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "С"	поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №275	Выполнить установку птицезащитного устройства на опоре №275 ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская	-	-
Адыгейские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10/6 кВ Черемушки	19	04.05.2018	04.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции ИОС 110 фазы "С"	Снижение сопротивления изоляции ИОСМ 110 фазы "С"	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Белореченская тяговая	20	19.05.2018	19.05.2018	При выполнении не согласованных работы по расширению просеке ВЛ персоналом подрядной организации ООО "Теплоплюс-Кубань" произошло падение дерева стоявшего вне охранной зоны ВЛ с кратковременным касанием проводов фаз "В", "С".	Техническая причина отсутствует	Принять меры по выполнению претензионной работы к ООО "Теплоплюс - Кубань",	-	-
Адыгейские ЭС	ПС	35	ПС 35/6 кВ Промсточная	21	20.05.2018	20.05.2018	В результате воздействия атмосферного перенапряжения (грозы) произошло повреждение РПН 35 1СШ.	При электродуговом перекрытии произошло разрушение опорного изолятора фазы "С" РПН 35 1СШ. со стороны 1СШ-35	выполнить измерения сопротивления заземляющего устройства молниеотвода ОРУ 35 кВ ПС Промсточная	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Усть- Лабинск - Еленовская	22	21.05.2018	21.05.2018	В результате воздействия продуктов жизнедеятельности птиц на опоре №52, произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А"	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №52	По заявке № 6080 организовать установку птицезащитных устройств в пролётах опор №40-80.	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками	23	22.05.2018	22.05.2018	22.05.2018 при порывах ветра в месте (в пролете опор №136-137) электродугового повреждения грозотроса произошел обрыв оставшихся неповрежденных проволок ГЗТ 21.05.2018 в результате удара молнии произошло электродуговое повреждение грозотроса в пролете опор №136-137	При обрыве грозотроса в пролете опор №136-137 произошло приближение ГЗТ к проводу фазы "С" на недопустимое расстояние с последующим перекрытием.	Выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства опор № 135- 138 ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками	22.05.2018	22.05.2018
Адыгейские ЭС	ПС	110	ПС 110/10 кВ Ходзь	24	24.05.2018	24.05.2018	24.05.2018 в результате удара молнии произошло перекрытие опорного изолятора между отделителем и трансформатором Т-1 ф "С" на ПС Ходзь	При электродуговом перекрытии произошло повреждение опорного изолятора 110кВ между отделителем и трансформатором Т-1 фазы "С".	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	24.05.2018	24.05.2018
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками	25	01.06.2018	01.06.2018	В результате воздействия продуктов жизнедеятельности птиц на опоре №91, произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "В"	Техническая причина отсутствует	Организовать установку птицезащитных устройств на опоре №91.	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кабардинская тяговая – Навагинская тяговая	26	19.06.2018	19.06.2018	в результате удара молнии произошло повреждение шлейфа фазы "А" на опоре №166	перегорел шлейфа фазы "А" АС-150 на опоре №166	Выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства опор № 166	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Хаджох – Первомайская	28	22.06.2018	22.06.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый осмотр ВЛ	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками	30	26.06.2018	26.06.2018	В результате удара молнии произошло перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №71	В результате электродуговое перекрытия произошло повреждение гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №71	Выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства опоры № 71 ВЛ 110 кВ Центральная - Северная с отпайками	26.06.2018	26.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адыгейские ЭС	ВЛ ПС	110	ВЛ 110 кВ Промзона – Курганная тяговая ПС 110/10 кВ Промзона	29	26.06.2018	26.06.2018	Воздействие сильных порывов ветра на провода ВЛ	В результате воздействия сильных порывов ветра на провод ВЛ (ранее используемый, находящийся в скрученном состоянии, подвижный шлейф ф."А") на ПС 110кВ Промзона, между оп.№129 и приёмным порталом, приблизился на недопустимое расстояние к проводу ф."В".	Демонтировать не используемый подвижный шлейф по ф."А" между оп.№129 и приёмным порталом ПС 110кВ Промзона	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Северная – Кужорская	33	30.06.2018	30.06.2018	30.06.2018 в результате удара молнии произошло электродуговое разрушение гирлянд изоляторов на опоре №43 фаз "А", "В", "С", , обрыв проводов по фазам "А", "В"	30.06.2018 в результате удара молнии произошло электродуговое разрушение гирлянд изоляторов на опоре №43 фаз "А", "В", "С", , обрыв проводов по фазам "А", "В" в пролёте опор 42-43	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Промзона – Курганная тяговая	35	07.07.2018	07.07.2018	В результате воздействия продуктов жизнедеятельности птиц на опоре №229, произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А"	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №229	Установка птиц защитных устройств на поре №229	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская	36	11.07.2018	11.07.2018	В результате воздействия птиц на опоре №151, произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "С" по продуктам жизнедеятельности птиц.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №151	Выполнить установку птиц защитных устройств на поре №151 ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Шовгеновская – Воздвиженская	38	15.07.2018	15.07.2018	В результате удара молнии произошло повреждение изоляторов в гирляндах фаз "А", "В", "С", на опоре №48	В результате электродуговое воздействия произошло разрушение изолятора в гирляндах фаз "А", "В", "С",	Предусмотреть замену разрушенных изоляторов фаз А,В,С на опоре №48 при проведении регламентных работ при ТОиР	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ ПС	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Промзона ВЛ 110 кВ Промзона – Курганная тяговая ПС 110/10 кВ Промзона	37	14.07.2018	14.07.2018	В результате воздействия птиц на опоре №100, произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А" по продуктам жизнедеятельности птиц.	В результате воздействия электродугового перекрытия гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №100 произошло разрушения изолятора	Выполнить установку птиц защитных устройств на опоре №100	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Северная – Кужорская	39	19.07.2018	19.07.2018	При выполнении несанкционированных работ по разгрузке грунта в охранной зоне ВЛ, произошел наезд транспорта на опору №38	В результате излома стоки опоры №38, произошло падение опоры на землю что привело к разрушению изоляторов фаз "А, В, С"	Усилить работу по контролю соблюдения охранных зон ВЛ 35 кВ и выше	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Очистные сооружения – Пшехская	40	23.07.2018	23.07.2018	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие гирлянд изоляторов фаз "А", "С" на опоре №2	В результате электродугового перекрытия произошло разрушения изоляторов в фаз "А", "С"	Выполнить замену гирлянд изоляторов фаз "А", "С" на опоре №2 ВЛ-35кВ Очистные сооружения - Пшехская Выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства опоры №2 ВЛ-35кВ Очистные сооружения - Пшехская	23.07.2018	23.07.2018
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Черемушки	42	24.07.2018	24.07.2018	В результате воздействия птиц на опоре №59, произошло перекрытие гирлянды изоляторов по продуктам жизнедеятельности птиц.	электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов по продуктам жизнедеятельности птиц на опоре №59 фазы "В"	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Центральная - Черемушки на предмет выявления участка ВЛ подверженном воздействию птиц	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская тяговая – Тверская	41	25.07.2018	25.07.2018	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие на провод фазы "В" в пролёте опор № 15-16	электродуговое перекрытие на провод фазы "В" в пролёте опор № 15-16.	Выполнить измерения сопротивления заземляющего устройства на опорах №15,16 ВЛ 110 кВ Комсомольская тяговая – Тверская	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Усть-Лабинск - Еленовская	44	27.07.2018	27.07.2018	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие на провод фазы "А" на опоре №33	Электродуговое перекрытие между траверсой опоры №33 и проводом фазы "А" в пролете опор №32-33.	Выполнить измерения сопротивления заземляющего устройства опоры №33 ВЛ 110 кВ Усть-Лабинск - Еленовская	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ПДК-Ерик	45	30.07.2018	30.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить верховой осмотр ВЛ 110 кВ ПДК-Ерик.	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками	50	09.08.2018	09.08.2018	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №33 □	В результате электродугового воздействия произошло повреждение изоляторов гирлянды фазы "С" на опоре №33 с разрушением 2х изоляторов. В 09-08.2018 при дожде произошел пробой поврежденных изоляторов гирлянды. □	Выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства опоры № 33 ВЛ 110 кВ Центральная - Северная с отпайками	09.08.2018	09.08.2018
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Белореченская тяговая	52	25.08.2018	25.08.2018	В результате порыва ветра произошел наброс плёнки на провода фазы «В» и «С» в пролёте опор №84-85, что привело межфазному перекрытию	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Промзона	53	01.09.2018	01.09.2018	В результате воздействия атмосферного перенапряжения произошло перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №109 фазы "С"	при электродуговом перекрытии произошло разрушение изоляторов гирлянды фазы "С", перегорев проволочек верхнего повива провода фазы "С".	Выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства опоры №109 ВЛ 110 кВ Центральная - Промзона	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8 ВЛ 110 кВ ДМ-8 – Комсомольская тяговая	57	13.09.2018	13.09.2018	в результате длительной эксплуатации произошла коррозия ГЗТ, что привело к обрыву проволоки верхнего повива грозотраса.	В результате воздействия порывов ветра произошло расплетение проволоки верхнего повива с последующим приближением на недопустимое расстояние к проводу фазы "С" в пролетах опор №47 - 48.	Выполнить замену ГЗТ в пролетах опор 18-48 ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8	-	-
Адыгейские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10/6 кВ Черемушки	58	18.09.2018	18.09.2018	Персоналом ОВБ службы подстанций нарушена последовательность операций программы переключений с испытательным блоком SG-4 (выполнен пункт №45 ТБП №Чм-119/2 сразу после выполнения пунктов №41), что привело к работе ДЗТ АТ-1 от тока не баланса.	Техническая причина отсутствует	Провести внеочередную проверку знаний ОВБ СП Милаеву А.А., Зайцеву А.Н.	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская	60	20.09.2018	20.09.2018	В результате приближения на недопустимое расстояние крупногабаритной сельскохозяйственной техники произошло перекрытие на провод фазы "А" в пролете опор №16-17	В результате воздействия дуги произошел перегорев проволочек верхнего повива провода в пролете опор №16-17	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Шовгеновская – Армавир с отпайкой на ПС Комплекс	61	28.09.2018	28.09.2018	В результате воздействия птиц на опоре №43, произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "В" по продуктам жизнедеятельности птиц.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре №43	Выполнить монтаж птицезащитного устройства на опоре №43 ВЛ 110 кВ Шовгеновская – Армавир с отпайкой на ПС Комплекс.	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Северная – Кужорская	62	29.09.2018	29.09.2018	23.09.2018 при воздействии атмосферного перенапряжения произошло разрушения одного изолятора фазы "С", повреждение изоляторов гирлянды фазы "В" на опоре №53.	23.09.2018 при электродуговом перекрытии произошло разрушение изолятора гирлянды фазы "С", повреждение (нарушение изоляционных свойств) изоляторов гирлянды фазы "В" на опоре №53 29.09.2018 при выпадении россы на поверхность поврежденных изоляторов фазы "В", произошел пробой изоляторов с последующим их разрушением	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Усть-Лабинск - Еленовская	65	18.11.2018	18.11.2018	В результате воздействия птиц на опоре №78, произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "В" по продуктам жизнедеятельности птиц.	Поверхностное электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре №78	Установить птицезащитное устройство на опоре №78	-	-
Адыгейские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Тверская – Куринская тяговая	70	23.12.2018	23.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств изолятора оттяжки провода фазы "В" на опоре №163	Произошел пробой изолятора оттяжки провода фазы "В" на опоре №163, с последующим пережогом оттяжки действием тока однофазного замыкания на землю.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Тверская – Куринская тяговая на предмет выявления полимерной изоляции, а также необходимости установки оттяжек По результатам осмотра ВЛ 110 кВ Тверская – Куринская тяговая разработать график замены полимерной изоляции (при выявлении) Техническим советом филиала рассмотреть необходимость установки оттяжек провода, с дальнейшей разработкой технического решения по исполнению оттяжки. Выполнить тепловизионный контроль полимерным изоляторам выявленным согласно мероприятию №1 Техническим советом филиала рассмотреть решение об отказе применения полимерных изоляторов на ВЛ 35 кВ и выше. При выполнении плановых работ по ремонту и техническому обслуживанию выполнять замену полимерных изоляторов установленных в оттяжках провода.	-	-
Гулькевичский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СВ1-370	3	04.01.2018	04.01.2018	Наезд транспортного средства на опору №4 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СВ1-370	Повреждение опоры №4 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ СВ1-370, обрыв провода в пролете опор №3-5.	Направить отношение в правоохранительные органы с целью возмещения материального ущерба, причинённого филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	04.01.2018	04.01.2018
Гулькевичский РЭС Армавирские ЭС	ТП	10 (10.5)	ЗТП 10/0,4 кВ В1-143	18	13.03.2018	-	в ЗТП ВН1-413 неустановленными лицами похищен трансформатор ТМГ-160/10-У-1 и оборудование РУ 0,4 кВ.	Хищение силового трансформатора ТМГ-160/10-У-1 и оборудования РУ 0,4 кВ. в ЗТП ВН1-413	направить отношение в правоохранительные органы с целью возмещения материального ущерба, причинённого филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети. Совместно с представителем Армавирского филиала ПАО "ТНС Энерго Кубань" принять решение о целесообразности выполнения обязательств по договору электроснабжения объекта потребителя.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гулькевичский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ЗЛ6- 444	24	03.04.2018	03.04.2018	Наезд транспортного средства на опору № 7	Повреждение опоры №7, обрыв провода в пролете опор 6-8 по ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ЗЛ6-444	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	03.04.2018	03.04.2018
Гулькевичский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ9- 160	82	17.06.2018	17.06.2018	наезд транспортного средства на опору № 10 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ОЛ-9-160	Повреждение ж/б стойки СВ-95, траверс ТН-8 и ТН-9, изоляторов ТФ-20, провода	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	17.06.2018	17.06.2018
Гулькевичский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ В6- 973 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ В6- 121	87	23.06.2018	23.06.2018	23.06.2018 в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра до 11 м/с, осадки в виде дождя, грозовые явления.	При осмотре ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ В6-973 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор № 2-3. При осмотре ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ В6-121 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор № 10, 11	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.06.2018	23.06.2018
Гулькевичский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ В6	115	14.07.2018	14.07.2018	14.07.2018 в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра до 12 м/с, осадки в виде дождя, грозовые явления.	повреждение вязки провода фазы "В" на опоре №144 ВЛ 10 кВ В-6, вследствие воздействия ветровой нагрузки.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.07.2018	14.07.2018
Гулькевичский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ю7	117	16.07.2018	16.07.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло ухудшение механической прочности провода шлейфа от разъединителя КТП 10/0,4 кВ Ю7-36 до опоры №7/12 ВЛ 10 кВ Ю-7, что привело к увеличению переходного сопротивления в месте присоединения к опоре №7/12 и его отгоранию.	повреждение провода шлейфа от разъединителя КТП 10/0,4 кВ Ю7-36 до опоры 7/12 ВЛ 10 кВ Ю-7	При проведении регламентных работ обращать особое внимание на развивающиеся дефекты, связанные с нагревом контактных соединений.	16.07.2018	16.07.2018
Гулькевичский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ В1	127	25.07.2018	25.07.2018	25.07.2018 в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра до 11 м/с, осадки в виде дождя, грозовые явления.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ 10 кВ В-1 в пролете опор №1/11-1/12, что привело к схлесту неизолированных проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.07.2018	25.07.2018
Гулькевичский РЭС Армавирские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ НК3- 275	130	16.08.2018	16.08.2018	Неустановленными лицами поврежден силовой трансформатор КТП 10/0,4 кВ НК-3-275.	Повреждение ТМ-160/10	направить отношение в правоохранительные органы с целью поиска виновных, а также возмещения с данных лиц материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	16.08.2018	16.08.2018
Гулькевичский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ В1	143	25.10.2018	25.10.2018	20.10.2018 в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра до 11 м/с, осадки в виде дождя.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ в пролете опор №121-122, что привело к схлесту неизолированных проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.10.2018	25.10.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Гулькевичский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КУ7- 206	144	25.10.2018	25.10.2018	Наезд транспортного средства на опоры 10-11а ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ КУ7-206.	повреждение ж/б опоры СВ95-3 №10,11а, обрыв провода А-25, повреждение двух вводов в домовладения в пролете опор №10-11а, вследствие наезда транспортного средства.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	25.10.2018	25.10.2018
Гулькевичский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ В6	147	12.11.2018	12.11.2018	Транспортным средством повреждена опора №1/44 ВЛ 10 кВ В-6	Повреждение транспортным средством ж/б опоры СВ -110 ВЛ 10 кВ В-6	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	12.11.2018	12.11.2018
Гулькевичский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ5	168	30.11.2018	30.11.2018	30.11.2018 в МО Гулькевичский район наблюдались порывы ветра до 15 м/с.	Вследствие воздействия ветровой нагрузки на опоре №100 ВЛ 10 кВ КУ5 произошел обрыв вязки Ф-А, повреждение изолятора Ф-В.	При проведении очередных осмотров ВЛ обращать особое внимание на состояние вязок и крепление изоляторов.	30.11.2018	30.11.2018
Гулькевичский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ю5	170	06.12.2018	06.12.2018	перехлест веткой дерева провода ВЛ 10 кВ Ю-5 в пролете опор №34-35.	занос ветки дерева в пролете опор №34- 35	Провести осмотр ВЛ 10 кВ Ю5 с целью выявления растительности, угрожающей работоспособности ВЛ.	-	-
Гулькевичский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП 10/0,4 кВ В5- 20	171	29.12.2018	29.12.2018	Наезд транспортного средства на опору 2/9 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ В5-20.	Повреждение стойки СВ-95-3 опоры 2/9 вследствие наезда транспортного средства.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	29.12.2018	29.12.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ К5- 684	1	08.01.2018	08.01.2018	Эксплуатация при нарушении сроков профилактических испытаний.	Пробой изоляции обмотки ВН в трансформаторе ТМ-100 кВа на ТП 10/0,4 кВ К5-684	С целью определения дефекта электрооборудования на ранней стадии его развития при проведении технического обслуживания ТП- 10/0,4кВ в объеме Т-6, Т-12 в обязательном порядке проводить сравнение полученных значений сопротивления изоляции обмоток силового трансформатора с измерениями, проводимыми ранее	08.01.2018	08.01.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГН 8	23	22.03.2018	22.03.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло ухудшение диэлектрических свойств изолятора на опоре №26 ВЛ 10 кВ ГН-8, что привело к его повреждению из-за пробоя изоляции.	Повреждение изолятора фазы "А" на опоре №26 ВЛ 10 кВ ГН-8.	При формировании ремонтной программы планировать замену изоляторов со сверхдопустимым сроком эксплуатации.	22.03.2018	22.03.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ К5- 624	27	03.04.2018	03.04.2018	Организационная причина не выявлена	Выход из строя вентельного разрядника РВО-10 фазы "А" на ТП 10/0,4 кВ К5- 624, что привело к однофазному замыканию на "Землю".	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	03.04.2018	03.04.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ ВН6- 527	32	13.04.2018	13.04.2018	Повреждение разрядника РВО-10 фазы "С" вследствие длительного срока эксплуатации. Произошло ухудшение диэлектрических свойств разрядника, которое привело к его повреждению из за пробоя изоляции.	Повреждение разрядника РВО-10 фазы "С" на ТП 10/0,4 кВ ВН6-527 из-за пробоя изоляции на корпус ТП	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	13.04.2018	13.04.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К3	36	22.04.2018	22.04.2018	22.04.2018 в МО Кавказский район наблюдался штормовой ветер с порывами до 17 м/с.	схлест проводов фаз "В" и "С" в пролете опор №170-171 ВЛ 10 кВ К-3 вследствие воздействия ветровой нагрузки.	Перетяжка провода в пролете опор №170-171 ВЛ 10 кВ К-3	22.04.2018	22.04.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ К9-603	46	18.05.2018	18.05.2018	18.05.2018 в МО Кавказский район наблюдались осадки в дождя, гроза.	повреждение разрядника РВО-10 фазы "С" на КТП К9-603 вследствие перенапряжения в сети, возникшее от удара молнии.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.05.2018	18.05.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГО4	48	24.05.2018	24.05.2018	24.05.2018 в МО Кавказский район наблюдался штормовой ветер с порывами до 7 м/с.	на опоре №4/4 ВЛ 10 кВ ГО4 обнаружено повреждение вязки провода фазы "В" в результате воздействия ветровой нагрузки.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	24.05.2018	24.05.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ Т1-722	62	26.05.2018	26.05.2018	26.05.2018 в МО Кавказский район наблюдался штормовой ветер с порывами до 15 м/с.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв провода в пролете опор 4-5.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.05.2018	26.05.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ЗТП 10/0,4 кВ КВ КК5-855	63	26.05.2018	26.05.2018	26.05.2018 в МО Кавказский район наблюдался штормовой ветер с порывами до 15 м/с.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв провода в пролете опор 11-12.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.05.2018	26.05.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КВ КП5-776	64	27.05.2018	27.05.2018	27.05.2018 в МО Кавказский район наблюдался штормовой ветер с порывами до 15 м/с.	обрыв провода ввода в домовладение от опоры №9 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КВ КП5-776	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.05.2018	27.05.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КВ КП5-776	78	06.06.2018	06.06.2018	наезд транспортного средства на опору № 1/5 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ КП-5-776	Повреждение ж/б стойки СВ-95, изолятора ТФ-20, обрыв вязки провода	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	06.06.2018	06.06.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К9	81	15.06.2018	15.06.2018	В результате ДТП повреждена опора № 10/5 ВЛ 10 кВ К-9.	Повреждена стойка СВ-110, два изолятора ШФ-20	Направить отношение в правоохранительные органы с целью возмещения материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	15.06.2018	15.06.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ РО	116	15.07.2018	15.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	15.07.2018	15.07.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ДМ3	136	17.09.2018	17.09.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло ухудшение диэлектрических свойств подвешенного изолятора ПС-70 на опоре №6/87 ВЛ 10 кВ ДМ-3, что привело к его повреждению из-за пробоя изоляции.	Повреждение изолятора фазы "С" на опоре №6/87 ВЛ 10 кВ ДМ-3.	При формировании ремонтной программы планировать замену изоляторов со сверхдопустимым сроком эксплуатации.	17.09.2018	17.09.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВН4	137	14.09.2018	14.09.2018	Транспортным средством повреждены опоры №70,71, обрыв провода в пролете опор №69-73	Повреждение транспортным средством ж/б опор СВ -110, обрыв провода в пролете опор №69-73	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	14.09.2018	14.09.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП 10/0,4 кВ КВ КК5-792	138	16.09.2018	16.09.2018	наезд транспортного средства на опору № 2/12 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ КК5-792	повреждение ж/б опоры №2/12 СВ95-3, обрыв провода АС-35/6,2 в пролете опор №2/12-2/13, вследствие наезда транспортного средства.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	16.09.2018	16.09.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ ТЗ-716	140	07.10.2018	07.10.2018	Вследствие ослабления контактного соединения первичной обмотки трансформатора тока фазы "В" на КТП 10/0,4 кВ ТЗ-716 произошел нагрев контактного соединения, что привело к оплавлению корпуса. Продуктами оплавления повреждены автоматические выключатели ВА-100А, рубильник, трансформаторы тока Т400/5 фаз "АВС"	Повреждение автоматических выключателей ВА-100А, рубильника РБ-250, трансформаторов тока Т400/5 фаз "АВС" продуктами оплавления поврежденного трансформатора тока Т400/5 фазы "В"	С целью определения дефекта электрооборудования на ранней стадии его развития при проведении технического обслуживания ТП-10/0,4кВ в объёме Т-6, Т-12 в обязательном порядке проводить проверку контактных соединений оборудования РУ 0,4 кВ	07.10.2018	07.10.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ КВ К9-603	142	13.10.2018	13.10.2018	наезд транспортного средства на опору № 18 ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ К9-603	повреждение ж/б опоры №18 ВЛ 0,4 кВ ф.3 К9-603, обрыв провода А-25 в пролете опор №18-20, срыв креплений провода СИП опор №18-19, повреждение изоляторов ТФ-20 вследствие наезда транспортного средства.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	13.10.2018	13.10.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ Т1-712	149	28.11.2018	28.11.2018	28.11.2018 в МО Кавказский район наблюдались порывы ветра до 11 м/с, осадки в виде дождя.	на опоре №8 ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Т1-712 вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв вязки провода	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.11.2018	28.11.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ВН6-531	152	29.11.2018	29.11.2018	28.11.2018 в МО Кавказский район наблюдались порывы ветра до 12 м/с, осадки в виде дождя переходящего в снег.	На ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ВН6-531 вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов потребительского ввода в домовладение от опоры № 1/8	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.11.2018	29.11.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ Т5-737	153	29.11.2018	29.11.2018	29.11.2018 в МО Отрадненский район наблюдались порывы ветра до 12 м/с, осадки в виде дождя, переходящего в снег.	На ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ Т5-737 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов потребительского ввода в домовладение от опоры № 1/4	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.11.2018	29.11.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КВ МИ5-556	154	29.11.2018	29.11.2018	29.11.2018 в МО Отрадненский район наблюдались порывы ветра до 12 м/с, осадки в виде дождя переходящего в снег.	На ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КВ МИ5-556 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов потребительского ввода в домовладение от опоры №1/3	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.11.2018	29.11.2018
Кавказский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КВ МИ5-557	156	29.11.2018	29.11.2018	29.11.2018 в МО Кавказский район наблюдались порывы ветра до 12 м/с, осадки в виде дождя переходящего в снег.	На ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ КВ МИ5-557 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов потребительского ввода в домовладение от опоры №7а	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.11.2018	29.11.2018
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ С-2-689	4	10.01.2018	-	Хищение силового трансформатора	Хищение силового трансформатора ТМ-10/0,4-25кВА на КТП 10/0,4 кВ С-2-689	аправить отношение в правоохранительные органы с целью возмещения материального ущерба, причинённого филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети. Совместно с представителем Армавирского филиала ПАО "ТНС Энерго Кубань" принять решение о целесообразности выполнения обязательств по договору электроснабжения объекта потребителя.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ 3-1	5	14.01.2018	14.01.2018	14.01.2018 в МО Новокубанский район наблюдался сильный, порывистый ветер.	обрыв провода фазы С в пролете опор 105-106 вследствие воздействия ветровой нагрузки.	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 10 кВ 3-1 с целью определения стрелы провеса провода.	14.01.2018	14.01.2018
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КИ-7	7	16.01.2018	16.01.2018	В результате повреждения здания занос кровельного профильного листа на ВЛ-10 кВ КИ-7 в пролетах опор №1/2 - 1/2А.	Техническая причина отсутствует	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 10 кВ КИ-7, обратить внимание на наличие на территориях, смежных с охранными зонами, предметов и материалов, угрожающих заносом (падением) на электроустановку при воздействии опасных метеорологических явлений. При обнаружении таких участков, направлять информацию о выявленных в СРС	16.01.2018	16.01.2018
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КН-15	19	19.03.2018	19.03.2018	19.03.2018 в МО Новокубанский район наблюдался сильный, порывистый ветер.	обрыв вьзки провода фазы В на опоре №2/15 ВЛ 10 кВ КН-15.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	19.03.2018	19.03.2018
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВС-2	21	21.03.2018	21.03.2018	21.03.2018г. в МО Новокубанский район наблюдался порывистый ветер.	Обрыв вьзки провода на опоре №8/10 ВЛ 10 кВ ВС-2	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	21.03.2018	21.03.2018
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ 3-1-326	22	22.03.2018	22.03.2018	Повреждение опорного изолятора ИПУ-10 вследствие длительного срока эксплуатации. Ухудшение диэлектрических свойств изолятора, которое привело к его повреждению из за пробоя изоляции.	Повреждение проходного изолятора ИПУ-10 на ТП 3-326 из-за пробоя изоляции.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.03.2018	22.03.2018
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 ВС-4	29	09.04.2018	09.04.2018	9.04.2018 в МО Новокубанский район наблюдался штормовой ветер с порывами до 17 м/с.	Обрыв шлейфа фазы "В" на опоре №11 ВЛ 10 кВ ВС-4 в результате воздействия ветровой нагрузки.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	09.04.2018	09.04.2018
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ ЛЯПИНО-2	34	22.04.2018	22.04.2018	22.04.2018 в МО Новокубанский район наблюдался штормовой ветер с порывами до 20 м/с.	Повреждение изолятора фазы "В" на опоре №2 ВЛ 10 кВ ЛЯ-2.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.04.2018	22.04.2018
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-1-405 ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ ПР-5-421	37	22.04.2018	22.04.2018	22.04.2018 в МО Новокубанский район наблюдался штормовой ветер с порывами до 20 м/с.	на ВЛ 0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ ПР-5-421 обнаружен схлест проводов в пролете опор 2/3-2/4 вследствие заноса ветки дерева из внеохранной зоны. Поврежденного оборудования нет. на ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КОЗ-1203 ф.1 обнаружен схлест проводов в пролете опор 8-9 вследствие заноса ветки дерева из внеохранной зоны. Поврежденного оборудования нет.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.04.2018	22.04.2018
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БИ-11	41	11.05.2018	11.05.2018	Потеря механической прочности материала вьзки провода на опоре 1/16, вследствие длительного срока эксплуатации.	Повреждение вьзки провода фазы "А" на опоре 1/16 ВЛ 10 кВ БИ-11	Провести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ БИ-11 с целью определения состояния крепления проводов.	11.05.2018	11.05.2018
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-724	44	17.05.2018	17.05.2018	наезд транспортного средства на опору №4 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Б-7-724.	Повреждение опоры №4, обрыв провода в пролете опор №3-5 на ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ Б-7-724	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	17.05.2018	17.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новокубанский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ГБ- 7-359	47	24.05.2018	24.05.2018	24.05.2018 в МО Новокубанский район наблюдался штормовой ветер с порывами до 10 м/с.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв провода в пролете опор 3/4-3/5.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	24.05.2018	24.05.2018
Новокубанский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ С- 7-678	53	23.05.2018	24.05.2018	23.05.-24.05.2018 в МО Новокубанский район наблюдался штормовой ветер с порывами до 10 м/с.	обрыв провода в пролете опор №1/9-1/10 вследствие заноса порывом ветра ветки дерева из внеохарной зоны ВЛ.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.05.2018	24.05.2018
Новокубанский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР- 6-493	61	23.05.2018	23.05.2018	23.05.2018 в МО Новокубанский район наблюдался штормовой ветер с порывами до 10 м/с.	Вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел срыв изолятора на опоре №2, схлест проводов фаз "А" и "С" в пролете опор №2-3.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.05.2018	23.05.2018
Новокубанский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б- 7-830 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПД-9-702 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б- 7-722	65	27.05.2018	27.05.2018	27.05.2018 в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра до 16 м/с.	При осмотре ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-830 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв провода в пролете опор №9-10. При осмотре ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПД-9-702 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв вязки провода на опоре №2. При осмотре ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-722 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв провода в пролете опор №2-3.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.05.2018	27.05.2018
Новокубанский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПД-9	67	27.05.2018	27.05.2018	27.05.2018 в МО Новокубанский район наблюдался штормовой ветер с порывами до 16 м/с.	на опоре №92 обнаружено повреждение вязки провода фазы "А" вследствие воздействия ветровой нагрузки.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.05.2018	27.05.2018
Новокубанский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ Б- 7-729	68	30.05.2018	30.05.2018	30.05.2018 в МО Новокубанский район наблюдался штормовой ветер с порывами до 9 м/с.	Обрыв нулевого провода в пролете опор №6-7 ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-729 в результате заноса ветки дерева порывом ветра из внеохарной зоны ВЛ.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.05.2018	30.05.2018
Новокубанский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ПР- 1-407	83	18.06.2018	18.06.2018	наезд транспортного средства на опору № 2/1 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПР-1-407	повреждение ж/б стойки СВ-95	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армави́рские электрические сети.	18.06.2018	18.06.2018
Новокубанский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БИ-11	92	29.06.2018	29.06.2018	29.06.2018 в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра до 11 м/с, осадки в виде дождя, грозовые явления.	В следствии падения ветки дерева из внеохарной зоны ВЛ в пролете опор №90-91 ВЛ 10 кВ БИ-11 произошел обрыв вязки провода фазы "А", схлест проводов ф "А","В".	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.06.2018	29.06.2018
Новокубанский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП 10/0,4 кВ Б- 7-724	95	01.07.2018	01.07.2018	01.07.2018 в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра до 11 м/с, осадки в виде дождя, грозовые явления.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из внеохарной зоны ВЛ, обрыв проводов в пролете опор №33-34.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.07.2018	01.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Б-9-714	108	01.07.2018	01.07.2018	01.07.2018 в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра до 8 м/с, осадки в виде дождя, грозные явления.	занос ветки дерева из вне охранной зоны ВЛ на спуск к КТП Б-9-714 от РКТП Б-9-714, с касанием корпуса КТП.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.07.2018	01.07.2018
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-726	109	01.07.2018	01.07.2018	01.07.2018 в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра до 8 м/с, осадки в виде дождя, грозные явления.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ, обрыв проводов в пролете опор №8-9.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.07.2018	01.07.2018
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ СТ-5-537	114	02.07.2018	02.07.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло ухудшение изоляционных свойств трансформатора ТМ-100/10 на КТП 10/0,4 кВ СТ-5-537	перегорание ПК 10 кВ вследствие межфазного замыкания обмоток трансформатора на КТП 10/0,4 кВ СТ-5-537	С целью определения дефекта электрооборудования на ранней стадии его развития при проведении технического обслуживания ТП-10/0,4кВ в объёме Т-6, Т-12 в обязательном порядке проводить сравнение полученных значений сопротивления изоляции обмоток силового трансформатора с измерениями, проводимыми ранее	02.07.2018	02.07.2018
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КИ-9	118	16.07.2018	16.07.2018	Повреждение неустановленным транспортным средством опоры №41 ВЛ 10 кВ КИ-9.	Повреждение неустановленным транспортным средством ж/б стойки СВ-110-5 с надставкой ТС-2.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	16.07.2018	16.07.2018
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ ХТ-7-150	119	17.07.2018	17.07.2018	в результате падения водонапорной башни повреждена ТП 10/0,4 кВ ХТ-7-150.	разрушение КТП, поврежден трансформатор ТМГ-25/10, стойка СВ 95-3, разъединитель РЛНД-1.1-10/400.	Организовать мероприятия по замене разрушенной КТП 10/0,4 кВ ХТ-7-150.	17.07.2018	17.07.2018
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ С-7-690	120	20.07.2018	20.07.2018	20.07.2018 в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра до 9 м/с.	схлест неизолированных проводов в пролете опор №6-7 по ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ С-7-690	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	20.07.2018	20.07.2018
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ СД-7-530 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ СД-7-940	129	13.08.2018	13.08.2018	Неустановленным транспортным средством зацеплена ЛЭП, пересекающая проезжую часть в пролете опор 22/3-22А ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП СД7-530, ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП СД7-940 выполненным совместным подвесом	Сорван провод СИП 2А 3*70+1*70 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП СД7-940 в пролете опор №1-5. Обрыв провода АС-25 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП СД7-530 в пролете опор №19-22. повреждение опоры № 22/3.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	13.08.2018	13.08.2018
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-5-422	131	26.08.2018	26.08.2018	наезд транспортного средства на опору № 6 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-5-422	повреждение ж/б опоры вследствие наезда транспортного средства.	Направить отношение в правоохранительные органы по факту материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	26.08.2018	26.08.2018
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-11-713	159	01.12.2018	01.12.2018	01.12.2018 в МО Новокубанский наблюдались порывы ветра до 17 м/с.	0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-11-713. Вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв провода в пролете опор №1/6-1/7	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.12.2018	01.12.2018
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-736	161	01.12.2018	01.12.2018	01.12.2018 в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра до 17 м/с	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ Б-7-736. Вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел срыв изолятора на опоре №2/4.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.12.2018	01.12.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новокубанский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ БИ- 11-220	165	01.12.2018	01.12.2018	01.12.2018 в МО Успенский район наблюдались порывы ветра до 17 м/с.	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ БИ-11-220. Вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ, что привело к схлесту проводов в пролете опор №6-8	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.12.2018	01.12.2018
Отрадненский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ О6- 64	2	07.01.2018	07.01.2018	наезд неустановленного транспортного средства на опору №7	Повреждение опоры №7 ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ О6-64, обрыв провода в пролете опор 6-8, обрыв ввода в домовладение и магазин в результате наезда транспортного средства.	Направить отношение в правоохранительные органы с целью возмещения материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	07.01.2018	07.01.2018
Отрадненский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МК2	8	26.01.2018	26.01.2018	26.01.2017 в МО Отрадненский район наблюдались осадки в виде снега. В результате образования льда и налипания снега произошел обрыв вязки провода на опоре №18	обрыв вязки провода фазы А на опоре №18.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ МК2 с целью определения состояния крепления проводов.	26.01.2018	26.01.2018
Отрадненский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО5- 795	17	09.03.2018	09.03.2018	наезд транспортного средства на опору № 4/7 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО5-795.	повреждение опоры №4/7 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО5-795.	Направить отношение в правоохранительные органы с целью возмещения материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	09.03.2018	09.03.2018
Отрадненский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПО6	30	09.04.2018	09.04.2018	09.04.2018 в МО Отрадненский район наблюдался штормовой ветер с порывами до 20 м/с.	Обрыв вязки фазы "С" на опоре 11, схлест проводов в пролетах 10-12 в результате воздействия ветровой нагрузки.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	09.04.2018	09.04.2018
Отрадненский РЭС Армавирские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ О9- 94	31	09.04.2018	09.04.2018	Повреждение проходных изоляторов ИПУ-10/630 на КТП О9-94 в результате заноса порывом ветра постороннего предмета (провода) из внеохранной зоны ВЛ, что привело к межфазному замыканию. 09.04.2018г. в МО Отрадненский район наблюдался штормовой ветер с порывами до 20 м/с.	Повреждение проходных изоляторов ИПУ-10/630 в результате заноса постороннего предмета из внеохранной зоны ВЛ.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	09.04.2018	09.04.2018
Отрадненский РЭС Армавирские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ ПО7- 860	40	12.05.2018	12.05.2018	на КТП 10/0,4 кВ ПО7-860 повреждение оборудования ТП неустановленными лицами.	Неустановленными лицами на КТП 10/0,4 кВ ПО7-860 оборван вывод из в/в отсека, оторван расширительный бак, слито масло (200л), оторвана верхняя крышка трансформатора.	направить отношение в правоохранительные органы с целью поиска виновных, а также возмещения с данных лиц материального ущерба, причиненного филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	12.05.2018	12.05.2018
Отрадненский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО7- 850	50	23.05.2018	24.05.2018	23.05.2018 в МО Отрадненский район наблюдались осадки в виде дождя, гроза, порывы ветра до 14 м/с.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест неизолированных проводов наружного ввода в домовладение.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.05.2018	24.05.2018
Отрадненский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО7- 864	51	23.05.2018	24.05.2018	23.05.2018 в МО Отрадненский район наблюдались осадки в виде дождя, гроза, порывы ветра до 14 м/с.	вследствие заноса ветки из внеохранной зоны ВЛ порывом ветра произошел схлест неизолированных проводов в пролете опор №6-7.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.05.2018	24.05.2018
Отрадненский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ ПО9- 882	52	23.05.2018	24.05.2018	23.05.2018 в МО Отрадненский район наблюдались осадки в виде дождя, гроза, порывы ветра до 14 м/с.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест неизолированных проводов наружного ввода в домовладение.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.05.2018	24.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Отраденский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПО5- 796	55	23.05.2018	23.05.2018	23.05.2018 в МО Отраденский район наблюдались осадки в виде дождя, гроза, порывы ветра до 14 м/с.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест неизолированных проводов наружного ввода в домовладение.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.05.2018	23.05.2018
Отраденский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО5- 795	57	23.05.2018	23.05.2018	23.05.2018 в МО Отраденский район наблюдались осадки в виде дождя, гроза, порывы ветра до 14 м/с.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест неизолированных проводов наружного ввода в домовладение.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.05.2018	23.05.2018
Отраденский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПО3	60	23.05.2018	23.05.2018	23.05.2018 в МО Отраденский район наблюдался штормовой ветер с порывами 10-14 м/с, дождь, гроза .	Схлест проводов фаз "В" и "С" ВЛ 10 кВ ПО-3 вследствие заноса ветки дерева порывом ветра из внеохранной зоны ВЛ.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.05.2018	23.05.2018
Отраденский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПО5- 791	73	23.05.2018	23.05.2018	23.05.2018 в МО Отраденский район наблюдались осадки в виде дождя, гроза, порывы ветра до 14 м/с.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест неизолированных проводов наружного ввода в домовладение.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.05.2018	23.05.2018
Отраденский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО9- 878	74	23.05.2018	23.05.2018	23.05.2018 в МО Отраденский район наблюдались осадки в виде дождя, гроза, порывы ветра до 14 м/с.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест неизолированных проводов наружного ввода в домовладение.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.05.2018	23.05.2018
Отраденский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ ПО7- 833	75	23.05.2018	23.05.2018	23.05.2018 в МО Отраденский район наблюдались осадки в виде дождя, гроза, порывы ветра до 14 м/с.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест неизолированных проводов наружного ввода в домовладение.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.05.2018	23.05.2018
Отраденский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО5- 807	76	23.05.2018	23.05.2018	23.05.2018 в МО Отраденский район наблюдались осадки в виде дождя, гроза, порывы ветра до 14 м/с.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест неизолированных 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	23.05.2018	23.05.2018
Отраденский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО5- 803	77	23.05.2018	23.05.2018	23.05.2018 в МО Отраденский район наблюдались осадки в виде дождя, гроза, порывы ветра до 14 м/с.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест неизолированных проводов в пролете опор №5-6.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.05.2018	23.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Отрадненский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.5 от ТП 10/0,4 кВ МТ1-229 ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ МТ1-232 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3- 263 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3- 268 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3- 214 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3- 277 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПВ5- 429 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ БЛ5- 930	86	23.06.2018	24.06.2018	23.06.2018-24.06.2018 в МО Отрадненский район наблюдались порывы ветра до 16 м/с, осадки в виде дождя, грозовые явления.	При осмотре ВЛ 0,4 кВ ф.5 от ТП 10/0,4 кВ МТ1-229 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор № 4-5. При осмотре ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ТП 10/0,4 кВ МТ1-232 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор № 13-14. При осмотре ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-263 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест потребительского вводного ответвления в здание от опоры № 1/1 При осмотре ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ У3-268 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор № 1/6-1/7. При осмотре ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-214 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор № 11-12. При осмотре ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ У3-277 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор № 3/14-3/15.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.06.2018	24.06.2018
Отрадненский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МТ1	89	23.06.2018	23.06.2018	23.06.2018-24.06.2018 в МО Отрадненский район наблюдались порывы ветра до 16 м/с, осадки в виде дождя, града, грозовые явления.	на опорах № 11/23; 11/24; 11/28 ВЛ 10 кВ МТ-1 было обнаружено: обрыв вязки провода вследствие воздействия ветровой нагрузки.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.06.2018	23.06.2018
Отрадненский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ У3	90	23.06.2018	23.06.2018	23.06.2018-24.06.2018 в МО Отрадненский район наблюдались порывы ветра до 16 м/с, осадки в виде дождя, грозовые явления.	вследствие воздействия ветровой нагрузки вырван крюк изолятора на опоре №49 ВЛ 10 кВ У-3	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.06.2018	23.06.2018
Отрадненский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ НД1- 483	91	29.06.2018	29.06.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.06.2018	29.06.2018
Отрадненский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПО7	93	01.07.2018	01.07.2018	01.07.2018 в МО Отрадненский район наблюдался штормовой ветер с порывами 13-14 м/с, дождь ливневой.	в следствии воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов фаз "А" и "С" в пролете опор №53-54, срыв изолятора на опоре №53.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.07.2018	01.07.2018
Отрадненский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ ПО6- 738	113	01.07.2018	01.07.2018	До возникновения технологического нарушения электроснабжение потребителей осуществлялось по нормальной схеме. 01.07.2018 в МО Отрадненский район наблюдались порывы ветра до 13-14 м/с, осадки в виде дождя, грозовые явления.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлест неизолированных проводов в пролете опор №6-7 .	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.07.2018	01.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Отраденский РЭС Армави́рские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ О9-102	148	29.11.2018	29.11.2018	29.11.2018 в МО Отраденский район наблюдались порывы ветра.	вследствие попадания большого количества снега в высоковольтный отсек КТП 10/0,4 кВ О9-102 произошло замыкание ПКТ-10 фаз В,С и их повреждение.	При очередных осмотрах и ТО производить проверку герметичности и исправности запирающих устройств отсеков ВН и НН ТП-6-10/0,4 кВ .	29.11.2018	29.11.2018
Отраденский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ О2-93	150	29.11.2018	29.11.2018	29.11.2018 в МО Отраденский район наблюдались порывы ветра до 13м/с, осадки в виде дождя, снега	На ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ О2-93 вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлоп проводов потребительского ввода в домовладение от опоры №6	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.11.2018	29.11.2018
Отраденский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 10/0,4 кВ О3-109	151	29.11.2018	29.11.2018	29.11.2018 в МО Отраденский район наблюдались порывы ветра до 13м/с, осадки в виде дождя, снега	на ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ О3-109 вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлоп проводов потребительского ввода в домовладение от опоры №2/3	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.11.2018	29.11.2018
Отраденский РЭС Армави́рские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ О7-92	157	29.11.2018	29.11.2018	29.11.2018 в МО Отраденский район наблюдались порывы ветра до 13м/с, осадки в виде дождя, снега	вследствие попадания большого количества снега в высоковольтный отсек КТП 10/0,4 кВ О7-92 произошло замыкание ПКТ-10 фаз А,В,С и их повреждение.	При очередных осмотрах и ТО производить проверку герметичности и исправности запирающих устройств отсеков ВН и НН ТП-6-10/0,4 кВ .	29.11.2018	29.11.2018
Отраденский РЭС Армави́рские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ О3-162	158	29.11.2018	29.11.2018	29.11.2018 в МО Отраденский район наблюдались порывы ветра до 13м/с, осадки в виде дождя, снега	вследствие попадания большого количества снега в высоковольтный отсек КТП 10/0,4 кВ О9-102 произошло замыкание ПКТ-10 фаз В,С и их повреждение.	При очередных осмотрах и ТО производить проверку герметичности и исправности запирающих устройств отсеков ВН и НН ТП-6-10/0,4 кВ .	29.11.2018	29.11.2018
Отраденский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-852	160	01.12.2018	01.12.2018	01.12.2018 в МО Отраденский район наблюдались порывы ветра до 13 м/с	На ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП 10/0,4 кВ ПО7-852 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлоп 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	01.12.2018	01.12.2018
Отраденский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ ПО9-882	162	01.12.2018	01.12.2018	01.12.2018 в МО Отраденский район наблюдались порывы ветра до 13 м/с	ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ ПО9-882. Вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел схлоп проводов потребительского ввода в домовладение от опоры №9	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.12.2018	01.12.2018
Отраденский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СП2	169	05.12.2018	05.12.2018	На КТП 10/0,4 кВ СП2-641 обнаружено: перекрытие птиц на проходных изоляторах фаз "А", "В"	На КТП 10/0,4 кВ СП2-641 обнаружено: перекрытие птиц на проходных изоляторах фаз "А", "В". Повреждений оборудования нет.	Организовать осмотр ЗТП СП2-641 на предмет герметичности конструкции ЗТП с целью предотвращения проникновения животных и птиц.	05.12.2018	05.12.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-954 ф.1	6	14.01.2018	14.01.2018	Схлоп проводов в пролете опор 11-12 вследствие заноса ветки дерева из внеохранной зоны. 14.01.2018 в МО Успенский район наблюдался сильный, порывистый ветер.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.01.2018	14.01.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Успенский РЭС Армавирские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ ТС7-1040	9	09.02.2018	-	Хищение силового трансформатора с территории КФХ "Михайлов"	Хищение силового трансформатора ТМГ-25/10-У-1 с КТП 10/0,4 кВ ТС7- 1040.	направить отношение в правоохранительные органы с целью возмещения материального ущерба, причинённого филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети. Совместно с представителем Армавирского филиала ПАО "ТНС Энерго Кубань" принять решение о целесообразности выполнения обязательств по договору электроснабжения объекта потребителя.	-	-
Успенский РЭС Армавирские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ ТС7-1287	10	09.02.2018	-	Хищение силового трансформатора.	Хищение силового трансформатора ТМГ-40/10-У-1 с КТП 10/0,4 кВ ТС7- 1287.	направить отношение в правоохранительные органы с целью возмещения материального ущерба, причинённого филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети. Совместно с представителем Армавирского филиала ПАО "ТНС Энерго Кубань" принять решение о целесообразности выполнения обязательств по договору электроснабжения объекта потребителя.	-	-
Успенский РЭС Армавирские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ ТС1-1026	11	10.02.2018	-	Хищение силового трансформатора. обрушение конструкции КТП.	Хищение силового трансформатора ТМГ-40/10-У-1 с ТП10\04 ТС1-1026, повреждение разрядников РВО-10 в кол- ве 3шт., повреждение проходных изоляторов ПНБ-10 в кол-ве 3шт.,	направить отношение в правоохранительные органы с целью возмещения материального ущерба, причинённого филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети. Совместно с представителем Армавирского филиала ПАО "ТНС Энерго Кубань" принять решение о целесообразности выполнения обязательств по договору электроснабжения объекта потребителя.	-	-
Успенский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КО6	12	16.02.2018	16.02.2018	наезд транспортного средства на опору ВЛ 10 кВ КО-6	Повреждение одноствоечной опоры №3/4 ВЛ 10 кВ КО-6.	Направить отношение в правоохранительные органы с целью возмещения материального ущерба, причинённого филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Армавирские электрические сети.	16.02.2018	16.02.2018
Успенский РЭС Армавирские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТС5	14	07.03.2018	07.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Успенский РЭС Армавирские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ КО3-1400	16	07.03.2018	07.03.2018	Повреждение предохранителя ПК-10 фазы "С" на КТП КО3-1400 вследствие длительной эксплуатации.	на КТП КО3-1400 повреждение предохранителя ПК-10 фазы "С" с замыканием на корпус ТП.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	07.03.2018	07.03.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ НЛ9-1163	20	20.03.2018	20.03.2018	В результате рассыхания прокладок под проходными изоляторами произошло затекание влаги в РУ ВО и замыкание фаз "А" и "В" на корпус ТП. Повреждены 2 предохранителя ПК-10 20.03.2018 в МО Успенский район наблюдались осадки в виде дождя.	Замыкание фаз "А" и "В" на корпус ЭУ, выход из строя двух предохранителей ПК-10 на ТП 10/0,4 кВ НЛ-9 1163	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	20.03.2018	20.03.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ТП	10 (10.5)	ЗТП 10/0,4 кВ УС5-934	25	03.04.2018	03.04.2018	В ТП УС5-934 на проходных изоляторах высоковольтного отсека обнаружено тело животного.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	03.04.2018	03.04.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 МР-3	28	05.03.2018	05.03.2018	05.03.2018 в МО Успенский район наблюдался сильный, порывистый ветер.	ВЛ 10 кВ МР-3 обнаружен обрыв вязки провода фазы С на опоре № 191, в результате воздействия ветровой нагрузки.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.03.2018	05.03.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА7- 1082 ф.1 ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3- 1203 ф.1	33	09.04.2018	09.04.2018	9.04.2018 в МО Успенский район наблюдался штормовой ветер с порывами до 17 м/с.	на ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МА7-1082 ф.1 обнаружен схлест проводов в пролете опор 9-10 вследствие заноса ветки дерева из внеохранной зоны. Поврежденного оборудования нет. на ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КО3-1203 ф.1 обнаружен схлест проводов в пролете опор 5/12-5/12А вследствие заноса ветки дерева из внеохранной зоны. Поврежденного оборудования нет.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	09.04.2018	09.04.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИ7- 1130 ф.1	49	24.05.2018	24.05.2018	24.05.2018г. в МО Успенский район наблюдался ветер с порывами до 10 м/с, дождь, грозовые явления.	на опоре №3 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ ДИ7-1130 обнаружено повреждение вязки провода фазы "А" вследствие воздействия ветровой нагрузки	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	24.05.2018	24.05.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ НЛ7- 1358	54	23.05.2018	24.05.2018	23.05.2018г. в МО Успенский район наблюдался ветер с порывами до 10 м/с, дождь, грозовые явления.	повреждение разрядников РВО-10 фаз "А", "В", "С", вследствие воздействия атмосферных перенапряжений вызванных грозовой активностью.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.05.2018	24.05.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ МА7-1086	56	23.05.2018	23.05.2018	23.05.2018г. в МО Успенский район наблюдался ветер с порывами до 10 м/с, дождь, грозовые явления.	повреждение разрядников РВО-10 фаз "А", "С", вследствие воздействия атмосферных перенапряжений вызванных грозовой активностью.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.05.2018	23.05.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ МА3-1067	58	23.05.2018	23.05.2018	23.05.2018г. в МО Успенский район наблюдался ветер с порывами до м/с, дождь, грозовые явления.	повреждение разрядника РВО-10 фазы "А", вследствие воздействия атмосферных перенапряжений вызванных грозовой активностью.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.05.2018	23.05.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ УБ2- 1095	59	23.05.2018	23.05.2018	23.05.2018г. в МО Успенский район наблюдался штормовой ветер с порывами до м/с, дождь, грозовые явления.	повреждение проходных изоляторов ИПУ-10/630 фаз "В", "С", вследствие воздействия атмосферных перенапряжений вызванных грозовой активностью.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.05.2018	23.05.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МА9	66	27.05.2018	27.05.2018	27.05.2018 в МО Успенский район наблюдался штормовой ветер с порывами до 16 м/с.	на опоре №120 обнаружено повреждение вязки провода фазы "А" вследствие воздействия ветровой нагрузки.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.05.2018	27.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ КОЗ-972	69	28.05.2018	28.05.2018	Повреждение низковольтного вывода трансформатора в КТП 10/0,4 кВ КОЗ-972 из-за длительного срока эксплуатации. Произошло ухудшение диэлектрических свойств низковольтного вывода ТП, которое привело к его повреждению из за пробоя изоляции.	Повреждение низковольтного вывода трансформатора в КТП 10/0,4 кВ КОЗ-972 из-за пробоя изоляции на корпус ТП.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.05.2018	28.05.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТС5	94	01.07.2018	01.07.2018	01.07.2018 в МО Успенский район наблюдались порывы ветра до 8 м/с, осадки в виде дождя, грозовые явления.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ в пролете опор №69-70, что привело к схлесту неизолированных проводов фаз "А" и "В"	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.07.2018	01.07.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ТС3- 1034 ф.4	103	01.07.2018	01.07.2018	01.07.2018 в МО Успенский район наблюдались порывы ветра до 8 м/с, осадки в виде дождя, грозовые явления.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ на неизолированные провода в пролете опор №5-6.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.07.2018	01.07.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ТС5- 1050 ф.2	110	01.07.2018	01.07.2018	01.07.2018 в МО Успенский район наблюдались порывы ветра до 9 м/с, осадки в виде дождя, грозовые явления.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ на неизолированные провода в пролете опор №1/10-1/11.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.07.2018	01.07.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ТС3- 1032 ф.1	111	01.07.2018	01.07.2018	01.07.2018 в МО Успенский район наблюдались порывы ветра до 8 м/с, осадки в виде дождя, грозовые явления.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ на неизолированные провода в пролете опор №1/5-1/6.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.07.2018	01.07.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ТС5- 1175 ф.1	112	01.07.2018	01.07.2018	01.07.2018 в МО Успенский район наблюдались порывы ветра до 11 м/с, осадки в виде дождя, грозовые явления.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ на неизолированные провода в пролете опор №10-11.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.07.2018	01.07.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ10 МР3	124	23.07.2018	23.07.2018	23.07.2018 в МО Успенский район наблюдались порывы ветра до 15 м/с, осадки в виде дождя, грозовые явления.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ 10кВ МР-3 в пролете опор №11-12, что привело к схлесту неизолированных проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.07.2018	23.07.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПП5	125	23.07.2018	23.07.2018	23.07.2018 в МО Успенский район наблюдались порывы ветра до 15 м/с, осадки в виде дождя, грозовые явления.	вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ 10 кВ ПП-5 в пролете опор №8-9, что привело к схлесту неизолированных проводов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.07.2018	23.07.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6- 1115 ф.1	126	23.07.2018	23.07.2018	23.07.2018 в МО Новокубанский район наблюдались порывы ветра до 15 м/с, осадки в виде дождя, грозовые явления.	вследствие воздействия ветровой нагрузки на ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МР6-1115 ф.1 произошел схлест неизолированных проводов в пролете опор №7-8.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.07.2018	23.07.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ДИЗ	128	07.08.2018	07.08.2018	Вследствие ухудшения механических свойств материала произошло повреждение шлейфа от РТП ДИЗ-1177 ф."В" до опоры №2/28Б, что привело к соприкосновению со шлейфом ф."С" и замыканию фаз В и С	Повреждение шлейфа на РТП ДИЗ-1177 ф."В" до опоры №2/28Б	Провести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ ДИ-3	07.08.2018	07.08.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ДИ7	135	04.09.2018	04.09.2018	на опоре №107 ВЛ 10 кВ ДИ-7 обнаружен нагрев контактных соединений (прокаляющего зажима) провода фазы "А".	В результате износа произошло нарушение механического соединения прокаляющего зажима провода СИП-3 (3*50) фазы "А" опоры №107 ВЛ 10 кВ ДИ7, что привело к нагреву контактных соединений.	Провести тепловизионное обследование ВЛ 10 кВ ДИ-7 с целью выявления дефектов контактных соединений.	04.09.2018	04.09.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ДИЗ-1176 ф.2	155	29.11.2018	29.11.2018	29.11.2018 в МО Успенский район наблюдались порывы ветра до 12 м/с, осадки в виде дождя переходящего в снег.	На ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ ДИЗ-1176 обнаружено: вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел сход проводов потребительского ввода в домовладение от опоры №2/8.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.11.2018	29.11.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ИП5-1347 ф.2	163	01.12.2018	01.12.2018	01.12.2018 в МО Успенский район наблюдались порывы ветра до 17 м/с.	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ИП5-1347 ф.2. Вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ, что привело к сходу проводов в пролете опор №7-8	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.12.2018	01.12.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-947 ф.1	164	01.12.2018	01.12.2018	01.12.2018 в МО Успенский район наблюдались порывы ветра до 17 м/с	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС3-947 ф.1. Вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ, что привело к сходу 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	01.12.2018	01.12.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС2-1341 ф.5	166	01.12.2018	01.12.2018	01.12.2018 в МО Успенский район наблюдались порывы ветра до 17 м/с.	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ УС2-1341 ф.5. Вследствие воздействия ветровой нагрузки произошел занос ветки дерева из внеохранной зоны ВЛ, что привело к сходу проводов в пролете опор №14-15	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.12.2018	01.12.2018
Успенский РЭС Армави́рские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ УС1	74	06.12.2018	06.12.2018	Проникновение животного (кот)на КТП УС1 -1371 перекрытие ПНБ - 10 ф. В С.	нарушение изоляции между проходными изоляторами	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Армави́рские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ КНИИТИМ	4	12.02.2018	12.02.2018	При послеаварийной проверке выявлено, что причиной включения КЗ-110 кВ Т-2 явилось перекрытие жил контрольного кабеля выходных цепей защиты ошиновки 110 кВ Т-2 (цепи "033" - "035" кабеля 2К-60), вследствие чего произошло срабатывание выходных реле защит Т-2 с действием на включение КЗ-110 кВ Т-2, отключение СМВ-110 кВ. Причиной отказа в отключении ОД-110 кВ Т-2 послужил обрыв в обмотке электромагнита отключения в приводе отделителя.	Снижение сопротивления изоляции контрольного кабеля выходных цепей защиты ошиновки 110 кВ Т-2. Обрыв в обмотке электромагнита отключения в приводе ОД-110 кВ Т-2.	Провести анализ динамики снижения изоляции контрольных кабелей вторичной коммутации по паспортам-протоколам защит трансформаторов всех ПС 110 кВ АрмЭС. По результатам анализа выбрать оборудование, где происходит значительное снижение изоляции контрольных кабелей вторичной коммутации, разработать и утвердить график их замены. При проведении периодического технического обслуживания производить ревизию и проверку работоспособности электромагнитов отключения в приводах отделителей.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Армавирские ЭС	ПС	35	ПС 110/35/6 кВ Армавирская ТЭЦ	10	28.02.2018	01.03.2018	Перекрытие ошиновки ф.В 2СШ-35 и спуска ошиновки ф.С 2СШ-35 к ШР 2СШ-35 Речная вследствие падения кронштейна узла крепления к траверсе портала 2СШ-35 из-за разрушения сварного соединения.	Разрушение сварного соединения кронштейна узла крепления к траверсе портала 2СШ-35 натяжной гирлянды изоляторов на ошиновке ф.С 2СШ-35	При проведении комплексных ремонтов оборудования ПС Армавирская ТЭЦ проверять состояние сварных соединений металлоконструкций.	-	-
Армавирские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Андрее- Дмитриевская - Армавир	11	28.02.2018	28.02.2018	Нарушение верхнего повива провода в результате грозовых перенапряжений. Нагрев в месте крепления провода с поддерживающим зажимом типа ПГН .	Нарушение верхнего повива провода. Нагрев в месте крепления провода с поддерживающим зажимом типа ПГН .	Инициировать включение в Инвест-программу на 2019-2022 гг. мероприятия по замене провода в пролётах опор 492-591. Провести внеочередное ТВК в пролётах опор 492-591 при загрузенности ВЛ не менее 50%. По результатам ТВК разработать мероприятия по устранению выявленных замечаний	-	-
Армавирские ЭС	СДТ У	110	ПС 110 кВ УНПС	14	21.03.2018	21.03.2018	Неустановленными лицами произведена обрезка и хищение провода ВЛС (АС-35/3,2) в пролётах опор №6-8	Хищение провода ВЛС в пролётах опор 6-8 1	Направить в правоохранительные органы заявление о хищении участка ВЛС.	-	-
Армавирские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Гулькевичи - Кавказская	15	27.03.2018	27.03.2018	Капитальный ремонт МВ-35 Гулькевичи был выполнен в 2012 г. Межремонтный период оборудования 35 кВ составляет 8 лет. Следующее тех. освидетельствование по сроку д.б. в 2020 г. Последние высоковольтные испытания вводов 35 кВ выполнялись в 2016 г. ,следующие по сроку д.б. в 2020 г. Причина: резкое изменение изоляционных свойств материала ввода, вследствие длительной эксплуатации	В результате снижения изоляционных характеристик Ввода 35 кВ произошёл электродуговой пробой на заземлённый фланец с повреждением фарфоровой рубашки.	Сократить сроки периодичности проведения высоковольтных испытаний Вводов МВ-35 кВ. Провести внеплановые испытания Вводов МВ-35 кВ Гулькевичи на ПС 35 кВ Кавказская.	27.03.2018	27.03.2018
Армавирские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кропоткин - Казанская	16	03.04.2018	03.04.2018	Снижение изоляционных характеристик в результате длительной эксплуатации.	В результате загрязнения произошло электродуговое перекрытие с повреждением 2 изоляторов.	Включить в план ремонтной программы 2019 года замену фарфоровой изоляции на стеклянную применяемую в пром. зонах	-	-
Армавирские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Речная - Забайкаловская	21	23.04.2018	23.04.2018	При выполнении работ посторонними лицами (ИП Казанцев Игорь Геннадьевич) по валке деревьев в лесополосе допущено падение дерева с касанием провода фазы «С» в пролете между опорами №82-83	Повреждение верхнего повива провода АС-120/19 в пролете между опорами №82-83.	Провести внеочередной осмотр ИТР ВЛ 110 кВ Речная -Забайкаловская , с целью выявления деревьев за пределами охранной зоны, угрожающих падением на провода. Опубликовать в местном СМИ статью о соблюдении правил безопасности в охранных зонах линий электропередачи, административной и уголовной ответственности за проведение несанкционированных работ в охранных зонах ВЛ без согласования с электросетевой компанией, а также угрозе жизни и здоровью людей при приближении на недопустимое расстояние к	23.04.2018	23.04.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Армавирские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35/10 кВ Внуковская	28	16.05.2018	16.05.2018	Нарушение герметичности армировочного шва проходного изолятора ф."С" типа ИПУ-10 в результате длительной эксплуатации.	Электродуговое перекрытие проходного изолятора типа ИПУ-10/630 в ВВ отсеке воздушного вывода яч. МВ-10 ВН-4 с последующим разрушением.	При проведении планового технического обслуживания и ремонтов ПС 35-110 кВ особое внимание уделять состоянию армированных швов проходных изоляторов ячеек КРУН-6-10 кВ	16.05.2018	16.05.2018
Армавирские ЭС	ПС	110	ПС 110/10 кВ УНПС	30	25.05.2018	25.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел отказ в работе привода МВ-110 Заветная.	повреждение механизма свободного расцепления завода пружин привода МВ-110 кВ ВЛ Заветная.	При проведении ТО выключателей 6-110 кВ выполнять проверку состояния цепей завода привода выключателей.	-	-
Армавирские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Советская - УНПС	31	26.05.2018	26.05.2018	Течь масла из конденсатора связи (КС-110 Советская) типа СМК-110	Потеря эластичных свойств уплотнительной масло-бензостойкой резиновой прокладки нижней крышки конденсатора связи.	При плановых ремонтах обращать внимание на состояние уплотнений крышек КС 35-110 кВ.	-	-
Армавирские ЭС	ПС	110	ПС 110/10 кВ УНПС	32	28.05.2018	28.05.2018	в следствии длительной эксплуатации произошло разрушение сигнального устройства в моторно-пружинном приводе МВ-100 кВ ВЛ Заветная, в результате чего не собралась цепь вторичной коммутации на включение выключателя.	разрушение сигнального устройства в приводе выключателя (тип ЗПМ 70000).	При проведении ТО выключателей 6-110 кВ выполнять проверку состояния элементов привода выключателей.	-	-
Армавирские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Газовая - Успенская	34	30.05.2018	30.05.2018	Электродуговое перекрытие ножей ЛР-35 кВ в результате воздействия животного.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.05.2018	30.05.2018
Армавирские ЭС	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кропоткин - Найденовская с отпайкой на ПС 110 кВ КППФ ВЛ-110кВ Кропоткин - Найденовская с отпайкой на ПС 110 кВ КППФ	29	23.05.2018	23.05.2018	Поверхностное перекрытие гирианды изоляторов на опоре №211 ф."С" вследствие выпадения росы.	Повреждение (разрушение) 3-х изоляторов в гирианды изоляторов на опоре №211 на фазе "С".	Провести ИТРовский осмотр ВЛ 110 Кропоткин-Найденовская в пролете опор №180-213 Произвести замер сопротивления контура заземления опоры № 211 ВЛ 110 Кропоткин-Найденовская	-	-
Армавирские ЭС	ПС	110	ПС 110/10 кВ УНПС	37	16.06.2018	16.06.2018	По результатам послеаварийной проверки цепей газовой защиты Т-2 персоналом СРЗА выявлено, что причиной срабатывания газовой защиты РПН Т-2 стало замыкание жил «13» - «15» цепи контакта отключения струйного реле РПН Т-2 в контрольном кабеле 2Т-210 (тип АКВВГ-4х2,5). Отказ включения МВ-110 Заветная, МВ-110 Советская произошел из-за нарушения контактов КСА МВ-110 Заветная и МВ-110 Советская, в результате чего не собралась цепь вторичной коммутации на включение выключателя.	Снижение сопротивления изоляции контрольного кабеля 2Т-210 (тип АКВВГ-4*2,5), замыкание жил (13-15) цепи контакта отключения струйного реле РПН Т-2 .	Провести анализ динамики снижения изоляции контрольных кабелей вторичной коммутации защит Т-1,Т-2 по результатам последних проверок на ПС 110 кВ УНПС. При проведении ТО выключателей 6-110 кВ контролировать регулировку и состояния контактов КСА приводов выключателей.	-	-
Армавирские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Подгорная Синюха	40	16.07.2018	16.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошел отказ в работе привода МВ-110 Упорная.	Повреждение в приводе МВ-110 Упорная двух включающих пружин	При плановых ТО и ремонтах МВ 35-110 кВ производить визуальную проверку включающих пружин и их состояния.	-	-
Армавирские ЭС	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ЖБШ - Гулькевичи ВЛ 110 кВ Кропоткин - ЖБШ	39	14.07.2018	14.07.2018	Нарушение верхнего повива провода и разрушение 2 изоляторов в результате грозовых перенапряжений.	Повреждение 2 изоляторов и провода произошло в следствии попадания грозового разряда в провод и последующим его протеканием через гирианду изоляторов опоры № 36 на землю.	Выполнить измерение сопротивления заземления ж/б опор №№35,36.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Армавирские ЭС	ПС ВЛ	110	ПС 110/35/10 кВ Советская ВЛ 110 кВ Армавир - Советская с отпайкой на ПС 110 кВ Восток	41	21.07.2018	21.07.2018	Причиной включения КЗ-110 Т-2 стало перекрытие телом насекомого (мокрица) выводов 3-5 выходного реле дифференциальной защиты трансформатора Т-2 (KL4).	Техническая причина отсутствует	Персоналу ОВБ при осмотрах оборудования ПС35-110 кВ особое внимание уделять состоянию уплотнений релейных шкафов, шкафов СДТУ и кабельных вводов. При плановых осмотрах выполнять проверку клеммных рядов в ОПУ на предмет отсутствия посторонних предметов.	-	-
Армавирские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ УНПС - Заветная	44	27.07.2018	27.07.2018	попадания грозового разряда в шлейф фазы «С» металлической анкерной опоры с перегоранием стального сердечника и 80% алюминиевого повива провода.	Повреждение произошло в следствии попадания грозового разряда в шлейф фазы «С» металлической анкерной опоры с перегоранием стального сердечника и 80% алюминиевого повива провода в последствии приведшие к обрыву поврежденного провода в шлейфе в момент увеличения нагрузки в утренние часы.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №65, 66, 67.	-	-
Армавирские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кубанская тяговая - Гулькевичи	46	08.08.2018	08.08.2018	Вследствие прохождения грозового фронта, сопровождающегося ливнем и шквалистым ветром, приведшему к излому верхней части дерева за охранной зоны ВЛ и заносом ее на провод.	Перекрытие воздушного пространства между траверсой и проводом через посторонний предмет.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Кубанская тяговая - Гулькевичи с целью выявления веток угрожающих падением на провода.	-	-
Армавирские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Найдёновская - ГНС 1	47	12.08.2018	12.08.2018	Предположительно отключение ВЛ произошло в следствии заноса и последующим сбросом постороннего предмета с провода шквалистым ветром. Так как воздействие постороннего предмета на ВЛ было кратковременное следов перекрытия на проводе не зафиксировано.	Техническая причина отсутствует	Выполнить верховой осмотр ВЛ 110кВ Найденовская-ГНС-1 в пролете опор 75 - 95.	-	-
Армавирские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кубанская тяговая - Гулькевичи	48	28.08.2018	28.08.2018	Перекрытие гирлянды изоляторов пыльными отложениями при производстве сельхозработ .	разрушение одного изолятора из восьми на опоре №241 ф.А	Включить в план технического обслуживания на 2020 г. верховой осмотр ВЛ 110 кВ Кубанская тяговая- Гулькевичи и при необходимости произвести замену выявленных дефектных изоляторов.	-	-
Армавирские ЭС	ПС	110	ПС 110/10 кВ УНПС	54	18.09.2018	18.09.2018	Неисправность привода МВ-110 Отрадная.	Заклинивание сердечника в рез-те межвиткового замыкания отключающей катушки привода МВ-110 и её оплавления .	При плановых работах персоналу СРЗА выполнять проверку соответствия технических характеристик отключающих катушек.	-	-
Армавирские ЭС	ПС ВЛ ВЛ	110	ПС 110/10 кВ Прогресс ВЛ 110 кВ ГНС1 - Прогресс ВЛ 110 кВ КНИИТИМ - Прогресс с отпайкой на ПС 110кВ Отрадо - Кубанская	55	20.09.2018	20.09.2018	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на фазе "С" на опоре №142 вследствие старения изоляции при длительном сроке эксплуатации. Повреждение катушки отключения отключающего электромагнита привод СМВ-110 кВ в результате межвиткового замыкания из-за старения изоляции при длительном сроке эксплуатации	Отказ в работе отключающего электромагнита привода СМВ-110 кВ вследствие межвиткового замыкания катушки отключения.	При плановых работах персоналом СРЗА выполнять проверку соответствия технических характеристик катушек отключения.	-	-
Армавирские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Дивная - Коноково тяговая	56	21.09.2018	21.09.2018	разрушение одного изоляторов из восьми ближнего к траверсе на опоре №59 фаза «С»	в следствии загрязнения гирлянды изоляторов произошло перекрытие по поверхности	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Армавирские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Армавир - Советская с отпайкой на ПС 110 кВ Восток	60	30.09.2018	30.09.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Армавирские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Армавир - КНИИТИМ	61	01.10.2018	01.10.2018	Перекрытие проводов посторонним предметом без повреждения	Приближение постороннего предмета к проводу фазы «А» без касания.	Провести внеочередной осмотр ВЛ в пролете опор №1-124 с применением прибора УФО. По результатам ультрафиолетового обследования ВЛ разработать мероприятия	-	-
Армавирские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Отрадная	68	27.11.2018	27.11.2018	Нарушение целостности опорно-стержневого изолятора типа ИОС-110/400 в результате длительной эксплуатации.	Образование трещины на опорно-стержневом изоляторе типа ИОС-110/400 .	При выполнении плановых осмотров оборудования ПС 35-110 кВ особое внимание обращать на целостность опорно-стержневых изоляторов коммутационных аппаратов.	-	-
Армавирские ЭС	ПС	110	ПС 110/10 кВ УНПС	75	18.12.2018	18.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала сальника нижнего рычага изоляционной колонны ф. "В" МВ-110 кВ Заветная и потеря диэлектрических свойств изоляционных приводных колонн (ф. «В» и ф. "С") МВ-110 кВ Заветная.	Течь масла из нижнего сальника изоляционной колонны МВ-110 Заветная ф «В» (тип выключателя ММО-110) Снижение изоляционных характеристик изоляционных приводных колонн (ф. «В» и ф. «С») МВ-110 Заветная (тип выключателя ММО-110)	При плановых ТО и ремонтах обращать внимание на герметичность уплотнений маслonaполненного оборудования. При осмотрах маслonaполненного оборудования обращать внимание на отсутствие следов течи масла.	-	-
Армавирские ЭС	ПС	110	ПС 110/10 кВ УНПС	78	25.12.2018	25.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала сальника нижнего рычага изоляционной колонны ф. "С" МВ-110 кВ Отрадная и потеря диэлектрических свойств изоляционных приводных колонн (ф. «А» и ф. "В") МВ-110 кВ Отрадная.	Течь масла из нижнего сальника изоляционной колонны МВ-110 Отрадная ф «С» (тип выключателя ММО-110) Снижение изоляционных характеристик изоляционных приводных колонн (ф. «А» и ф. «В») МВ-110 Отрадная (тип выключателя ММО-110)	При плановых ТО и ремонтах обращать внимание на герметичность уплотнений маслonaполненного оборудования. При осмотрах маслonaполненного оборудования обращать внимание на отсутствие следов течи масла.	-	-
Горячеключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СР-3	25	10.01.2018	10.01.2018	Превышения потребления потребителями разрешенной мощности	Техническая причина отсутствует	Довести информацию до потребителей о недопущении превышения мощности потребляемой электрической энергии	10.01.2018	10.01.2018
Горячеключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-СР-6-829	78	04.02.2018	04.02.2018	Отключение ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-СР-6-829 от действия защит, РПВ неуспешно	Отключение ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-СР-6-829 от действия защит, РПВ неуспешно	Г.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-СР-6-829, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить обрыв линейного провода, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний	04.02.2018	04.02.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-5-881 Л-2	79	04.02.2018	04.02.2018	Схлест проводов вследствие сильного порыва ветра	Отключение АВ-0,4 кВ Л-2 от ТП-СР-5-881 от действия защит.	Г.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-СР-5-881, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра произвести РПВ АВ-0,4кВ Л-2 ТП-СР-5-881 и разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний.	04.02.2018	04.02.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МТ-2	80	02.02.2018	02.02.2018	В результате длительной эксплуатации ВЛ-10 кВ МТ-2 произошел слёт изолятора фазы "В" на оп. №2-14.	Слёт изолятора фазы "В" на оп. №2-14.	Г.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ МТ-2, особое внимание обращать на исправность изоляторов на опорах. По окончании осмотра ВЛ-10 кВ МТ-2 разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	02.02.2018	02.02.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-9-759 Л-3	153	03.03.2018	03.03.2018	Сильный ветер с порывами.	Отключен АВ-0,4 кВ Л-3 от действия защит	Г.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать производство однократное РПВ АВ-0,4кВ Л-3 от ТП Б-9-759. Г.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Б-9-759, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний.	03.03.2018	03.03.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-11-741 Л-1	218	02.04.2018	02.04.2018	В результате ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор №11-12 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Б-11-741	Отключение АВ-0,4кВ действием защит	Г.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать РПВ АВ-0,4 кВ Л-1 ТП-Б-11-741. Г.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-Б-11-741, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний.	02.04.2018	02.04.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-714 Л-2	257	19.04.2018	19.04.2018	Организационная причина не выявлена	В ТП СР-6-714 отключение АВ 0,4 кВ №2 от действия защит	Г.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать РПВ АВ-0,4 кВ Л-2 в ТП-СР-6-714 Г.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л- ТП-СР-6-714, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний.	19.04.2018	19.04.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-798 Л-3	262	22.04.2018	22.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Гл.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать РПВ АВ 0,4кВ Л-3 в ТП СР-6-798 Гл.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП-СР-6-798, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний.	22.04.2018	22.04.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-824 Л-5	263	22.04.2018	22.04.2018	Организационная причина не выявлена	Отключен АВ-0,4кВ Л-5 от ДЗ	Гл.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать РПВ АВ 0,4кВ Л-5 в ТП СР-6-824 Гл.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-5 в ТП СР-6-824, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний.	22.04.2018	22.04.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-825 Л-2	264	22.04.2018	22.04.2018	Организационная причина не выявлена	отключен АВ 0,4кВ, линии №2 действием защит	Гл.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-СР-6-825, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить обрыв линейного провода, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний	22.04.2018	22.04.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-3-916 Л-1	265	22.04.2018	22.04.2018	Отключен АВ-0,4 кВ от ДЗ	отключение АВ -0,4кВ Л-1 в ТП СР-3-916	Гл.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать РПВ АВ 0,4кВ Л-1 в ТП СР-3-916 Гл.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 в ТП СР-3-916, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний	-	-
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-714 Л-2	266	22.04.2018	22.04.2018	Отключен АВ-0,4 кВ Л-2 от ДЗ	Отключен АВ-0,4 кВ Л-2 от ДЗ	Гл.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать РПВ АВ 0,4кВ Л-2 в ТП СР-6-714 Гл.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП СР-6-714, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний.	-	-
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-800 Л-3	267	22.04.2018	22.04.2018	Отключен АВ-0,4кВ Л-3 от ДЗ	Отключен АВ-0,4кВ Л-3 от ДЗ	Гл.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать РПВ АВ 0,4кВ Л-3 в ТП СР-6-800	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-4-834 Л-2	268	22.04.2018	22.04.2018	Организационная причина не выявлена	Отключен АВ-0,4 кВ Л-2 от ДЗ	Г.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать РПВ АВ 0,4кВ Л-2 в ТП Б-4-834 Г.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 в ТП Б-4-834, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний.	-	-
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-810 Л-1	269	22.04.2018	22.04.2018	Отключен АВ-0,4кВ Л-1 от ДЗ	Отключен АВ-0,4кВ Л-1 от ДЗ	Г.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать РПВ АВ 0,4кВ Л-1 в ТП СР-6-810 Г.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 в ТП СР-6-810, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний.	-	-
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-11-741 Л-2	270	22.04.2018	22.04.2018	Отключен АВ-0,4кВ Л-2 от ДЗ	Отключен АВ-0,4кВ Л-2 от ДЗ	Г.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать РПВ АВ 0,4кВ Л-2 в ТП Б-11-741 Г.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ ЛЛ-2 в ТП Б-11-741, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний	-	-
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-804 Л-2	271	22.04.2018	22.04.2018	Отключен АВ-0,4кВ от ДЗ	Отключен АВ-0,4кВ от ДЗ	Г.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать РПВ АВ 0,4кВ Л-2 в ТП СР-6-804 : Г.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 в ТП СР-6-804, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний.	22.04.2018	22.04.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЧР-1-832 Л-1	272	22.04.2018	22.04.2018	отключен АВ-0,4кв действием защит, Л-1 ТП ЧР-1-832	отключен АВ-0,4кв действием защит, Л-1 ТП ЧР-1-832	Г.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать РПВ АВ 0,4кВ Л-1 в ТП ЧР-1-832 : Г.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 в ТП ЧР-1-832, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний.	22.04.2018	22.04.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СР-6	336	17.05.2018	17.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв вязки ф. "В" на оп. №14-2.	обрыв вязки ф. "В" на оп. №14-2.	Гл.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ СР-6, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний. Гл.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. по окончании осмотра устранить обрыв вязки на оп. №14-2 ВЛ-10 СР-6, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	17.05.2018	17.05.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-5-879 Л-2	344	26.05.2018	26.05.2018	В результате длительной эксплуатации оборудования произошел схлест проводов в пролете опор №10-11 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Б-5-879.	схлест проводов в пролете опор №10-11 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Б-5-879	Гл.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Б-5-879, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний.	26.05.2018	26.05.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Б-6	349	26.05.2018	26.05.2018	На опоре №34 перекрытие птицей изоляторов фазы "А" и "В".	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ Б-6.	26.05.2018	26.05.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-5-879 Л-2	351	29.05.2018	29.05.2018	Отключен АВ-0,4 кВ Л-2 от ДЗ. из-за возможного прикосновения веток деревьев	Отключен АВ-0,4 кВ Л-2 от ДЗ.	Гл.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать РПВ АВ-0,4кВ Л-2 ТП-Б-5-879 Гл.инженеру ГК РЭС Аникину А.А. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-Б-5-879, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний.	29.05.2018	29.05.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-6 П	404	01.06.2018	01.06.2018	Авария на потребительской линии.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МТ-3	431	14.06.2018	14.06.2018	На опоре №2 перекрытие птицей изоляторов фазы "С" и "В".	Техническая причина отсутствует	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ МТ-3.	14.06.2018	14.06.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ МТ-2- 753 Л-3	485	26.06.2018	26.06.2018	Отключен АВ-0,4 кВ Л-3 от ДЗ. Отключен АВ-0,4 кВ Л-3 от ДЗ.	Отключен АВ-0,4 кВ Л-3 от ДЗ.	Начальнику ГК РЭС Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП МТ-3-753 особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний. Начальнику ГК РЭС Букрееву С.В. организовать РПВ АВ-0,4кВ Л-3 ТП МТ-3-753	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-5-879 Л-3	486	26.06.2018	26.06.2018	Отключен АВ-0,4 кВ Л-3 от ДЗ.	Отключен АВ-0,4 кВ Л-3 от ДЗ.	Начальнику Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 П Б-5-879, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний. Начальнику Букрееву С.В. организовать РПВ ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП Б-5-879	26.06.2018	26.06.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-4-703 Л-1	487	26.06.2018	26.06.2018	Отключен АВ-0,4 кВ Л-1 от ДЗ	Отключен АВ-0,4 кВ Л-1 от ДЗ	Начальнику Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-Б-4-703, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний. Начальнику Букрееву С.В. организовать РПВ АВ-0,4 кВ Л-1 ТП-Б-4-703	26.06.2018	26.06.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-4-710 Л-1	488	26.06.2018	26.06.2018	Отключен АВ-0,4 кВ Л-1 от ДЗ.	Отключен АВ-0,4 кВ Л-1 от ДЗ.	Начальнику Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-Б-4-710, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний. Начальнику Букрееву С.В. организовать РПВ АВ-0,4 кВ Л-1 в ТП-Б-4-710	26.06.2018	26.06.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-807 Л-2	489	28.06.2018	28.06.2018	Отключение АВ-0,4 кВ Л-2 от ТП-Ср-6-807 от действия защит.	Отключение АВ-0,4 кВ Л-2 от ТП-Ср-6-807 от действия защит.	Начальнику Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-СР-6-807, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра разработать комплекс мероприятий по устранению замечаний. Начальнику Букрееву С.В. организовать РПВ АВ-0,4 кВ Л-2 ТП-СР-6-807, произвести замеры нагрузок и напряжения	28.06.2018	28.06.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-801 Л-1	613	17.07.2018	17.07.2018	В результате ветровой нагрузки произошел обрыв линейного провода в пролете оп.№2-2а ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-СР-6-801	Обрыв линейного провода в пролете оп.№2-2а ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-СР-6-801	Начальнику ГК РЭС Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-СР-6-801, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить обрыв линейного провода, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний	17.07.2018	17.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-9	614	17.07.2018	17.07.2018	В результате сильного ветра, дождя произошло повреждение изоляторов на опоре оп. № 180 фазы "А" фидер .Б-9.	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение изоляторов на опоре оп. № 180 фазы "А" фидер .Б-9.	Произвести ТВК согласно разработанному графику. Разработать график ТВК, произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ. особое внимание уделить изоляторам, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	17.07.2018	17.07.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МТ-5	643	23.07.2018	23.07.2018	Разрушение проходного изолятора ф."А", в ходе грозового перенапряжения.	разрушение изолятора ф."А".	Провести замеры сопротивления контура заземления на опоре № 44, 45, 46 Провести внеплановый тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ МТ-5.	23.07.2018	23.07.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-798 Л-2	677	26.07.2018	26.07.2018	В результате атмосферных перенапряжений произошел обрыв линейных проводов в пролёте оп.№16-19.	обрыв линейных проводов в пролёте оп.№16-19.	Начальнику Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-СР-6-798, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить обрыв линейных проводов, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний	26.07.2018	26.07.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-807 Л-2	678	26.07.2018	26.07.2018	В результате ветровых нагрузок произошел обрыв линейных проводов в пролёте оп.№3-4--3-7.	обрыв линейных проводов в пролёте оп.№3-4--3-7.	Начальнику Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-СР-6-807, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить обрыв линейного провода, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний	26.07.2018	26.07.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-825 Л-1	679	26.07.2018	26.07.2018	В результате ветровых нагрузок произошел обрыв линейных проводов в пролёте оп.№1-1--1-2	обрыв линейных проводов в пролёте оп.№1-1--1-2	Начальнику Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-СР-6-825, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить обрыв линейного провода, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний	26.07.2018	26.07.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-809 Л-2	680	26.07.2018	26.07.2018	В результате ветровых нагрузок произошел обрыв линейных проводов в пролёте оп.№2-1--2-3.	обрыв линейных проводов в пролёте оп.№2-1--2-3	Начальнику 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 линейных проводов, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний	26.07.2018	26.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МТ-3	681	25.07.2018	26.07.2018	В результате ветровых нагрузок произошел обрыв проводов ф. "А", "В" в пр. оп. №66-67.	обрыв проводов ф. "А", "В" в пр. оп. №66-67.	Начальнику Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-10 МТ-3, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить упавшую ветку на провода, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	25.07.2018	26.07.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-4-888 Л-1	682	26.07.2018	26.07.2018	В результате ветровых нагрузок произошел обрыв линейного провода в пролёте оп.№3-4.	обрыв линейного провода в пролете опор №3-4	Начальнику Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-Б-4-888, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить обрыв линейного провода, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний	26.07.2018	26.07.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СР-6-798 Л-2	683	26.07.2018	26.07.2018	Последствия сильного ветра с порывами, дождя, града произошел обрыв линейных проводов в пролёте оп.№15-20	Обрыв линейных проводов в пролёте оп.№15-20	Начальнику Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-СР-6-798, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить обрыв линейных проводов, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний	26.07.2018	26.07.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МТ-3	684	29.07.2018	29.07.2018	Сильный дождь, гроза, шквалистый ветер с порывами □	Отключение МВ-10 МТ-3 от МТЗ	Начальнику Букрееву С.В. организовать по окончании осмотра устранить схлест проводов, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний. Начальнику Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ МТ-3, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов.	29.07.2018	29.07.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Б-4-712	699	30.07.2018	30.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло межвитковое замыкание обмоток трансформатора	межвитковое замыкание обмоток трансформатора	Начальнику Букрееву С.В. организовать замену ТМ 10/0,4кВ в ТП-Б-4-71., а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	30.07.2018	30.07.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ МТ-2-752 Л-1	711	02.08.2018	02.08.2018	При воздействии сильного порыва ветра произошел обрыв вязки на оп.№2-1 и схлест проводов в пролете оп.№2-1 - 2-2	Обрыв вязки на оп.№2-1 и схлест проводов в пролете оп.№2-1 - 2-2	Начальнику Букрееву С.В. организовать внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-МТ-2-752, особое внимание обращать на ДКР, провисы проводов. По окончании осмотра устранить обрыв вязки и схлест линейного провода, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	02.08.2018	02.08.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-9-763 Л-4	817	31.08.2018	31.08.2018	Организационная причина не выявлена	Обрыв ввода 0,23 кВ	Начальнику ГК РЭС Букрееву организовать устранение обрыва провода ввода 0,23кВ от ВЛ-0,4 Л-4 ТП-Б-9-763, а также разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	31.08.2018	31.08.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Б-5-879 Л-1	841	14.09.2018	14.09.2018	Грозвое перенапряжение.	отключен АВ-0,4 кВ №1 от действия защит в ТП Б-5-879	Начальнику Букрееву С.В. организовать РПВ АВ-0,4кВ Л-1 в ТП-Б-5-879.	14.09.2018	14.09.2018
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-2	852	18.09.2018	18.09.2018	На опоре №55 перекрытие птицей изоляторов фазы "А" и "В".	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ Б-2	-	-
Горячключевской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СР-6	919	25.10.2018	25.10.2018	В результате порывов ветра на ВЛ-10 СР-6 произошел обрыв проводов в пролете оп. №14-1-№14-3.	обрыв проводов в пролете оп. №14-1-№14-3.	Начальнику РЭС организовать устранения повреждений на ВЛ-10 СР-6: замену опор и проводов, восстановить схему нормального режима	25.10.2018	25.10.2018
Динской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ НТ-3 от ПС 35 кВ Ново-Титаровская	40	19.01.2018	19.01.2018	Повреждение опоры № 53 в результате наезда стороннего транспортного средства	Повреждение опоры СВ-110	Обеспечить возмещение ущерба	19.01.2018	19.01.2018
Динской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АГ-1	512	01.07.2018	02.07.2018	Падение ветки на провода в пролете опор № 17-18.	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ АГ-1. Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ АГ-1.	01.07.2018	02.07.2018
Динской РЭС Краснодарские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ НТ3-395	660	18.07.2018	19.07.2018	Ослабление контактного соединения, электродуговое замыкание. Ослабление контактного соединения, электродуговое замыкание.	В связи ослаблением контактного соединения произошло электродуговое замыкание, и повлекло за собой повреждения ТМ-400/10 (1 шт), ВА-99 (6 шт), СИП 3х70 +1х56 (20 метров). В связи ослаблением контактного соединения произошло электродуговое замыкание, и повлекло за собой повреждения ТМ-400/10 (1 шт), ВА-99 (6 шт), СИП 3х70 +1х56 (20 метров).	Разработать график замеров ТВК. Произвести ТВК согласно разработанному графику.	18.07.2018	19.07.2018
Динской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КЧ-5	753	03.08.2018	03.08.2018	На опоре №23 перекрытие птицей изоляторов фазы "А" и "В".	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ КЧ-5	03.08.2018	03.08.2018
Динской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от МТП 10/0,4 кВ ПЛ7-221	773	08.08.2018	08.08.2018	В результате грозового перенапряжения произошел обрыв провода в пролете опор №7-8.	обрыв провода в пролете опор №7-8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ПЛ-7-221. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	08.08.2018	08.08.2018
Динской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НВ7-565	774	08.08.2018	08.08.2018	В результате грозового перенапряжения произошел обрыв провода в пролете опор №1/1-1/2.	Обрыв провода в пролете опор №1/1-1/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП НВ-7-565 По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	08.08.2018	08.08.2018
Динской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от ЗТП 10/0,4 кВ КВ НС19-3-63	775	08.08.2018	08.08.2018	В результате грозового перенапряжения произошел обрыв провода в пролете опор №17-18.	обрыв провода в пролете опор №17-18.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-5 ТП НС-19-3-63 По результатам осмотра разработать план мероприятий по устранению выявленных дефектов.	08.08.2018	08.08.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Динской РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ВЦ1-546	776	08.08.2018	09.08.2018	В результате грозового перенапряжения произошел обрыв провода в пролете опор №4-5.	обрыв провода в пролете опор №4-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ВЦ-1-546 По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	08.08.2018	09.08.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НС-16- 5-1016-1-линия	22	18.01.2018	18.01.2018	в результате длительной эксплуатации, и не соблюдение ПТЭ, произошел схлест проводов в результате длительной эксплуатации, и не соблюдение ПТЭ, произошел схлест проводов	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СК-2- 1275-1-линия	23	16.01.2018	16.01.2018	в следствии нагрева контактного соединения на вводном автомате потребителя, произошло оплавление и межфазное замыкание	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НС-3- 102-929-2-линия	24	16.01.2018	16.01.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв фазного провода	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВК-2	26	09.01.2018	09.01.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ВК-2 По результатам осмотра и тепловизионного контроля разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний. Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ ВК-2	-	-
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ-4	41	23.01.2018	23.01.2018	В результате длительной эксплуатации ВЛ-10 кВ КУ-4 произошел обрыв провода в пролетах опор № 6-7 и разрушение изолятора на опоре № 7 фаза "С".	разрушение изолятора на опоре № 7 фаза "С" и восстановление провода в пролетах опор №№ 6-7.	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ КУ-4. Особое внимание уделить опорным изоляторам По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	-	-
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НС-3- 102-813-6-линия	92	05.02.2018	05.02.2018	В результате длительной эксплуатации и не соблюдения ПТЭ, произошел схлест проводов	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.02.2018	05.02.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-3- 554-3-линия	93	10.02.2018	10.02.2018	Несвоевременное проведение технического обслуживания	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КУ-4- 863-2-линия	120	20.02.2018	20.02.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП СК-11-689	200	06.03.2018	06.03.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение изоляторов ИПУ-10 кВ на ТП СК-11-689	повреждение изоляторов ИПУ-10 кВ на ТП СК-11-689	По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ СК-11. Особое внимание уделить изоляторам на ТП	06.03.2018	06.03.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ХЛ-11	203	16.03.2018	16.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ХЛ-11. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний	16.03.2018	16.03.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-1	204	17.03.2018	17.03.2018	На опоре № 14 перекрытие птиц изоляторов фазы "В" и "С".	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ Л-1	17.03.2018	17.03.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ-4	239	01.04.2018	01.04.2018	В результате износа оборудования произошел скол изолятора на опоре 128/2-1.	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ -10 кВ КУ-4, особое внимание обратить изоляторам .	01.04.2018	01.04.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-1	240	02.04.2018	02.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор № 2-3.	схлоп проводов в пролете опор № 2-3.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ, обрезку ДКР .	02.04.2018	02.04.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ СК-5-740-2-линия	253	09.04.2018	09.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №2/1-2/1а ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП СК-5-740.	Схлоп проводов в пролете опор №2/1-2/1а ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП СК-5-740.	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП СК-5-740. Провести тепловизионный контроль ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП СК-5-740. По результатам осмотра и ТВК разработать план мероприятий <u>устранения выявленных замечаний</u>	09.04.2018	09.04.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-1	258	11.04.2018	11.04.2018	На опоре №12 перекрытие птиц изоляторов фазы "В" и "С".	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ Л-1 ОК-2.	11.04.2018	11.04.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КУ-3	273	17.04.2018	17.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение механической прочности вязки, что привело к выходу из строя оборудования.	Техническая причина отсутствует	Произвести осмотр ВЛ КУ-3.	17.04.2018	17.04.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВЦ-7	274	24.04.2018	24.04.2018	На опоре №12 перекрытие птиц изоляторов фазы "А" и "В". На опоре №12 перекрытие птиц изоляторов фазы "А" и "В".	Техническая причина отсутствует	Осмотр ВЛ-10 кВ .	24.04.2018	24.04.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП АГР-7-135	303	22.04.2018	22.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв проводов в пролете 12 - 13.	обрыв проводов в пролете 12 - 13.	По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов. Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АГР-7-135.	22.04.2018	22.04.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-1	343	18.05.2018	19.05.2018	Отключение на потребительской линии.	Техническая причина отсутствует	Сообщить владельцу отпайки ВЛ-10 кВ о необходимости проведения ТО.	18.05.2018	19.05.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВК-2	375	27.05.2018	27.05.2018	На опоре №13 перекрытие птиц изоляторов фазы "А" и "В". На опоре №13 перекрытие птиц изоляторов фазы "А" и "В".	Техническая причина отсутствует	Осмотр ВЛ-10 кВ .	27.05.2018	27.05.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЕЛ-2-933-1-линия	377	26.05.2018	26.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов.	Длительная эксплуатация	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ особое внимание обратить на провис проводов, на ДКР. По результатам осмотра разработать план мероприятий по устранению <u>выявленных дефектов</u>	26.05.2018	26.05.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП СК-9-758	380	26.05.2018	26.05.2018	длительная эксплуатация	Длительная эксплуатация	провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ, особое внимание обратить на провис проводов, на ДКР.	26.05.2018	26.05.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП РП-7-3-915п	383	26.05.2018	26.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.05.2018	26.05.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ВЛ-10кВ Л-1	409	27.05.2018	27.05.2018	На опоре №23 перекрытие птиц изоляторов фазы "А" и "В".	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ Л-1.	27.05.2018	27.05.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВЦ-7	455	21.06.2018	21.06.2018	На опоре №5 перекрытие птиц изоляторов фазы "А" и "В".	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ВЦ-7.	21.06.2018	21.06.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП ВЦ-7-593	548	21.06.2018	21.06.2018	Вследствие длительной эксплуатации перекрытие ИПУ в ТП-10(6)/0,4 кВ ВЦ-7-593.	Вследствие длительной эксплуатации перекрытие ИПУ в ТП-10(6)/0,4 кВ ВЦ-7-593.	Разработать график проведения мероприятий по ТВК. Произвести замеры ТВК согласно <u>разработанному графику</u> .	21.06.2018	21.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВК-9	551	10.07.2018	10.07.2018	Обрыв вязки на опоре №23 фазы "А".	Обрыв вязки на опоре №23 фазы "А".	По результатам ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний. Провести внеплановый тепловизионный контроль КВЛ-10 кВ ВК-9.	10.07.2018	10.07.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЕЛ-2	552	10.07.2018	10.07.2018	Повреждение в высоковольтном отсеке потребительского ТП ЕЛ-2-803п.	Техническая причина отсутствует	Сообщить владельцу ТП ЕЛ-2-803п. о необходимости проведения ТО	10.07.2018	10.07.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП ЕЛ-2-847	560	10.07.2018	11.07.2018	произошло завышенное напряжение по фазе "С"	В связи с тем, что произошло завышенное напряжение по фазе "С" (нессимметрия фаз).	По результатам ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний. По результатам ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний. Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ ЕЛ-2-847.	10.07.2018	11.07.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ВК-9	632	12.07.2018	12.07.2018	На опоре №23 перекрытие птицей изоляторов фазы "А" и "В".	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ВК-9.	12.07.2018	12.07.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-1	633	16.07.2018	16.07.2018	Повреждение в высоковольтном отсеке потребительского ТП Л-1-1078п, фаза "А"	Техническая причина отсутствует	Сообщить владельцу ТП ЕЛ-2-803п. о необходимости проведения ТО	16.07.2018	16.07.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-1	634	16.07.2018	16.07.2018	Повреждение в высоковольтном отсеке потребительского ТП Л-1-1078п, фаза "В"	Техническая причина отсутствует	Сообщить владельцу ТП ЕЛ-2-803п о необходимости проведения ТО	16.07.2018	16.07.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-16-4	635	16.07.2018	16.07.2018	Повреждение в высоковольтном отсеке потребительского ТП	Техническая причина отсутствует	Сообщить владельцу ТП о необходимости проведения ТО	16.07.2018	16.07.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ ПШ-204	655	14.07.2018	14.07.2018	Пробой изоляции.	Пробой фазы "В".	Разработать график ТВК. Согласно разработанному графику произвести ТВК. Так же выполнить внеочередной осмотр КВЛ -10 кВ ПШ-204.	14.07.2018	14.07.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЕЛ-5	703	28.07.2018	28.07.2018	На опоре №2 перекрытие птицей изоляторов фазы "С" и "В".	Техническая причина отсутствует	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ЕЛ-5.	28.07.2018	28.07.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП ЕЛ-5-815	768	02.08.2018	02.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло электродуговое перекрытие в РУ-10 кВ КТП ЕЛ-5-815 с повреждением ПКТ-10 кВ.	Электродуговое повреждение ПКТ-10 кВ	Провести тепловизионный контроль КТП ЕЛ-5-815. По результатам ТВК разработать план мероприятий по устранению выявленных дефектов.	02.08.2018	02.08.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ЕЛ-5-826-1-линия	772	08.08.2018	08.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №11-12.	схлест проводов в пролете опор №11-12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ЕЛ-5-826 По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	08.08.2018	08.08.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЕЛ-2	907	15.10.2018	15.10.2018	В результате механического износа провода и потери его несущих свойств произошел обрыв шлейфа ВЛ-10 кВ ЕЛ-2 фазы "С" на опоре №77 ЛР-304. с касанием соседнего фазного провода, что привело к короткому замыканию.	Обрыв шлейфа по ВЛ-10 кВ ЕЛ-2 на опоре №77 ЛР-304..	Организовать проведение внепланового осмотра ВЛ-10 кВ ЕЛ-2 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 ЕЛ-2.	15.10.2018	15.10.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НС-3-102-929-3-линия	935	06.11.2018	06.11.2018	Несвоевременное обслуживание электроустановок потребителя.	В следствии ветровых нагрузок произошел схлест проводов на вводе	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	06.11.2018	06.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ РП-7-3-915п-1-линия	961	14.11.2018	14.11.2018	В результате длительной эксплуатации, произошел обрыв проводов вследствие ветровых нагрузок.	Обрыв проводов в пролете опор №3-№7	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ. Особое внимание уделить на ДКР и провис проводов. По результатам осмотра разработать план мероприятий для устранения выявленных дефектов.	14.11.2018	14.11.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ ТП	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НС-17-2 КТП 10/0,4 кВ НС-17-2-84	254	03.12.2018	03.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев контактных соединений в ТП 10/0,4 кВ НС-17-2-84	Нагрев контактных соединений в ТП 10/0,4 кВ НС-17-2-84	По результатам ТВК и осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов. Провести тепловизионный контроль ТП 10/0,4 кВ НС-17-2-84	03.12.2018	03.12.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ -КУ-3-958-2-линия	266	09.12.2018	09.12.2018	в результате длительной эксплуатации произошел перекос по фазам.	Отключение АВ-0,4 кВ от перекоса по фазам.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	09.12.2018	09.12.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ НС-17-4-95-2-линия	267	07.12.2018	07.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошел перекос по фазам.	перекос по фазам на ВЛ-0,4 кВ, требуется перераспределение нагрузки	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	07.12.2018	07.12.2018
Краснодарский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-1	19	31.12.2018	31.12.2018	Разрушение разрядника фазы "С" в ТП Л-1-1048п	Техническая причина отсутствует	Сообщить владельцу ТП Л-1-1048п о необходимости проведения ТО	31.12.2018	31.12.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ СХ-3-422	19	10.01.2018	10.01.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ СХ-3-422. По результатам осмотра разработать план мероприятий по устранению выявленных дефектов.	10.01.2018	10.01.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от МТП 10/0,4 кВ СМ-1-535	20	10.01.2018	10.01.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от МТП 10/0,4 кВ СМ-1-535 . По результатам осмотра разработать план мероприятий по устранению выявленных дефектов.	10.01.2018	10.01.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ СЕ-1-36	30	21.01.2018	21.01.2018	В результате осмотра выявлен обрыв провода фазы "А" Л-3 в пролете опор 2-3 от КТП 10/0,4 кВ СЕ-1-36 .	В результате осмотра выявлен обрыв провода фазы "А" Л-3 в пролете опор 2-3 от КТП 10/0,4 кВ СЕ-1-36 .	По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов. Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ СЕ-1-36, особое внимание обращая на ДКР и провисы проводов.	21.01.2018	21.01.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-3-524п	31	21.01.2018	21.01.2018	В следствии ветровой нагрузки произошел схлоп проводов	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-3-524п . По результатам осмотра разработать план мероприятий по устранению выявленных дефектов	21.01.2018	21.01.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от МТП 10/0,4 кВ СХ-3-420	32	21.01.2018	21.01.2018	В результате осмотра выявлен обрыв провода средней фазы Л-2 в пролете опор 4-6 от МТП 10/0,4 кВ СХ-3-420 □	В результате осмотра выявлен обрыв провода средней фазы Л-2 в пролете опор 4-6 от МТП 10/0,4 кВ СХ-3-420	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от МТП 10/0,4 кВ СХ-3-420, особое внимание обращая на ДКР и провисы проводов. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	21.01.2018	21.01.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-1-530	35	21.01.2018	21.01.2018	В результате осмотра выявлен обрыв провода в пролете опор 3-5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-1-530 □	В результате осмотра выявлен обрыв провода в пролете опор 3-5 ВЛ-0,4 кВ Л- 1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-1-530 □	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-1-530, особое внимание обращая на ДКР и провисы проводов. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	21.01.2018	21.01.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от МТП 10/0,4 кВ СЕ-5-30	37	21.01.2018	21.01.2018	В результате осмотра выявлен обрыв провода в пролете оп. 7-9 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от МТП 10/0,4 кВ СЕ-5-30 □	В результате осмотра выявлен обрыв провода в пролете оп. 7-9 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от МТП 10/0,4 кВ СЕ-5-30 □	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от МТП 10/0,4 кВ СЕ-5-30, особое внимание обращая на ДКР и провисы проводов. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	21.01.2018	21.01.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-5-520	38	21.01.2018	21.01.2018	В результате осмотра выявлен схлест проводов в пролете 2-5 2-6 от КТП 10/0,4 кВ СМ-5-520 ВЛ-0,4 кВ Л-1	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-5-520, особое внимание обращая на ДКР и провисы проводов. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	21.01.2018	21.01.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СЕ- 7-149	39	21.01.2018	21.01.2018	В следствии ветровой нагрузки произошел схлест проводов.	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СЕ-7-149. По результатам осмотра разработать план мероприятий по устранению выявленных дефектов.	21.01.2018	21.01.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 6/0,4 кВ А-2- 444	105	15.02.2018	15.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить замеры утренних и вечерних пиковых нагрузок. Выполнить тепловизионный осмотр РУ- 0,4 кВ. При выявлении дефектов, разработать дополнительные организационные и технические мероприятия.	15.02.2018	15.02.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СМ-1-549	106	15.02.2018	15.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить замеры утренних и вечерних пиковых нагрузок. Выполнить тепловизионный осмотр РУ- 0,4 кВ. При выявлении дефектов, разработать дополнительные организационные и технические мероприятия.	15.02.2018	15.02.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ИЛ-2-302	107	14.02.2018	14.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить замеры утренних и вечерних пиковых нагрузок. Выполнить тепловизионный осмотр РУ- 0,4 кВ. При выявлении дефектов, разработать дополнительные организационные и технические мероприятия.	14.02.2018	14.02.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СЕ- 5-64	108	14.02.2018	14.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить замеры утренних и вечерних пиковых нагрузок. Выполнить тепловизионный осмотр РУ- 0,4 кВ. При выявлении дефектов, разработать дополнительные организационные и технические мероприятия.	14.02.2018	14.02.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ИЛ-7-305	213	07.03.2018	07.03.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №12-13.	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №12-13.	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ИЛ-7-305 особое внимание обращая на ДКР и провисы проводов. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	07.03.2018	07.03.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от ЗТП 6/0,4 кВ КЖ- 71-606	215	21.03.2018	21.03.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор 1/1-1/2.	схлест проводов в пролете опор 1/1-1/2.	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-5 ТП КЖ-71-606, особое внимание уделять ДКР и провису проводов. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	21.03.2018	21.03.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ И-95	235	27.03.2018	27.03.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение кабельной вставки в пролете опор №9- 10.	повреждение кабельной вставки в пролете опор №9-10.	Провести тепловизионный контроль ВЛ-6 кВ И-95 По результатам ТВК разработать план мероприятий устранения дефектов	27.03.2018	27.03.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от МТП 10/0,4 кВ СЕ-5-63	250	05.04.2018	05.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №15-16 ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП СЕ-5-63.	схлест проводов в пролете опор №15-16 ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП СЕ-5-63.	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП СЕ-5-63. По результатам осмотра и ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов. Провести тепловизионный контроль ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП СЕ-5-63.	05.04.2018	05.04.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ИЛ-7-324	251	06.04.2018	06.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №1/1-1/2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ИЛ-7-324.	Схлест проводов в пролете опор №1/1- 1/2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ИЛ-7-324.	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ИЛ-7-324. Провести тепловизионный контроль ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ИЛ-7-324.	06.04.2018	06.04.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 СЕ-1	261	17.04.2018	17.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение механической прочности вязки, что привело к обрыву.	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ СЕ-1-37.	17.04.2018	17.04.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от МТП 10/0,4 кВ СЕ-2-14	304	22.04.2018	22.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №14-15	схлест проводов в пролете опор №14-15	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-5 ТП СЕ-2-14 По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	-	-
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от МТП 10/0,4 кВ ИЛ-7-338	319	05.05.2018	05.05.2018	схлест проводов в пролетах опор №4-№3/1 по причине распилом деревьев сторонних лиц. Сообщено в полицию КУСП №5786 принял Моисеенко Е.А	схлест проводов в пролетах опор №4- №3/1 по причине распилом деревьев сторонних лиц	Направить претензионное письмо о возмещении ущерба в адрес потребителя, производившего несанкционированную обрезку ДКР.	05.05.2018	05.05.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10кВ ИЛ-1	324	09.05.2018	09.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв вязки на опоре №7 ВЛ-10 кВ ИЛ-1.	Обрыв вязки на опоре №7.	По результатам тепловизионного контроля разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ ИЛ-1	09.05.2018	09.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 6/0,4 кВ КЖ- 71-610	368	26.05.2018	26.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-КЖ-71-610 в пролете опор 12-13.	обрыв провода ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-КЖ-71-610 в пролете опор 12-13.	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП КЖ-71-610 По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	-	-
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 6/0,4 кВ КЖ- 71-606	369	26.05.2018	26.05.2018	в результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор 7-8.	схлест проводов в пролете опор 7-8.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП КЖ-71-606, особое внимание обращать на провисы проводов. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	-	-
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СМ-1-549	370	26.05.2018	26.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло отключение ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП СМ-1-549	Техническая причина отсутствует	Провести тепловизионный контроль ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП СМ-1-549 По результатам ТВК разработать план мероприятий устранения дефектов.	-	-
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ИЛ-7-320	371	26.05.2018	26.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло отключение ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ИЛ-7-320.	Техническая причина отсутствует	Произвести тепловизионный контроль ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ИЛ-7-320. По результатам ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	-	-
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от МТП 6/0,4 кВ И- 141-114	372	29.05.2018	29.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв вязки провода Ф "С" на опоре 15 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-И-141-114.	обрыв вязки провода Ф "С" на опоре 15 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-И-141-114.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-И-141-114. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения дефектов.	29.05.2018	29.05.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ИЛ-7-305	373	26.05.2018	26.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло отключение ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП ИЛ-7-305.	Техническая причина отсутствует	Провести тепловизионный контроль ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП ИЛ-7-305. По результатам ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	-	-
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от МТП 10/0,4 кВ ИЛ-7-338	374	26.05.2018	26.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода ВЛ-0,4кВ в пролете оп 2-4; 2-5.	обрыв провода ВЛ-0,4кВ в пролете оп 2-4; 2-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ИЛ-7-338 По результатам осмотра разработать план мероприятий выявления дефектов	-	-
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ КЖ-74	376	29.05.2018	29.05.2018	Выполнить осмотр ВЛ-6 кВ КЖ-74 от оп. №1 до оп. №89 Особое внимание уделять креплению провода к изоляторам. Выполнить осмотр ВЛ-6 кВ КЖ-74.	Нарушение электрического контакта, размыкание, обрыв цепи.	Выполнить осмотр ВЛ-6 КЖ-74 от оп. №1 до оп. №89. Особое внимание уделять креплению провода к изоляторам.	29.05.2018	29.05.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ЗТП 10/0,4 кВ ИЛ- 7-309	378	26.05.2018	26.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №8-9.	схлест проводов в пролете опор №8-9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ИЛ-7-309, особое внимание обращать на провисы проводов и наличие ДКР. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	26.05.2018	26.05.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ЛВ-1-250	379	26.05.2018	26.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №14-15.	схлест проводов в пролете опор №14-15.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ЛВ-1-250, особое внимание обращать на провисы проводов и наличие ДКР. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	26.05.2018	26.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 6/0,4 кВ И- 141-801	381	26.05.2018	26.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №1/12- 1/13.	схлест проводов в пролете опор №1/12- 1/13.	Провести внеплановый осмотр вл-0,4 кВ Л-1 ТП И-141-801, особое внимание обращать на провисы проводов и наличие ДКР. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	26.05.2018	26.05.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ИЛ-2-307	382	26.05.2018	26.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №4-5.	схлест проводов в пролете опор №4-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП ИЛ-2-307, особое внимание обращать на провисы проводов и наличие ДКР. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	26.05.2018	26.05.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НИ-5-275	384	26.05.2018	26.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода ВЛ-0,4 кВ Л-2 в пролете опор 6--12 от ТП-НИ-5-275.	обрыв провода ВЛ-0,4 кВ Л-2 в пролете опор 6--12 от ТП-НИ-5-275.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП НИ-5-275. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	26.05.2018	26.05.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 6/0,4 кВ ВИТИМ-378	385	27.05.2018	27.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода ВЛ-0,4 кВ Л-4 в пр.оп.№15-16 от ТП- ВИТИМ-378.	обрыв провода ВЛ-0,4 кВ Л-4 в пр.оп.№15-16 от ТП-ВИТИМ-378.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 ТП ВИТИМ-378. По результатам осмотра разработать план мероприятий выявленных дефектов.	27.05.2018	27.05.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от МТП 10/0,4 кВ СЕ-5-49	386	27.05.2018	27.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №17-18.	схлест проводов в пролете опор №17-18.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП СЕ-5-49. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	27.05.2018	27.05.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ЗТП 10/0,4 кВ СХ- 3-423	387	27.05.2018	27.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода в пролетах опор №1-3 - №1-4.	обрыв провода в пролетах опор №1-3 - №1-4	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП СХ-3-423. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	27.05.2018	27.05.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ЛВ-1-249	388	27.05.2018	27.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №11-12.	схлест проводов в пролете опор №11- 12.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП ЛВ-1-249. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	27.05.2018	27.05.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЕ-5	389	31.05.2018	31.05.2018	Повреждение ЛР-51 ВЛ-10 кВ СЕ-5 в следствие длительной эксплуатации.	Повреждение ЛР-51 ВЛ-10 кВ СЕ-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ СЕ-5. Особое внимание уделять техническому состоянию ЛР.	-	-
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 6/0,4 кВ А-4- 482	390	27.05.2018	27.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода в пролетах опор №7-№8	обрыв провода в пролетах опор №7-№8	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП А-4-482. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	27.05.2018	27.05.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ИЛ-7-320	391	27.05.2018	27.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №8-9.	схлест проводов в пролете опор №8-9.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП ИЛ-7-320 По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	27.05.2018	27.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 6/0,4 кВ КЖ- 71-605	392	29.05.2018	30.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода в пролете опор №7-8.	обрыв провода в пролете опор №7-8.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП КЖ-71-605 По результатам осмотра разработать план мероприятий по устранению выявленных дефектов	29.05.2018	30.05.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ИЛ-2-312	393	29.05.2018	29.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода в пролете опор №3-4.	обрыв провода в пролете опор №3-4.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП ИЛ-2-312 По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	29.05.2018	29.05.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СХ-1	430	12.06.2018	12.06.2018	В результате проникновения животного (кошка) в трансформаторный отсек на секцию шин 10 кВ произошло электродуговое перекрытие шинного моста 10 кВ с термическим повреждением корпуса трансформатора.	Электродуговое повреждение Т-1 ТМ-630/10, Т-2 ТМ-630/10, ВН-424 (1шт), ВН-10 Т-1(1шт), ВН-10 Т-2(1-шт), ВН-439(1-шт), ВЛ-10 кВ АС-50 400 м.	Разработать график проведения ТВК, ТП-10(6)/0,4 кВ. В период высоких температур обеспечить ежемесячное проведение ТВК, замеров нагрузок,осмотр маслонаполненного оборудования. В соответствии с графиком провести ТВК ТП-10(6)/0,4 кВ, по результатам разработать график устранения выявленных замечаний.	12.06.2018	12.06.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ИЛ-5	467	23.06.2018	23.06.2018	На опоре №4 перекрытие птицей изоляторов фазы "С" и "В".	Техническая причина отсутствует	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ ИЛ-5. Выполнить ТВК	-	-
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ И-83	468	24.06.2018	24.06.2018	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №87-№88.	Схлест проводов в пролете опор №87-№88.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-6 кВ И-83. Особое внимание обратить на провис проводов и ДКР.	24.06.2018	24.06.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СХ-3	472	24.06.2018	24.06.2018	В следствии грозового перенапряжения повреждения изолятора на опоре № 34 ВЛ-10 кВ СХ-3.	Разрушение изолятора на опоре № 34 СХ-3.	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ СХ-3. Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ СХ-3	24.06.2018	24.06.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Сельхозтехника	535	27.06.2018	27.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошел пробой изоляции ТТ-35 кВ Т-2.	пробой изоляции ТТ-35 кВ Т-2.	Провести ТВК трансформаторов тока 35 кВ и выше на ПС 35 кВ и выше со сверхнормативным сроком эксплуатации Провести высоковольтные испытания трансформаторов тока 35 кВ и выше на ПС 35 кВ и выше со сверхнормативным сроком эксплуатации	-	-
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ИЛ-5-336	539	29.06.2018	29.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №2/1-2/2.	схлест проводов в пролете опор №2/1-2/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ИЛ-5-336, особое внимание обращать на наличие ДКР и провисы проводов По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	-	-
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ИЛ-7-394	541	29.06.2018	29.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №1/3-1/4.	схлест проводов в пролете опор №1/3-1/4.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП ИЛ-7-394, особое внимание обращать на наличие ДКР и провисы проводов. По результатам осмотра разработать план мероприятий по устранению выявленных замечаний.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ИЛ-3-333	542	29.06.2018	29.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №12-13.	схлест проводов в пролете опор №12-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП ИЛ-3-333 особое внимание обращать на наличие ДКР и провисы проводов. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	-	-
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СХ-3-422	543	29.06.2018	29.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №4-5.	схлест проводов в пролете опор №4-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП СХ-3-422 особое внимание обращать на наличие ДКР и провисы проводов. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний.	-	-
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10кВ ИЛ-1	561	12.07.2018	12.07.2018	Обрыв проводов в пролете опор № 31-32 фазы и опор № 202-203"А", в связи с порывами ветра 21,7 м/с.	Обрыв проводов в пролете опор № 31- 32 фазы и опор № 202-203"А".	По результатам ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний. Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ ИЛ-2.	12.07.2018	12.07.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ТП	10 (10.5)	МТП 10/0,4 кВ СХ-3-406	662	23.07.2018	23.07.2018	Грозового перенапряжения.	Грозового перенапряжения.	Составить график разработки ТВК. Произвести замеры ТВК, согласно разработанному графику.	23.07.2018	23.07.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ КЖ-74	712	29.07.2018	29.07.2018	На опоре №12 перекрытие птицей изоляторов фазы "А" и "В"	Техническая причина отсутствует	Произвести ТВК согласно разработанному графику. Составить график ТВК.	29.07.2018	29.07.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ А-6	754	03.08.2018	04.08.2018	На опоре №67 перекрытие птицей изоляторов фазы "В" и "С".	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-6 кВ А-6	03.08.2018	04.08.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ А-6	755	04.08.2018	04.08.2018	В результате грозового перенапряжения произошел обрыв проводов в пролете опор №2-4	обрыв проводов в пролете опор №2-4	Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ А-6 По результатам ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний.	04.08.2018	04.08.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ИЛ-2	763	08.08.2018	08.08.2018	На опоре №21 перекрытие птицей изоляторов фазы "А" и "В".	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ИЛ-2.	08.08.2018	08.08.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ИЛ-7	764	08.08.2018	08.08.2018	На опоре №75 перекрытие птицей изоляторов фазы "А" и "В".	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ИЛ-7.	08.08.2018	08.08.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ИЛ-1	765	08.08.2018	08.08.2018	На опоре №45 перекрытие птицей изоляторов фазы "А" и "В".	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ИЛ-1	08.08.2018	08.08.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП СЕ-5-38	779	17.08.2018	17.08.2018	сбита сторонним транспортом опоры №2-1.	повреждение сторонним транспортом опоры №2-1.	Направить претензионное письмо в адрес владельца грузового транспортного средства для возмещения ущерба.	17.08.2018	17.08.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМ-1 от ПС 35 кВ Смоленская	785	11.08.2018	11.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода на опоре №14/38	обрыв провода на опоре №14/38	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ СМ-1. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	-	-
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СХ-3-417	831	08.09.2018	08.09.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение опоры №1-5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП СХ-3- 417.	Повреждение опоры №1-5 ВЛ-0,4 кВ Л- 1 ТП СХ-3-417.	При проведении капитального ремонта произвести замену дефектных опор.	08.09.2018	08.09.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛВ-5	866	18.09.2018	18.09.2018	В следствии длительного воздействия ветровых нагрузок произошел обрыв вязки на опоре № 17 ВЛ-10 ЛВ-5.	обрыв вязки на опоре № 17 ВЛ-10 ЛВ-5.	По результатам осмотра разработать мероприятия по устранению выявленных дефектов на ВЛ-10 ЛВ-5 Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ЛВ-5. Особое внимание обратить на состояние вязок.	18.09.2018	18.09.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10,5)	ВЛ 10 кВ ИЛ-2	255	05.12.2018	05.12.2018	На опоре №40 перекрытие птицей изоляторов фазы "А" и "В".	Перекрытие изоляции птицей на опоре №40 ВЛ-10 кВ ИЛ-2.	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ИЛ-2.	05.12.2018	05.12.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10,5)	ВЛ 10 кВ ИЛ-3	256	05.12.2018	05.12.2018	В результате послеаварийного осмотра выявлено сбитая опора №58 неизвестным сторонним транспортом.	Сбита опора №58 неизвестным сторонним транспортом	организовать восстановление схемы ВЛ-10кВ ИЛ-3. По окончании работ, разработать комплекс мероприятий по устранению выявленных замечаний.	05.12.2018	05.12.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10,5)	ВЛ 10 кВ СХ-2	265	11.12.2018	11.12.2018	На опоре №3 перекрытие птицей изоляторов фазы "А" и "В".	Перекрытие изоляции птицей на опоре №3 ВЛ-10 кВ СХ-2.	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ СХ-2.	11.12.2018	11.12.2018
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 6/0,4 кВ МГ-3-384	4	25.12.2018	25.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №11-12 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП МГ-3-384.	схлоп проводов в пролете опор №11-12	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП МГ-3-384, особое внимание обращая на провисы проводов. По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП МГ-3-384 разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	-	-
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СМ-1-530	5	25.12.2018	25.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №7-8 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП СМ-1-530.	схлоп проводов в пролете опор №7-8	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП СМ-1-530. По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП СМ-1-530 разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	-	-
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ИЛ-1-348	6	25.12.2018	25.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №1/3-1/4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ИЛ-1-348.	схлоп проводов в пролете опор №1/3-1/4	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ИЛ-1-348, особое внимание обращая на провисы проводов. По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ИЛ-1-348 разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	-	-
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ СМ-3-573	7	25.12.2018	25.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №10-11 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП СМ-3-573.	схлоп проводов в пролете опор №10-11	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП СМ-3-573, особое внимание обращая на провисы проводов. По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 СМ-3-573 разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	-	-
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТП 10/0,4 кВ НС-1-544	8	25.12.2018	25.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №3-4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НС-1-544.	схлоп проводов в пролете опор №3-4	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НС-1-544, особое внимание обращая на провисы проводов. По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП НС-1-544 разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	-	-
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-1-552	11	26.12.2018	26.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №8-9 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП СМ-1-552.	схлоп проводов в пролете опор №8-9	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП СМ-1-552, особое внимание обращая на провисы проводов. По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП СМ-1-552 разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СМ-1-530	12	26.12.2018	26.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №7-8 ВЛ-0,4 кВ Л- 2 от ТП СМ-1-530.	схлест проводов в пролете опор №7-8	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП СМ-1-530, особое внимание обращать на провисы проводов. По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП СМ-1-530 разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	-	-
Северский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от МТП 6/0,4 кВ НД- 66-622	13	26.12.2018	26.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №9-10 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП НД-66-622	Схлест проводов в пролете опор №9-10	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП НД-66-622, особое внимание обращать на провисы проводов. По результатам осмотра ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП НД-66-622 разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	-	-
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Э-2-251	27	22.01.2018	22.01.2018	В следствии нарушения сроков эксплуатации проводов ввода в коммерческое здание магазина произошел их схлест	В следствии нарушения сроков эксплуатации проводов ввода в коммерческое здание магазина, произошел провис верхнего провода фазы "А" на провод фазы "В", что привело к их схлесту	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Э-2-251 обращая особое внимание на провисы проводов Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Э-2-251 обращая особое внимание на провисы проводов	-	-
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ХМ-2-350	29	23.01.2018	23.01.2018	В процессе длительной эксплуатации произошел провис проводов ввода в жилой дом от ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ХМ-2-350	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ХМ-2-350, уделяя особое внимание на провисы проводов, по результатам осмотра при необходимости устранить провисы проводов.	23.01.2018	23.01.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ТП	0.38	КТП ХМ-6-355	33	24.01.2018	24.01.2018	В результате повреждения изоляции ТТ-0,4 кВ фазы "А" РУ-0,4 кВ КТП ХМ-6-355, произошло межфазное замыкание в отсеке 0,4 кВ, что привело к повреждению Руб-0,4 кВ и ПН-2 фазы "А,В,С"	Повреждение изоляции ТТ-0,4 кВ фазы "А" РУ-0,4 кВ КТП ХМ-6-355, приведшее к замыканию и повреждению электротехнического оборудования в отсеке 0,4 кВ КТП	Произвести внеплановый осмотр оборудования КТП ХМ-6-355 с оформлением листа осмотра, обращая особое внимание на состояние изоляции токоведущих частей оборудования КТП	24.01.2018	24.01.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Э-2-232	57	29.01.2018	29.01.2018	Нарушение сроков эксплуатации проводов ввода в жилой дом от ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Э-2-232	Сверхнормативная эксплуатация проводов ввода в жилой дом от ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Э-2-232	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Э-2-232 обращая особое внимание на провисы проводов Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Э-2-232 обращая особое внимание на провисы проводов	-	-
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ОК-2-207	104	15.02.2018	15.02.2018	Износ провода ввода в жилой дом а.Тахтамукай ул.Полевая,7 в ходе длительной эксплуатации.	В следствии длительной эксплуатации провода ввода в жилой дом произошел обрыв провода от фронтона дома а.Тахтамукай ул.Полевая,7	Произвести внеплановый осмотр ВЛ- 0,4 кВ Л-2 от ТП ОК-2-207 обращая особое внимание на провисы проводов	15.02.2018	15.02.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Э-11-362	119	20.02.2018	20.02.2018	В ходе длительной эксплуатации проводов ввода в жилой дом п.Энем ул.Иркутско Пинской Дивизии,18/3, произошел сверхнормативный провис и схлест проводов ввода.	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Э-11-362, по результатам осмотра разработать план мероприятий	20.02.2018	20.02.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ ХМ-4	121	23.02.2018	23.02.2018	В результате послеаварийного осмотра выявлено сбита опора № 104 сторонним транспортным средством (а/м Камаз, г.н. х929ра161).	Сбита опора № 104 сторонним транспортным средством (а/м Камаз, г.н. х929ра161).	Обеспечить возмещение ущерба	23.02.2018	23.02.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ШЖ-2-172	205	29.03.2018	29.03.2018	Потеря механической прочности проводов ввода в жилой дом по причине сверхнормативной эксплуатации	Сверхнормативная эксплуатация проводов ввода в жилой дом	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ШЖ-2-172 обращая особое внимание на состояние вводов в жилые дома	29.03.2018	29.03.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ ОК-2 от пс 110 Октябрьская	252	04.04.2018	04.04.2018	На опоре №54 перекрытие птицей изоляторов фазы "А" и "В".	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ОК-2.	04.04.2018	04.04.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-ШЖ-2 167	259	22.04.2018	22.04.2018	Обрыв вязки провода в следствии сверхнормативной эксплуатации, что привело к нарушению механической прочности вязки провода	Сверхнормативная эксплуатация вязки провода	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЖ-2-167 обращая особое внимание на вязки проводов	-	-
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ктп о-9-206	345	27.05.2018	27.05.2018	По причине падения ветки на провода произошел обрыв провода в пролете опор №1/7-1/8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП О-9-206	Падения ветки на провода в пролете опор №1/7-1/8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП О-9-206	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП О-9-206 обращая особое внимание на ДКР	27.05.2018	27.05.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ л-3 ктп Ш-6-284	346	27.05.2018	27.05.2018	обрыв провода в пролете опор 12-13 вл-0,4 кВ л-3 ктп ш-6-284, предположительно по причине падения ветки на провод ВЛ	Падение ветки на провод в пролете опор 12-13 вл-0,4 кВ л-3 ктп ш-6-284	Провести внеплановый осмотр вл-0,4 кВ л-3 ктп ш-6-284 особое внимание уделяя ДКР в охранной зоне ВЛ	-	-
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ЗТП тм-9-768	347	27.05.2018	27.05.2018	Обрыв провода в пролете опор 1/6-1/66 по причине падения ветки на провод ВЛ-0,4 кВ л-4 ЗТП ТМ-9-768	Падение ветки в пролете опор 1/6-1/66 ВЛ-0,4 кВ л-4 ЗТП ТМ-9-768	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ л-4 от ЗТП ТМ-9-768 уделяя особое внимание на ДКР в охранной зоне ВЛ	-	-
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП И-309-779	348	26.05.2018	26.05.2018	обрыв проводов по причине упавшего дерева на провода ВЛ в пролете опор 4-5 ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП И-309-779	Падение дерева в пролете опор 4-5 ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП И-309-779	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП И-309-779 обращая особое внимание на ДКР в охранной зоне ВЛ	-	-
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ РП-7-1	350	29.05.2018	29.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор № 23-24.	схлест проводов в пролете опор № 23-24.	По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов. Произвести осмотр ВЛ-10 кВ, обрезку ДКР.	29.05.2018	29.05.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП И-301-270	433	17.06.2018	17.06.2018	Обрыв вязки провода ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП И-301-270 опора №7, в следствии сверхнормативной эксплуатации	Сверхнормативная эксплуатация вязки провода ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП И-301-270 опора №7	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП И-301-270 обращая особое внимание на состояние вязок проводов	17.06.2018	17.06.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ И-309	457	20.06.2018	20.06.2018	Подгорание ножа фазы "С"	Ремонт ЛР-491.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ И-309 Произвести ТВК.	-	-
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ ОК-6 от ПС 110 кВ Октябрьская	465	24.06.2018	24.06.2018	В связи с порывами ветра 20,7 м/с, выявлен обрыв проводов в пролете опор 2/4-2/5 фазы "А".	Обрыв провода в пролете опор 2/4-2/5 фазы "А".	Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ ОК-6. По результатам ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний.	-	-
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Э-2	474	26.06.2018	26.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение изолятора на опоре № 11 фазы "А","В" ВЛ-10 кВ Э-2.	Повреждение изолятора на опоре №11 фазы "А", "В".	По результатам ТВК и осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов. Произвести осмотр ВЛ-10 кВ Э-2, особое внимание обратить на изоляторы, провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ Э-2.	26.06.2018	26.06.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП Э-2-253	490	29.06.2018	29.06.2018	Сверхнормативная эксплуатация провода ВЛ	Длительная эксплуатация провода ВЛ	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ОТ ТП Э-2-253 особое внимание уделяя провисам проводов	29.06.2018	29.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ И-1	544	06.07.2018	06.07.2018	Повреждение в высоковольтном отсеке потребительского ТП ИКЕА-301-629п.	Техническая причина отсутствует	Сообщить владельцу ИКЕА-301-629п. о необходимости проведения ТО.	06.07.2018	06.07.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ТП	0.38	ТП ТМ-1-753	556	11.07.2018	11.07.2018	Повреждение оборудования РУ-0,4 кВ КТП (Руб-0,4 кВ Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-5, Л-6) в следствии высоких температур окружающего воздуха и высокого уровня токовых нагрузок.	Повреждение пластикового корпуса Руб-0,4 кВ Л-4 КТП ТМ-1-753, повреждение Руб-0,4 кВ Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-5, Л-6	Провести внеплановое тепловизионное обследование оборудования КТП ТМ-1-753, особое внимание обращая на контактные соединения оборудования РУ-0,4 кВ	-	-
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ТП	0.38	ТП Э-3-231	567	12.07.2018	12.07.2018	Высокая температура окружающего воздуха и сверхнормативные токовые нагрузки на оборудовании РУ-0,4 кВ ЗТП Э-3-231	В следствии анамально высоких температур окружающего воздуха и сверхнормативных токовых нагрузок, произошло повреждение изоляции выхода ВЛ-0,4 кВ Л-1 в РУ-0,4 кВ ЗТП Э-3-231, что привело к междуфазному замыканию и повреждению соседних выходов 0,4 кВ Л-2, Л-3, перегоранию ПН-2 фазы "А", "В", "С" Руб-0,4 кВ Л-1 2 3	Провести внеплановый ТВК оборудования и контактных соединения ЗТП Э-3-231	-	-
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Э-2	638	17.07.2018	17.07.2018	На опоре №54 перекрытие птицей изоляторов фазы "А" и "В".	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ Э-2	17.07.2018	17.07.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ ТМ-9	646	22.07.2018	22.07.2018	повреждение проходных изоляторов потребительского ТП ТМ-9-786п	Техническая причина отсутствует	Сообщить владельцу ТП ТМ-9-786п о необходимости проведения ТО	22.07.2018	22.07.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТМ-6	647	22.07.2018	22.07.2018	На опоре №2-3 перекрытие птицей изоляторов фазы "А" и "В".	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ТМ-6.	22.07.2018	22.07.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТМ-4	663	25.07.2018	25.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв шлейфа фазы "В".	Обрыв шлейфа по ВЛ-10 кВ ТМ-4.	Организовать проведение внепланового осмотра ВЛ-10 кВ СЕ-5 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 СЕ-5. По результатам контроля разработать мероприятия по устранению выявленных замечаний	25.07.2018	25.07.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Э-11	665	25.07.2018	25.07.2018	Произошло ДТП и автомобиль совершил наезд на опору, в следствии чего произошел срыв изоляторов и схлест проводов, на опоре № 17.	произошло ДТП и автомобиль совершил наезд на опору, в следствии чего произошел срыв изоляторов и схлест проводов, на опоре № 17.	Составить график осмотр ВЛ-10 кВ Э-11. Произвести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ Э-11. (Особое внимание уделить Изолятором)	-	-
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ ТМ-9	700	27.07.2018	27.07.2018	Обнаружен обрыв шлейфа фазы "В" к ТМ-9-703	Обнаружен обрыв шлейфа фазы "В" к ТМ-9-703.	Произвести замеры ТВК согласно разработанному графику. Разработать график ТВК.	27.07.2018	27.07.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ РП7-7	701	26.07.2018	26.07.2018	На опоре №45перекрытие птицей изоляторов фазы "А" и "С".	Техническая причина отсутствует	Разработать график ТВК. Произвести замеры ТВК согласно разработанному графику.	26.07.2018	26.07.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТМ-1	702	28.07.2018	28.07.2018	Производство несанкционированных погрузо-разгрузочных работ	обрыв провод ф"А" в пролете опор №38-39	Направить претензионное письмо в адрес организации, производившей несанкционированные работы.	28.07.2018	28.07.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Э7	758	08.08.2018	08.08.2018	В результате порыва ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №21-№22	замыкание между проводами в пролете опор №21-№22	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-10 кВ Э-7	08.08.2018	08.08.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП И-1-349	761	10.08.2018	10.08.2018	В результате порывов ветра произошел обрыв провода фазы "С" ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП И-301-349 в пролете опор №5-6	Нарушение соединения проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП И-301-349 на опоре №5, в следствии высоких ветровых нагрузок.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП И-301-349 обращая особое внимание на состояние контактных соединений проводов ВЛ	10.08.2018	10.08.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ л-3 от ТП Э-2-255	762	08.08.2018	08.08.2018	В результате порывов ветра произошел обрыв провода ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП Э-2-255 в пролете опор №3-6	Нарушение соединения проводов ВЛ- 0,4 кВ Л-3 от ТП Э-2-255 в пролете опор 3-6	Произвести внеплановый осмотр ВЛ- 0,4 кВ Л-3 от ТП Э-2-255 обращая особое внимание на контактные соединения проводов ВЛ	08.08.2018	08.08.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Э7	790	14.08.2018	14.08.2018	обрыв проводов в пролете 19-20 сторонним транспортом (КАМАЗ).	обрыв проводов в пролете 19-20	Направить претензионное письмо в адрес владельца автотранспортного средства о возмещении ущерба.	14.08.2018	14.08.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ш-6	823	06.09.2018	06.09.2018	Сбита опора №207 ВЛ-10 кВ Ш-6 неустановленным транспортным средством третьих лиц.	Сбита опора №207 ВЛ-10 кВ Ш-6 неустановленным транспортным средством третьих лиц.	КРЭС обратится в правоохранительные органы с целью поиска виновника и взыскания с него ущерба	-	-
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Ш-9	851	14.09.2018	14.09.2018	На опоре №32 перекрытие птицей изоляторов фазы "А" и "В".	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ Ш-9	-	-
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТМ-1	868	20.09.2018	20.09.2018	Повреждение в сети НЭСК.	Техническая причина отсутствует	Сообщить владельцу ТП о проведении ТО.	20.09.2018	20.09.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л2 от КТП 10/0,4 кВ Э- 13-666	908	23.10.2018	23.10.2018	Старение изоляции провода ответвления в жилой дом и соответственно замыкание фазного и нулевого проводников.	Старение изоляции провода ответвления в жилой дом и соответственно замыкание фазного и нулевого проводников.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ- 0,4 кВ Л-2 от ТП Э-13-666 обращая особое внимание на состояние ответвлении вводных проводов в жилые дома	23.10.2018	23.10.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 10/0,4 кВ О- 9-259	924	04.11.2018	04.11.2018	Нарушения изоляции выходного кабеля Вл-0,4 кВ Л-1 от ТП О-9-259 до опоры №1	Нарушение изоляции кабеля выхода 0,4 кВ Л-1 от ТП О-9-259 в следствии перетирания о траверсу 0,4 кВ на опоре №1	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	04.11.2018	04.11.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТМ-6	934	02.11.2018	02.11.2018	В результате воздействия стороннего транспорта оборваны провода ВЛ-10 кВ ТМ-6 пролет опор №86-88	Техническая причина отсутствует	По результатам ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний. Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ ТМ-6	02.11.2018	02.11.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП ВХ-7-366	940	14.11.2018	14.11.2018	Нарушение изоляции, по причине старения проводника РУ-0,4 кВ	По причине нарушения изоляции провода от Гл.Руб-0,4 кВ до СШ 0,4 кВ произошло повреждение оборудования РУ-0,4 кВ	Произвести внеплановый ТВК на ТП ВХ-7-366	14.11.2018	14.11.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП И-1-425	968	23.11.2018	23.11.2018	Сбита опора 0,4 кВ сторонним транспортом, спецтехника	Сторонним транспортом строительной организации сбита опора № 23 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП И-1-425	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.11.2018	23.11.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ш-2	974	28.11.2018	28.11.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение изолятора на опоре №16 фаза "В" ВЛ- 10 кВ Ш-2.	Повреждение изолятора на опоре №16 фаза "В"	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 Ш-2 Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ Ш-2	28.11.2018	28.11.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП Ш-6-279	975	22.11.2018	23.11.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение главного рубильника 0,4 кВ	замена главного рубильника 0,4 кВ	Разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов. Провести инженерный осмотр ТП 10/0,4 кВ Ш-6-279	22.11.2018	23.11.2018
Тахтамукайский РЭС Краснодарские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП Э-2-256	987	30.11.2018	30.11.2018	Проникновение животного в отсек РУ-0,4 кВ ТП Э- 2-256	междуфазное замыкание токопроводящих частей оборудования РУ-0,4 кВ ТП и повреждения оборудования низковольтного отсека ТП	Произвести ремонт запирающих устройств ТП Э-2-256 для предотвращения проникновения животных	30.11.2018	30.11.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТПП-ПН-3-587	9	08.01.2018	08.01.2018	На опоре № 6 перекрытие птицей изолятора фазы "С".	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ АД-3-48. По результатам осмотра разработать план мероприятий по устранению выявленных дефектов	08.01.2018	08.01.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0.4 кВ Л-2 от КТП ВД-8-110	10	07.01.2018	07.01.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-4-5, особое внимание обращая на провисы проводов и наличие ДКР	07.01.2018	07.01.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0.4 кВ Л-2 от КТП ВД-8-110	11	03.01.2018	03.01.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-1-33, особое внимание обращая на провисы проводов и наличие ДКР	03.01.2018	03.01.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0.4 кВ Л-3 от ТП Вд-11-17	12	03.01.2018	03.01.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП ВД-11-17 особое внимание обращая на провисы проводов и наличие ДКР	03.01.2018	03.01.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4 кВ Л-1 от ТП Вд-6-252	13	03.01.2018	03.01.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВД-6-252 особое внимание обращая на провисы проводов и наличие ДКР	03.01.2018	03.01.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4 кВ Л-2 от ТП Вд-8-738	14	03.01.2018	03.01.2018	На опоре № 12 перекрытие птицей изолятора фазы "А".	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ВД-8-738. По результатам осмотра разработать план мероприятий по устранению выявленных дефектов.	03.01.2018	03.01.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ЗР-1-405	15	02.01.2018	02.01.2018	в результате порывов ветра до 12 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 3-4 Л-2.	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-0,4 кВ ЗР-1-405 Л-2. По результатам осмотра разработать план мероприятий по устранению выявленных дефектов.	02.01.2018	02.01.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0.4кВ Л-1 от ТП ПН-7-467	16	02.01.2018	02.01.2018	в результате порывов ветра до 10 м/с произошел схлест проводов в пролетах опор 6-7 Л-1.	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ ПН-7-475 Л-1. По результатам осмотра разработать план мероприятий по устранению выявленных дефектов.	02.01.2018	02.01.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4 кВ Л-1 от ПН-4-420	21	11.01.2018	11.01.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода фазы "В" на опоре №11 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПН-4-420.	Обрыв провода фазы "В" на опоре №11 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПН-4-420.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПН-4-420, особое внимание обращая на ДКР и провисы проводов. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	11.01.2018	11.01.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ШЧ-2	28	14.01.2018	14.01.2018	В пролетах опор № 16-17 обнаружены следы схлеста проводов	Техническая причина отсутствует	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ ШЧ-2, особое внимание обратить на провис проводов и ДКР. По результатам осмотра разработать план мероприятий по устранению выявленных дефектов.	14.01.2018	14.01.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВД- 8-85 Л-1	67	12.01.2018	12.01.2018	В результате нарушения электрической изоляции оборудования, произошло отключение ВЛ-0,4 кВ Л-1.	Техническая причина отсутствует	Провести неплановое ТО ВЛ-0,4 кВ Л-1 ВД-8-85.	12.01.2018	12.01.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД- 6-1 Л-1	68	13.01.2018	13.01.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода фазы "С" на опоре №8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-6-1	Обрыв провода фазы "С" на опоре №8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-6-1.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-6-1, особое внимание обращая на ДКР и провисы проводов.	13.01.2018	13.01.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-2- 490 Л-1	69	14.01.2018	14.01.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода фазы "В" на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-2-490.	Обрыв провода фазы "В" на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-2-490	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-2-490, особое внимание обращая на ДКР и провисы проводов.	14.01.2018	14.01.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-4-5 Л-1	70	16.01.2018	16.01.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода фазы "А" на опоре №12 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-4-5.	Обрыв провода на опоре №12 Л-1 ВЛ-0,4 кВ АД-4-5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-4-5, особое внимание обращая на ДКР и провисы проводов.	16.01.2018	16.01.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4кВ Л-1 от ТП ПН-7-467	71	17.01.2018	17.01.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода фазы "А" на опоре №3 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВД-6-252.	Обрыв провода фазы "А" на опоре №3 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВД-6-252.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП ВД-6-252, особое внимание обращая на ДКР и провисы проводов.	17.01.2018	17.01.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВД-8-86 Л-1	72	18.01.2018	18.01.2018	На опоре № 8 перекрытие птицей изолятора фазы "А".	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВД-11-86, особое внимание обращая на ДКР и провисы проводов.	18.01.2018	18.01.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-2-488 Л-1	73	21.01.2018	21.01.2018	В результате ветровых нагрузок произошел сдвиг проводов в пролетах опор №9-10 Л-1 ШЧ-2-488	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-2-488, особое внимание обращая на ДКР и провисы проводов.	21.01.2018	21.01.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-4-7 Л-2	74	21.01.2018	21.01.2018	В результате ветровых нагрузок произошел сдвиг проводов в пролетах опор №4-5 Л-2 АД-4-7	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-4-7, особое внимание обращая на ДКР и провисы проводов.	21.01.2018	21.01.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-3-50 Л-2	75	21.01.2018	21.01.2018	В результате ветровых нагрузок произошел сдвиг проводов в пролетах опор №14-15 Л-2 АД-3-50	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП АД-3-50, особое внимание обращая на ДКР и провисы проводов.	21.01.2018	21.01.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ПН-2-530 Л-1	76	21.01.2018	21.01.2018	В результате ветровых нагрузок произошел сдвиг проводов в пролетах опор №1/1-1/2 Л-1 ПН-2-530	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ПН-2-530, особое внимание обращая на ДКР и провисы проводов.	21.01.2018	21.01.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВД-8-17 Л-1	77	28.01.2018	28.01.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода фазы "С" на опоре №1/3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВД-11-17.	Обрыв провода фазы "С" на опоре №1/3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВД-11-17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ВД-11-17, особое внимание обращая на ДКР и провисы проводов	28.01.2018	28.01.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АД-7	90	30.01.2018	30.01.2018	сдвиг проводов в пролете опор №№ 41-42	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ АД-7, особое внимание обращать на провисы проводов.	30.01.2018	30.01.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-9-514 Л-1	260	19.04.2018	19.04.2018	В результате длительной эксплуатации ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-9-514 произошел сдвиг проводов в пролете опор №1/2-1/3.	сдвиг проводов в пролете опор №1/2-1/3.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП ШЧ-9-514 По результатам осмотра разработать план мероприятий по устранению выявленных дефектов.	19.04.2018	19.04.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-4-4 Л-1	302	19.04.2018	19.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошел сдвиг проводов в протеле опор №6-7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-4-4	сдвиг проводов в пролете опор №6-7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД-4-4. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	19.04.2018	19.04.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-7-56 Л-3	395	29.05.2018	29.05.2018	Вследствие усиления ветровых нагрузок, произошел сдвиг проводов на ВЛ-0,4 кВ АД7-56 Л-1 в пролетах опор № 4-5.	В результате усиления ветровых нагрузок, произошел сдвиг проводов на ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП АД7-56	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП АД-7-56	29.05.2018	29.05.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ПН-4-425 Л-2	396	29.05.2018	29.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел сдвиг проводов в пролете опор №15-16.	сдвиг проводов в пролете опор №15-16.	По результатам осмотра разработать план мероприятий по устранению выявленных замечаний. Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП ПН-4-425	29.05.2018	29.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-3-30 Л1-1	397	29.05.2018	29.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №1/5-1/6.	схлоп проводов в пролете опор №1/5-1/6.	По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов. Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП АД-3-30	29.05.2018	29.05.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-7-20 Л1-2	398	29.05.2018	29.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №8-9.	схлоп проводов в пролете опор №8-9.	По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов. Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП АД-7-20	29.05.2018	29.05.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-8-21 Л1-4	399	29.05.2018	29.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №2-3.	схлоп проводов в пролете опор №2-3.	По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов. Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП АД-8-21	29.05.2018	29.05.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-1-36 Л1-1	400	29.05.2018	29.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор 2/2-2/3.	схлоп проводов в пролете опор 2/2-2/3.	По результатам осмотра разработать план мероприятий выявленных дефектов. Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП АД-1-36	29.05.2018	29.05.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВД-8-738 Л1-1	401	29.05.2018	29.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №17-18.	схлоп проводов в пролете опор №17-18.	По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов. Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП ВЛ-8-738	29.05.2018	29.05.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВД-8-86 Л1-2	402	27.05.2018	27.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №4-5.	схлоп проводов в пролете опор №4-5.	По результатам осмотра разработать план мероприятий по устранению выявленных замечаний. Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП ВЛ-8-86	27.05.2018	27.05.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВД-8-104 Л1-1	403	27.05.2018	27.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №1/1-1/2.	схлоп проводов в пролете опор №1/1-1/2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ от ТП ВД-8-104 По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	27.05.2018	27.05.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ АД-4-7	456	21.06.2018	21.06.2018	В результате проведения телевизионного контроля был выявлен нагрев шпильки трансформатора.	Замена шпильки ТМ 160 кВА М16х2, из-за окисления, плохого контакта.	Протяжка контактного соединения.	21.06.2018	21.06.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ АД-3-48	471	25.06.2018	25.06.2018	В связи с ТО заменены АВ на отходящих ВЛ-0,4 кВ.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.06.2018	25.06.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АД-4	511	22.06.2018	22.06.2018	В ходе длительной эксплуатации вышел из строя РТП.	В ходе длительной эксплуатации вышел из строя РТП. (подгорание ножей)	Провести инженерный осмотр ВЛ-10 кВ АД-4. Провести тепловизионный контроль ВЛ-10 кВ АД-4.	22.06.2018	22.06.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП АД-7-52 Л1-5	532	22.06.2018	22.06.2018	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-5 ТП АД-7-52, особое внимание обращать на наличие ДКР и провисы проводов.	22.06.2018	22.06.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ШЧ-5-501 Л1-1	534	25.06.2018	25.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлоп проводов в пролете опор №16-17.	схлоп проводов в пролете опор №16-17.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л1-1 ТП ШЧ-5-501, особое внимание обращать на наличие ДКР и провисы проводов. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний	25.06.2018	25.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 АДГ-3	636	14.07.2018	14.07.2018	В следствии ветровых нагрузок произошел обрыв вязки на опоре №7 КВЛ-10 АДГ-3.	Вязка провода КВЛ-10 кВ АДГ-3. опоры № 7.	Выполнить осмотр КВЛ-10 АДГ-3 от опоры №1 до опоры. №7. Особое внимание уделять креплению провода к изоляторам.	14.07.2018	14.07.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 АДГ-3	733	03.08.2018	03.08.2018	При воздействии ветра произошло замыкание между проводами в пролете опор №8-№9.	Схлест проводов в пролете между опорами №8-№9.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ ТМ-4 По результатам осмотра разработать план мероприятий по устранению выявленных замечаний	03.08.2018	03.08.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВД-8-738 Л-2	786	11.08.2018	11.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №15-16.	схлест проводов в пролете опор №15-16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 ОТ ТП ВД-8-738 По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	11.08.2018	11.08.2018
Теучежский РЭС Краснодарские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП ВД-8-109 Л-1	962	02.11.2018	02.11.2018	В результате длительной эксплуатации произошел схлест проводов в пролете опор №15-16.	схлест проводов в пролете опор №15-16.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 ОТ ТП ВД-8-109 По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	02.11.2018	02.11.2018
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ РИП	17	09.01.2018	09.01.2018	перекрытие шинного моста 10 кВ фазы "А" и "С" на крыше КРУН 6-10 кВ животным (белка)	Техническая причина отсутствует	Разработать и реализовать мероприятие по исключению проникновения животных на территорию ПС.	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Юго-Западная	34	25.01.2018	25.01.2018	При внешнем коротком замыкании на фидере ЮЗ-216 произошло излишнее срабатывание дуговой защиты на отключение стороны 110 кВ Т-2 с запретом АВР-10 1-2 СШ 10 кВ из-за повреждения датчика клапанного типа SQH2 ЗДЗ 2 СШ 10 кВ в ячейке СВВ-10 1-2 СШ 10 кВ в результате длительной эксплуатации.	Повреждение датчика клапанного типа SQH2 ЗДЗ 2 СШ 10 кВ.	В рамках реконструкции ПС 110 кВ Юго-Западная оснастить дуговую защиту оптическими датчиками ЗДЗ и устройствами ОРИОН-ДЗ. На ПС 110 кВ Юго-Западная провести внеплановую проверку ЗДЗ 1, 2, 3, 4 СШ 10 кВ. Проанализировать клапанные дуговые защиты на ПС 35-110 кВ филиала ПАО «Кубаньэнерго» Краснодарские электрические сети на предмет наличия сигнализации об ее исправности. При выявлении отсутствия сигнализации разработать мероприятия по ее установке. При проведении планового технического обслуживания производить проверки работоспособности концевых выключателей, участвующих в дуговых защитах. Провести техническую учебу персоналу СРЗА по обслуживанию и проверке концевых выключателей, участвующих в дуговых защитах.	25.01.2018	25.01.2018
Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35 кВ Хутор Ленина	91	31.01.2018	31.01.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной осмотр отходящего присоединения ИТР РЭС	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС	ВЛ ПС	35	КВЛ 35 кВ Витаминкомбинат – Новотитаровская с отпайкой на ПС Титаровская ПС 35 кВ Ново- Титаровская	96	30.01.2018	30.01.2018	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев на ЛР-35 кВ КВЛ Витаминкомбинат фаза В в аппаратном зажиме.	Техническая причина отсутствует	При проведении комплексных ремонтов ПС 35-110 кВ производить ревизию и смазку контактных соединений на линейных разъединителях.	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 35 кВ Центральная	103	13.02.2018	13.02.2018	При возникновении близкого короткого замыкания на потребительском фидере Ц-9 произошло превышение значения токов короткого замыкания, в результате которого произошел электродинамический удар, с повреждением 10 штук опорных изоляторов на 1 СШ-6 кВ и 9 штук проходных изоляторов в ячейках МВ-6 кВ Ц-1, МВ-6 кВ Ц-5, МВ-6 кВ Ц-9	Повреждение 10 штук опорных изоляторов на 1 СШ-6 кВ и 9 штук проходных изоляторов в ячейках МВ-6 кВ Ц-1, МВ-6 кВ Ц-5, МВ-6 кВ Ц-9	При формировании ремонтной программы будущих лет рассмотреть возможность замены масляных выключателей типа ВМГ-133 на более современные. При формировании ремонтной программы будущих лет рассмотреть возможность замены системы шин в соответствии с расчетными значениями токов короткого замыкания.	13.02.2018	13.02.2018
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	154	08.02.2018	08.02.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение банки БСК-110 кВ	Повреждение банки БСК-110 кВ - 1 шт.	Провести тепловизионный контроль БСК-110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2 По результатам ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ ПС	110	ВЛ 110 кВ Набережная – Западная-2 с отпайкой на ПС ИКЕА ПС 110 кВ Западная-2	156	09.03.2018	10.03.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение КС ф "С" на ЛР-110 кВ ВЛ Набережная, повреждение опорных изоляторов фаза "А", фаза "В" на ОСШ-110 кВ, между РОСШ-110 кВ ВЛ Набережная и ОСШ-110 кВ.	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение КС ф "С" на ЛР-110 кВ ВЛ Набережная, повреждение опорных изоляторов фаза "А", фаза "В" на ОСШ-110 кВ, между РОСШ-110 кВ ВЛ Набережная и ОСШ-110 кВ.	При проведении технического обслуживания ЛР-110 кВ на ПС 110 кВ филиала ПАО "Кубаньэнерго" Краснодарские электрические сети проводить высоковольтные испытания конденсатора связи типа СМП-110. Рассмотреть возможность сокращения периодичности проведения высоковольтных испытаний конденсатора связи на ПС 110 кВ.	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Керамзитовый завод	157	26.02.2018	26.02.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение привода МВ-10 кВ Т-2.	Привод МВ-10 кВ Т-2	Провести внеплановое техническое обслуживание МВ-10 кВ на ПС 35 кВ Керамзитовый завод	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС	ПС ВЛ ВЛ ПС ВЛ ВЛ ВЛ	10 (10.5) 110	ПС 110 кВ Северо-Восточная КВЛ 110 кВ ОБД – Северная с отпайкой на ПС Северо-Восточная ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ОБД с отпайкой на ПС Юго-Восточная ПС 110 кВ ОБД КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ЗИП с отпайками ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Кислородный завод ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ХБК I цепь с отпайкой на ПС Восточная ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ХБК II цепь с отпайкой на ПС Восточная	1	14.02.2018	22.02.2018	Вследствие неудовлетворительного технического состояния, ставшего результатом несоблюдения сроков проведения регламентных работ по техническому обслуживанию произошел отказ в работе СОПТ. Из-за несоблюдения объемов при выполнении технического обслуживания аккумуляторной батареи произошел отказ в ее работе. Из-за несвоевременного выявления дефекта аккумуляторной батареи не были приняты меры по их устранению. Из-за не выявленного дефекта аккумуляторной батареи не были приняты меры по их устранению. Проектной документацией «Реконструкция ПС 110/10/6 кВ Северо-Восточная. Установка Т-3 мощностью 40 МВА», утверждённой приказом от 24.04.2017 № 593 филиала ПАО «Кубаньэнерго» Краснодарские ЭС, не предусмотрена этапность ввода нового оборудования после монтажа и наладки (реконструкция ПС 110/6-10 кВ «Северо-Восточная» предусматривается в один этап). Принятая схема и технологическая последовательность выполнения работ по реконструкции ПС 110/10/6 кВ Северо-Восточная не обеспечивает требуемый уровень надежности работы действующего оборудования. Техническими решениями данного проекта предусматривается демонтаж старых устройств РЗА, в том числе их вторичных цепей с дальнейшим монтажом быстродействующих защит	Электродуговое повреждение оборудования III и IV СШ ЗРУ 10 кВ ПС 110 кВ Северо-Восточная, предположительно, произошло вследствие короткого замыкания в ячейке № 307 3 СШ 10 кВ ПС 110 кВ Северо-Восточная.	Обеспечить работоспособность защит ближнего резервирования трансформаторов Т-1, Т-2, Т-3 типа ПУМА3431.05 на ПС 110 кВ Северо-Восточная филиала ПАО «Кубаньэнерго» Краснодарские ЭС. Завершить реконструкцию системы оперативного постоянного тока ПС 110 кВ Северо-Восточная в соответствии с титулом «Реконструкция ПС 110/6-10 кВ «Северо-Восточная». Установка Т-3 мощностью 40 МВА». До завершения реконструкции, обеспечить функционирование существующих УППТ 1, УППТ 2. При проведении реконструкций на объектах ПАО «Кубаньэнерго» предусматривать мероприятия по обеспечению действующего оборудования защитами от коротких замыканий и нарушений нормального режима работы на период реконструкции Обеспечить надлежащий уровень эксплуатации оборудования систем оперативного тока (СОПТ) на ПС филиала ПАО «Кубаньэнерго» Краснодарские ЭС путем организации внеплановых проверок, проведения в полном объеме работ по техническому обслуживанию, выявления, внесения в	14.02.2018	15.02.2018
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Юго-Западная – Западная-2	159	14.02.2018	14.02.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение блока питания ДФЗ-201.	Техническая причина отсутствует	Провести техническое обслуживание ДФЗ на ВЛ-110 кВ Западная-2-Юго-Западная.	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Южная с отпайками	208	01.03.2018	01.03.2018	В пролетах опор №34-35 (6.5 км) следы перекрытия на проводе фазы "А" в следствии приближения экскаватора к токоведущим частям, срочный вывод в ремонт ВЛ не требуется.	Техническая причина отсутствует	Направить претензионное письмо в адрес владельца экскаватора о возмещении ущерба.	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 II цепь с отпайками	209	10.03.2018	10.03.2018	На опоре № 169 следы перекрытия между траверсой и проводом в результате грозового перенапряжения	На опоре № 169 следы перекрытия между траверсой и проводом в результате грозового перенапряжения	Провести тепловизионный контроль КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Западная-2 2 цепь. Провести замеры сопротивления заземления на опоре № 168, 169, 170 КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Западная-2 2 цепь. По результатам тепловизионного контроля разработать план мероприятий по устранению повреждений	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – ВНИИРИС с отпайкой на ПС Водозабор	210	24.03.2018	24.03.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода в пролете оп.№4-5 фаза "С".	обрыв провода в пролете оп.№4-5 фаза "С".	Провести тепловизионный контроль КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-ВНИИРИС По результатам тепловизионного контроля разработать план мероприятий по устранению выявленных дефектов.	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ПС ПС	110 до 1 (вторичные цепи)	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 I цепь с отпайкой на ПС Военгородок ВЛ 110 кВ Набережная – Западная-2 с отпайкой на ПС ИКЕА ВЛ 110 кВ Юго- Западная – Западная-2 КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 II цепь с отпайками КВЛ 110 кВ Западная-2 –Тургеневская I цепь с отпайкой на ПС Дальняя ПС 110 кВ Юго- Западная ПС 110 кВ	211	30.03.2018	02.04.2018	В момент отключения МВ-110 кВ БСК-110 кВ емкостной ток в сети достаточно велик, выключатель отключает ток со сдвигом по времени в разных фазах, синусоидальная кривая напряжения при этом проходит через свое максимальное значение. Через полпериода напряжение на емкостях остается равным трехкратному фазному напряжению. Еще через полпериода промышленной частоты напряжение между контактами выключателя возрастает до пятикратного значения фазного напряжения, что и привело к повреждению ОПН-110 кВ 1 СШ-110 кВ.	Пробой и разрушение ОПН-110 кВ фаза "В" и "С", что привело к короткому замыканию и отключению 1 СШ-110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2 Обрыв токовых цепей кабеля СК-184 от шкафа привода ШСМВ-110 кВ в ящик зажимов ДЗШ-110 кВ (короткое замыкание на клеммном зажиме) в шкафу зажимов ШСМВ 110 кВ, что в свою очередь привело к отказу ДЗШ 110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2 и отключению 2 СШ-110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2	В филиале ПАО "Кубаньэнерго" Краснодарские электрические сети провести технический совет по вопросу необходимости замены ОПН-110 кВ с номинальным напряжением 73 кВ на ОПН-110 кВ с номинальным напряжением 77 кВ. На основании решений технического совета произвести замену ОПН-110 кВ 1 и 2 СШ-110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2. Определить перечень ПС 35 кВ и выше, на которых установлены РВС 35 кВ и выше. По результатам проведенного анализа разработать многолетний график замены РВС 35 кВ и выше на ОПН 35 кВ и выше. Включить в программы осмотра подстанций 35 кВ и выше для оперативного персонала графу с обязательным осмотром клемных шкафов.	30.03.2018	31.03.2018
Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 110 кВ Старо- Корсунская	212	30.03.2018	30.03.2018	В результате проникновения животного на ЛР-35 кВ ВЛ ЖБИ на ПС 110 кВ Старокорсунская произошло электродуговое перекрытие изолятора фазы "В"	Электродуговое перекрытие изолятора фазы "В" на ЛР-35 кВ ВЛ ЖБИ.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Южная с отпайками	214	14.03.2018	14.03.2018	на опоре № 65 ф. "В" следы перекрытия между шлейфом и траверсой в результате гнездования птиц, поврежден 1 изолятор. Срочного вывода в ремонт не требуется.	Техническая причина отсутствует	Разработать программу установки птицезащитных устройств на ВЛ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ-Южная.	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Юго- Восточная	219	08.03.2018	08.03.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение ПКТ на ТН-6 кВ 1 СШ.	повреждение ПКТ на ТН-6 кВ 1 СШ.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Северная	221	10.03.2018	10.03.2018	В результате длительной эксплуатации произошло разрегулировка привода ЭВ-110 кВ КВЛ ОБД.	В результате длительной эксплуатации произошло разрегулировка привода ЭВ-110 кВ КВЛ ОБД.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Октябрьская	223	23.03.2018	23.03.2018	В результате несвоевременного проведения технического обслуживания (не в полном объеме проведение замера сопротивления изоляции вторичных цепей РЗА) допущено снижение изоляции вторичных цепей РЗА на участке цепи "Газовая защита" и "Отключение ОД-110 кВ" Т-2 (что привело к неотключению ОД-110 кВ Т-2). При вкатывании ячейки выключателя в рабочее положение из-за механических воз-действий (сотрясение конструкции КРУН) выпали из штатных мест крепления конденсаторы (С4) установленные в шкафу релейной защиты Т-2, следствием падения стало замыкание (разряд) конденсаторов на корпус конструкции КРУН, что привело к ложному срабатыванию релейной защиты, включению короткозамыкателя КЗ-110 кВ Т-2.	Техническая причина отсутствует	При проведении комплексного ремонта произвести замену вторичных цепей, имеющих минимально допустимое значение сопротивление изоляции на ПС 110 кВ Октябрьская. По результатам технического совета произвести дополнительное крепление конденсатора С4 на дверце шкафа защиты Т-2 на ПС 110 кВ Октябрьская. Провести техническую учебу оперативному, оперативно-ремонтному персоналу, выполняющему переключения на ПС 35 кВ и выше по проведению осмотров ПС, выполнение операций по включению и отключению ОД-35 кВ и выше, КЗ-35 кВ и выше. В филиале ПАО "Кубаньэнерго" Краснодарские электрические сети провести технический совет по вопросу улучшения надежности крепления конденсатора С4 на дверце шкафа защиты Т-2 на ПС 110 кВ Октябрьская дополнительно к штатному. Провести анализ ПС 35 кВ и выше на которых выполнено крепление конденсаторов на дверях шкафа защит и по результату анализа разработать план-график установки дополнительных к штатному креплений конденсаторов на дверях шкафа защит на ПС 35 кВ и выше.	-	-
Краснодарские ЭС	ПС ВЛ	110	ПС 110 кВ Водохранилище ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная с отпайками	233	15.03.2018	16.03.2018	В результате попадания влаги в релейный шкаф Т-3 , в следствии снижения изоляции, произошло срабатывание выходного реле 4РП с действием на отключение трансформатора минуя защиты Т-3.	Нарушение герметичности релейного шкафа Т-3.	Организовать внеочередной осмотр ПС 35 кВ и выше на предмет герметичности релейных шкафов, расположенных на ОРУ 35 кВ и выше По результатам осмотра разработать график выполнения уплотнений релейных шкафов с нарушенной герметичностью.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ ХБК	238	08.04.2018	08.04.2018	В результате перекрытия опорных изоляторов в ячейке СР-10 2-3 СШ с последующим трехфазным замыканием в ячейке СВВ-10 кВ 2-3 СШ произошло разрушение СВВ-10 кВ 2-3 СШ и электродуговое повреждение кабелей вторичной коммутации, расположенных в ячейке СВВ-10 кВ 2-3 СШ, повреждение предохранителей оперативных цепей ЛЗШ-10 2-3 СШ, что привело к отказу отключения МВ-10 кВ Т-2 и МВ-10 кВ Т-3 от ЛЗШ-10 и отключения МВ-10 кВ Т-2 от МТЗ-10 Т-2, МВ-10 кВ Т-3 от МТЗ-10 Т-3. АВР СВВ-10 кВ 2-3 СШ работал по причине блокировки пуска АВР от МТЗ-10 Т-2 и МТЗ-10 Т-3.	В результате электродугового перекрытия произошло повреждение опорного изолятора в ячейке СР-10 2-3 сш в сторону СВВ-10 2-3 сш с разрушением СВВ-10 2-3 сш.	При выполнении текущих ремонтов оборудования секции шин, организовывать тщательный осмотр состояния опорных изоляторов с последующим покрытием их гидрофобной пастой и проведением ВВИ. В целях минимизации последствий повреждений при замыкании на землю направить предложения в ПАО «Кубаньэнерго» о включении в ИИР 2019 года монтаж дугогасительных реакторов на 1-2-3 сш 6-10 кВ на ПС 110/6-10 кВ. Провести внеплановую проверку АВР 6-10 кВ на ПС 110 кВ ХБК. Заменить предохранители в цепях оперативного тока ЛЗШ на автоматический выключатель. Направить в ПАО «Кубаньэнерго» предложения на включение в ИИР 2019 монтаж на ПС 110 кВ «ХБК» дуговых защит на присоединениях 6-	08.04.2018	08.04.2018
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Западная-2 –Тургеневская 1 цепь с отпайкой на ПС Дальняя	248	09.04.2018	09.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошло на опоре №5, фаза "А" (верхняя) повреждение 3-х изоляторов из 9-ти (стекло).	Повреждение 3-х изоляторов из 9-ти (стекло).	Провести тепловизионный контроль ВЛ-110 кВ Западная-2-Тургеневская 1 цепь. Провести ультрафиолетовое обследование ВЛ-110 кВ Западная-2-Тургеневская 1 цепь. По результатам ТВК и ультрафиолетового обследования разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Юго-Западная	256	08.04.2018	08.04.2018	Дефект монтажа токовых цепей трансформатора тока на фазе "С" после замены трансформатора тока ввода 10 кВ 3 СШ.	Дефект монтажа токовых цепей трансформатора тока на фазе "С" после замены трансформатора тока ввода 10 кВ 3 СШ.	Провести проверку монтажа токовых цепей трансформаторов тока на ПС 110 кВ Юго-Западная.	08.04.2018	08.04.2018
Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Юго-Западная	299	08.04.2018	08.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение привода МВ-10 кВ ЮЗ-111.	повреждение привода МВ-10 кВ ЮЗ-111.	Провести внеплановое техническое обслуживание приводов МВ-10 кВ на ПС 110 кВ Юго-Западная со сверхнормативным сроком эксплуатации.	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	300	14.04.2018	14.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение вторичных цепей РЗА МВ-110 кВ БСК.	повреждение вторичных цепей РЗА МВ-110 кВ БСК.	Провести внеплановое техническое обслуживание устройств РЗА на ПС 110 кВ Западная-2 со сверхнормативным сроком эксплуатации.	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ ПС	35	ВЛ 35 кВ Лорис – Агроном-П ПС 35 кВ Агроном-2	306	23.04.2018	23.04.2018	перекрытие проходных изоляторов Т-1 сторона 10 кВ ф "В, С" в следствии попадания животного "кот".	Электродуговое повреждение проходных изоляторов Т-1 сторона 10 кВ ф "В, С" в следствии попадания животного "кот".	Дополнительно провести обследование помещения и кабельных каналов КРУН ПС 35 кВ Агроном-2 на предмет наличия дыр, отверстий, через которые возможно проникновение животных, при их выявлении выполнить герметизацию.	23.04.2018	23.04.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная с отпайками	307	20.04.2018	20.04.2018	На опоре №64 следы перекрытия между проводом и траверсой металлической проволокой из гнезда птиц.	На опоре №64 следы перекрытия между проводом и траверсой металлической проволокой из гнезда птиц.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ-Парфюмерная на предмет гнездования птиц. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов.	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Лорис	309	23.04.2018	23.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановое техническое обслуживание ШСМВ-110 кВ на ПС 110 кВ Лорис	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	325	08.05.2018	08.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение емкости конденсаторов с дальнейшим электродуговым повреждением банок БСК-110 фаза "С" №90, №91.	повреждение банок БСК-110 фаза "С" №90, №91 и опорных изоляторов ШТ-20 - 2 шт.	С целью выявления дефектных банок конденсаторов обеспечить в срок до 31.05.2018 выполнение работ по расшивке каждой банки и проведение измерения емкости каждой банки, а также проведение измерений сопротивления изоляции подставных и опорных изоляторов и при выявлении дефектов обеспечивать замену неисправного оборудования. По результатам измерения параметров опорных изоляторов, конденсаторов БСК-110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2 произвести замену оборудования с забракованными характеристиками. В целях исключения солнечного излучения на конденсаторную установку БСК-110 и воздействия на нее атмосферных осадков подготовить и направить предложения в ПАО «Кубаньэнерго» рассмотрении вопроса на инвестиционном комитете по включению в ИПР 2019 проектирование и монтаж защитного навеса над конструкцией БСК-110. Для своевременного выявления дефектов контактных соединений обеспечить выполнение тепловизионного контроля МВ-110 кВ и БСК-110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2 с периодичностью один раз в шесть	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Лорис - Старокорсунская с отпайкой на ПС ПТФ	327	08.05.2018	08.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв в катушке реле РВ в комплекте АПВ РПВ-258 УХЛ4. на опоре № 34 перекрытие между шлейфом и траверсой фазы "С" продуктами жизнедеятельности птиц.	неисправность реле РВ в комплекте АПВ РПВ-258 УХЛ4 (обрыв в катушке реле) на опоре № 34 перекрытие между шлейфом и траверсой фазы "С"	На опоре № 34 ВЛ-110 кВ Лорис - Старокорсунская с отпайкой на ПС ПТФ установить птицевозащитное устройство. Провести инженерный осмотр ВЛ-110 кВ Лорис - Старокорсунская с отпайкой на ПС ПТФ. По результатам инженерного осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов. Провести техническую учебу персоналу службы релейной защиты и автоматики в части проведения технического обслуживания реле типа РВ в комплекте АПВ РПВ-258 УХЛ4 и выявления дефектов. Провести внеплановую проверку устройств РЗА комплекта АПВ РПВ-258 УХЛ4 на ПС 110 кВ Лорис. На техническом совете рассмотреть вопрос об изменении периодичности контроля и опробования УРЗА со сроком эксплуатации более 25 лет.	08.05.2018	08.05.2018
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат - Лорис	328	12.05.2018	12.05.2018	На опоре №37(8,8 км от ПС 220 кВ Витаминкомбинат) обнаружено перекрытие изоляторов ф. "В" следами жизнедеятельности птиц	Перекрытие изоляторов ф. "В". Срочный вывод в ремонт линии не требуется.	Произвести установку птицевозащитных устройств в пролете опор №№34-40 на КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Лорис.	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Парфюмерная	329	04.05.2018	04.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение реле времени РВ-142-У1 «Реле времени завода пружин».	повреждение реле времени РВ-142-У1 «Реле времени завода пружин».	Провести внеплановое техническое обслуживание реле со сверхнормативным сроком эксплуатации на ПС 110 кВ Парфюмерная	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	335	07.05.2018	07.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло разрушение резьбового соединения верхнего крепления резистивного сопротивления	Повреждение резьбового соединения верхнего крепления резистивного сопротивления с последующим замыкание резистивного сопротивления на дно бака и разрушение контактной части дугогасительной камеры в сторону БСК	Пересмотреть периодичность выполнения ремонтных работ на оборудовании, которое подвергается частым коммутациям (не менее 2-х раз в сутки по указанию Кубанского РДУ), т.е. уменьшить межремонтный период (текущего и среднего ремонта) до трех и шести лет соответственно вместо четырех и восьмилетнего цикла. В качестве профилактических работ при проведении ежегодного технического обслуживания обеспечить контроль за техническими параметрами выключателя МВ-110 кВ БСК-110 (измерение переходного сопротивления, отбор проб масла из баков выключателя) Уменьшить межремонтный период (текущего и среднего ремонта) до 2 и 4 лет соответственно, вместо 3-4 и 6-8 летнего цикла оборудования, которым коммутруются БСК 6-110 кВ. 10. После проведения текущих ремонтов выключателей МКП-110 кВ выполнять замеры резистивных сопротивлений на всех фазах недовключая привод домкратом При КР контролировать состояние внутренних резьб креплений шпилек резистивных сопротивлений в дугогасительных камерах с	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Набережная	339	13.05.2018	13.05.2018	В результате эксплуатации произошло естественное снижение давления элегаза фазы "С" ЭВ-110 кВ ВЛ Яблоновская 2 цепь.	снижение давления элегаза фазы "С" ЭВ-110 кВ ВЛ Яблоновская 2 цепь.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Сельхозтехника	340	16.05.2018	16.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение герметичности фланцевого соединения радиатора охлаждения Т-1.	Нарушение герметичности фланцевого соединения радиатора охлаждения Т-1.	Провести осмотры ПС 35 кВ и выше на предмет течи масла в маслонаполненном оборудовании. По результатам осмотра разработать план-график мероприятий по <u>устранению выявленных замечаний</u> .	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Юго- Западная	342	11.05.2018	11.05.2018	В результате установки нового оборудования произошло повреждение кабеля питания КОМПАС 2.0	повреждение кабеля питания КОМПАС 2.0	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ ХБК	394	21.05.2018	21.05.2018	В результате повреждения на КЛ-10 кВ ХБК-356 произошло электродуговое перекрытие в ячейке ВВ-10 кВ ХБК-356 с повреждением ВВ-10 кВ ХБК-356.	Электродуговое перекрытие в ячейке ВВ-10 кВ ХБК-356 с повреждением ВВ-10 кВ ХБК-356	На техническом совете рассмотреть возможность включения в инвестиционную программу будущих лет установку дуговой защиты ячеек 6-10 кВ на ПС 110 кВ ХБК.	21.05.2018	21.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Лорис – Пашковская	405	21.05.2018	21.05.2018	В результате атмосферных перенапряжений выявлены следы перекрытия на проводе и траверсе на опоре №25 фаза "С", срочный ремонт ВЛ не требуется	следы перекрытия на проводе и траверсе на опоре №25 фаза "С".	Провести замеры сопротивления контура заземления на опорах №24, 25, 26 ВЛ-110 кВ Лорис-Пашковская Провести тепловизионный контроль ВЛ-110 кВ Лорис-Пашковская По результатам ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	-	-
Краснодарские ЭС	ПС ВЛ	35	ПС 35 кВ Новоивановская ВЛ 35 кВ Львовская - Новоивановская	406	22.05.2018	22.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляции ввода 35 кВ Т-1 фаза "В" с последующим его разрушением.	разрушение изолятора ввода 35 кВ Т-1 фаза "В"	Провести тепловизионный контроль трансформаторов на ПС 35 кВ и выше со сверхнормативным сроком эксплуатации По результатам ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	22.05.2018	22.05.2018
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Северо-Восточная	408	25.05.2018	25.05.2018	неверно указано в проектной схеме подключение воздействия выходного реле ЛЗШ на отключение Т-2 со всех сторон.	Нарушение контакта выходного реле ЛЗШ на отключение Т-2 со всех сторо	Провести техническую учебу персоналу СРЗА по наладке и приемочным испытаниям вновь смонтированных устройств РЗА и вторичных цепей.	25.05.2018	25.05.2018
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Южная с отпайками	410	28.05.2018	28.05.2018	на опоре №56 фаза "В" выявлены следы перекрытия на гирлянде изоляторов в результате жизнедеятельности птиц, срочный ремонт не требуется.	на опоре №56 фаза "В" выявлены следы перекрытия на гирлянде изоляторов	При проведении технического обслуживания ВЛ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ - Южная выполнить установку птицевозащитных устройств на опорах №55-57	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 110 кВ Лорис	412	29.05.2018	29.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести тепловизионный контроль ВЛ-35 кВ Лорис-Биофабрика. Провести ультрафиолетовое обследование ВЛ-35 кВ Лорис-Биофабрика По результатам ТВК и обследования разработать план мероприятий по <u>устранению выявленных замечаний</u>	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ ХБК	432	05.06.2018	05.06.2018	одновременное замыкание на землю на КЛ-10 ХБК 256 (потребитель ООО "Немецкие Окна") и КЛ-10 ХБК-358 (потребитель ООО "ПФ Поллет") при включенном СВВ-10 2-3. Повреждение концевой муфты в ячейке ВВ-10 ХБК-256.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.06.2018	05.06.2018
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Мартанская	460	12.06.2018	12.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошла излишняя работа комплекта 1 зоны ДЗ.	излишняя работа комплекта 1 зоны ДЗ.	Выполнить установку сплит-системы в ОПУ на ПС 110 кВ Мартанская.	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Северная -	461	13.06.2018	13.06.2018	На КВЛ-110 кВ Северная-Витаминкомбинат на опоре №53 фаза "С" следы перекрытия по продуктам жизнедеятельности птиц	на опоре №53 фаза "С" следы перекрытия по продуктам жизнедеятельности птиц	При проведении технического обслуживания выполнить установку птицевозащитных устройств на опорах №№52-54	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Юго-Западная	466	13.06.2018	13.06.2018	В результате некачественного монтажа произошло нарушение изоляции жилы отключения 33 которая идет от защит на клему 35 и далее уходит кабелем QCG- 102 на кл 9 привода СЭВ-110.	нарушение изоляции жилы отключения 33 которая идет от защит на клему 35 и далее уходит кабелем QCG- 102 на кл 9 привода СЭВ-110.	Провести техническую учебу персоналу СРЗА в части приемки оборудования после реконструкции и наладки.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Краснодарская ГЭЦ – Центральная II цепь с отпайкой на ПС Путевая	492	22.06.2018	22.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев в спиральном зажиме фаза "А" на опоре №37	нагрев в спиральном зажиме фаза "А" на опоре №37	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 220 кВ Витаминкомбинат	510	28.06.2018	28.06.2018	В результате снижения уровня напряжения на ПС 220 кВ Витаминкомбинат из-за перегруза АТ-1 и АТ-2, произошло снижение уровня напряжения на СШ-35 кВ ПС 220 кВ Витаминкомбинат до 32,77 кВ. Снижении напряжения на СШ-35 кВ ПС 220 кВ Витаминкомбинат привело к увеличению токовой нагрузки на ВЛ 35 кВ Витаминкомбинат - Новотитаровская до уставки срабатывания МТЗ. В соответствии с аварийной осциллограммой устройства РЗА с ПС 220 кВ Витаминкомбинат ВЛ-35 кВ Новотитаровская (тип устройства РЗА Micom P142 производства AREVA) характер изменения аварийного тока показывает на отсутствие коротких замыканий в сети 10-35 кВ, симметричность, отсутствие изменений угла тока нагрузки (30 эл. градусов, характер индуктивный), плавный рост тока нагрузки от величины около 400 А в течении 1,0 сек до уставки срабатывания защиты I _{сз} =450 А и последующего увеличения тока нагрузки к времени отключения выключателя T _{сз} =2,5 сек величиной около 490 А. Анализ аварийной осциллограммы показывает, что работа МТЗ была обусловлена перегрузкой ВЛ 35 кВ Витаминкомбинат – Новотитаровская. По условиям данного аварийного отключения отказ АПВ не привел к развитию аварии, так как последующее ручное повторное включение, произведенное в 14 ч 48 мин 21 сек, было unsuccessful с действием ускорения защиты МТЗ при включении.	Техническая причина отсутствует	Реализовать техническую возможность отображения на ДП ОДС ЦУС Краснодарских ЭС профилей мощности по точкам учета по вводам 10 кВ с ПС 35 кВ Титаровская, ПС 35 кВ Новотитаровская, ПС 35 кВ Старомышастовская Произвести замену провода на участке ВЛ 35 кВ Витаминкомбинат - Новотитаровская от опоры №92 до ПС 35 кВ Новотитаровская АС-70 на провод большей пропускной способности Обеспечить почасовой контроль нагрузок на ПС 35 кВ Новотитаровская, ПС 35 кВ Титаровская, ПС 35 кВ Старомышастовская в период повышенных температур окружающего воздуха до реализации технической возможности отображения на ДП ОДС ЦУС Краснодарских ЭС профилей мощности по точкам учета по вводам 10 кВ данных ПС 35 кВ Направить предложения заместителю генерального директора по техническим вопросам - Главному инженеру ПАО "Кубаньэнерго" о рассмотрении возможности включения в инвестиционную программу замену провода на ВЛ 35 кВ Старомышастовская - Медведовская	28.06.2018	28.06.2018
Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35 кВ Михайловская	527	23.06.2018	23.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошел естественный уход масла в МВ-10 кВ МХ-5.	естественный уход масла в МВ-10 кВ МХ-5.	Провести внеплановый осмотр ПС 35 кВ и выше на предмет наличия масла, отсутствие течи масла <u>маслонаполненного оборудования.</u>	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Сельхозтехника	528	24.06.2018	24.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение уплотнительной резинки на масломерном стекле СМВ-35 кВ	повреждение уплотнительной резинки на масломерном стекле СМВ-35 кВ	При проведении технического обслуживания маслонаполненного оборудования производить замену <u>уплотнительных резинок.</u>	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Краснодарская ГЭЦ – Центральная I цепь с отпайкой на ПС Путевая	529	25.06.2018	25.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев в спиральном зажиме фазы "А" на опоре №24	нагрев в спиральном зажиме фазы "А" на опоре №24	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	540	29.06.2018	29.06.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Южная с отпайками	557	07.06.2018	07.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыва крепления поддерживающего зажима ОКСН на опоре №60, ремонта ГЗТ и замена линейно-сцепной арматуры на опоре №1, покраски опоры №3.	обрыва крепления поддерживающего зажима ОКСН на опоре №60, ремонта ГЗТ и замена линейно-сцепной арматуры на опоре №1.	Провести внеплановый ТВК ВЛ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ- Южная По результатам ТВК разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Афипская	558	06.06.2018	06.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение контроллера КОМПАС 2.0	повреждение контроллера КОМПАС 2.0	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	559	20.06.2018	20.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение заземляющего повodka ПИНа ф.А МВ-110 ВЛ Юго-Западная	повреждение заземляющего повodka ПИНа ф.А МВ-110 ВЛ Юго-Западная	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Лорис	640	03.07.2018	03.07.2018	Перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц на гирлянде изоляторов фаза "С" на опоре №44	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фаза "С" на опоре №44	Произвести установку птицезащитных устройств в пролете опор №42-46 на КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Лорис	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Динская – Лорис	644	17.07.2018	17.07.2018	В результате ветровых нагрузок произошел наброс полиэтиленовой пленки на опоре № 21 ф. С В результате грозового перенапряжения на опоре № 62 ф. А разрушено 2 изолятора из 8 - стекло, на опоре № 63 ф. А следы перекрытия, разрушено 3 изолятора из 8 - стекло.	на опоре № 62 ф. А разрушено 2 изолятора из 8 - стекло, на опоре № 63 ф. А следы перекрытия, разрушено 3 изолятора из 8 - стекло. наброс полиэтиленовой пленки на опоре № 21 ф. С	Провести тепловизионный контроль ВЛ-110 кВ Лорис-Динская Провести замеры сопротивления заземления на опорах №60, 61, 62, 63, 64, 65 ВЛ-110 кВ Лорис-Динская	17.07.2018	17.07.2018
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Афипская	648	04.07.2018	04.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение уплотнений фланцевых соединений РПН Т-2	повреждение уплотнений фланцевых соединений РПН Т-2	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 110/35/10 кВ Северная	652	14.07.2018	14.07.2018	Разрушение изоляторов фазы "В", "С" на опоре №46 в результате попадания молнии.	Разрушение изоляторов фазы "В", "С" на опоре №46	Провести тепловизионный контроль ВЛ-35 кВ Северная-Калинино Провести замеры сопротивления заземления на опоре №45, 46, 47 ВЛ-35 кВ Северная-Калинино	14.07.2018	14.07.2018
Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Северная – Военгородок с отпайками	658	06.07.2018	06.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев на шлейфовых зажимах на оп№7, оп№36 к отпайке к ПС 35 Калинино	нагрев на шлейфовых зажимах на оп№7, оп№36 к отпайке к ПС 35 Калинино	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Лорис	667	07.07.2018	07.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повышение влагосодержания масла, в фазе "В" в связи повышенным кислотным числом масла.	повышение влагосодержания масла, в фазе "В" в связи повышенным кислотным числом масла.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Яблоновская – Набережная II цепь	672	08.07.2018	08.07.2018	на опоре №12 (1.3 км от ПС 220 кВ Яблоновская) обнаружены следы перекрытия на гирлянде изоляторов фаза "А" вследствие заноса постороннего предмета(пленка) и незначительные фрагменты пленки на гирлянде изоляторов также обгоревший фрагмент пленки под опорой №12	на опоре №12 (1.3 км от ПС 220 кВ Яблоновская) обнаружены следы перекрытия на гирлянде изоляторов фаза "А"	Провести тепловизионный контроль ВЛ-110 кВ Яблоновская-Набережная 2 цепь. Провести осмотр ВЛ-110 кВ Яблоновская-Набережная 2 цепь.	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ ОБД	673	13.07.2018	13.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев контактного соединения Р-Исш СМВ-110 на фазе С, сторона ТТ-110 СМВ.	нагрев контактного соединения Р-Исш СМВ-110 на фазе С, сторона ТТ-110 СМВ.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Лорис - Старокорсунская с отпайкой на ПС ПТФ	674	16.07.2018	16.07.2018	В результате атмосферного перенапряжения произошло на опоре №2 разрушение двух изоляторов в гирлянде фазы "А".	на опоре №2 разрушение двух изоляторов в гирлянде фазы "А".	Провести тепловизионный контроль ВЛ 110 кВ Лорис - Старокорсунская. Провести замеры сопротивления контура заземления опор №1,2,3 ВЛ 110 кВ Лорис - Старокорсунская	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС	ВЛ ПС	110 6 (6.3)	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Южная с отпайками ПС 110/35 кВ Южная	675	18.07.2018	18.07.2018	Несанкционированные работы по монтажу конструкции автобусной остановки автомобильном краном, который приблизился на недопустимое расстояние к проводу фазы «А» ВЛ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ-Южная с отпайками в пролете опор № 9-10 (имеются следы перекрытия)	Следы электродугового перекрытия на проводе фазы «А»	Направить претензионное письмо о возмещении ущерба в адрес подрядной организации, выполнявшей несанкционированные работы.	18.07.2018	18.07.2018
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Пашковская	687	03.07.2018	03.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев контактного соединения на вводе 110 кВ фаза "В" ЭВ-110 ВЛ Лорис сторона ВЛ	нагрев контактного соединения на вводе 110 кВ фаза "В" ЭВ-110 ВЛ Лорис сторона ВЛ	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	35	КВЛ 35 кВ Витаминкомбинат – Калинин	689	05.07.2018	05.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести ультрафиолетовое обследование КВЛ-35 кВ Витаминкомбинат-Калинино. Провести тепловизионный контроль КВЛ-35 кВ Витаминкомбинат-Калинино. По результатам ТВК и ультрафиолетового обследования разработать план мероприятий	05.07.2018	05.07.2018
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	690	14.07.2018	14.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошел аварийный нагрев контактных соединений на БСК-110	аварийный нагрев контактных соединений на БСК-110	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	691	17.07.2018	17.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение конденсаторов №196 фазы "В"; №80, №193, №194 фаза "А".	повреждение конденсаторов №196 фазы "В"; №80, №193, №194 фаза "А"	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Северская	693	22.07.2018	22.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повышение влагосодержания масла ТТ-110 Т-1 фаза "А", "В", "С".	повышение влагосодержания масла ТТ-110 Т-1 фаза "А", "В", "С".	Произвести отборы проб масла на ПС 35 кВ и выше в маслонаполненном оборудовании имеющих сверхнормативный срок эксплуатации. По результатам анализа масла разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний.	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Западная-2 –Тургеневская 1 цепь с отпайкой на ПС Дальняя	706	20.07.2018	20.07.2018	разрушение изоляции (1 из 8 стекло) фаза "А" на опоре №24 в результате грозового перекрытия	разрушение изоляции (1 из 8 стекло) фаза "А" на опоре №24	Провести тепловизионный контроль ВЛ-110 кВ Западная-2 - Тургеневская 1 цепь. Провести замеры сопротивления заземления на опорах №23, 24, 25 ВЛ-110 кВ Западная-2 - Тургеневская 1 цепь.	20.07.2018	20.07.2018
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	707	22.07.2018	22.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	708	22.07.2018	22.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошла излишняя работа ВЧ поста ПВЗ 90 М1 на ПС 110 кВ Юго-Западная.	излишняя работа ВЧ поста ПВЗ 90 М1 на ПС 110 кВ Юго-Западная.	Провести внеплановое техническое обслуживание ВЧ поста ПВЗ 90 М1 на ПС 35 кВ и выше со сверхнормативным сроком эксплуатации.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	710	24.07.2018	24.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев конденсаторных банок: банка №100 ф.В, банка №157 ф.А, банка №73 ф.А, банка №118 ф.А, банка №115 ф.А, банка №116 ф.А. Устранение нагрева контактного соединения у опорного изолятора возле банки №138 ф. С, контактного соединения у опорного изолятора возле банки №207 ф. В, нагрева контактного соединения на шпильках банок №94,95.	нагрев конденсаторных банок: банка №100 ф.В, банка №157 ф.А, банка №73 ф.А, банка №118 ф.А, банка №115 ф.А, банка №116 ф.А. Устранение нагрева контактного соединения у опорного изолятора возле банки №138 ф. С, контактного соединения у опорного изолятора возле банки №207 ф. В, нагрева контактного соединения на шпильках банок №94,95.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Хакурате – Шапсуг	717	26.07.2018	26.07.2018	на опоре №4 фаза "А" разрушение 1 изолятора в результате грозового перенапряжения.	на опоре №4 фаза "А" разрушение 1 изолятора.	Провести тепловизионный контроль ВЛ-35 кВ Хакурате-Шапсуг. Провести замеры сопротивления контура заземления на опоре №3, 4, 5 ВЛ-35 кВ Хакурате-Шапсуг.	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ НС-15 – Бакинская	718	26.07.2018	26.07.2018	на анкерной опоре №152 ф "А" вследствие грозового удара разрушение одного изолятора из 4-ех (стекло) и следы перекрытия на проводе ф "А".	на анкерной опоре №152 ф "А" разрушение одного изолятора из 4-ех (стекло).	Провести тепловизионный контроль ВЛ-35 кВ НС-15-Бакинская Провести замеры сопротивления контура заземления на опоре №151, 152, 153 ВЛ-35 кВ НС-15-Бакинская	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Шапсуг – Елизаветинская	721	29.07.2018	29.07.2018	на ВЛ-35 кВ Шапсуг-Елизаветинская обрыв двух проводов фазы А и В в пролетах опор №9-10 в следствии грозы, града, ветра.	обрыв двух проводов фазы А и В в пролетах опор №9-10.	Провести тепловизионный контроль ВЛ-35 кВ Шапсуг-Елизаветинская. Провести замеры сопротивления контура заземления на опорах №8, 9, 10, 11	29.07.2018	29.07.2018
Краснодарские ЭС	ВЛ ВЛ ПС	110	ВЛ 110 кВ Яблоновская – Набережная 1 цепь ВЛ 110 кВ Набережная – Западная-2 с отпайкой на ПС ИКЕА ПС 110 кВ Юго- Западная	752	03.08.2018	03.08.2018	В результате производства несанкционированных строительных работ произошел подхлест провода потребительской ВЛ-0.4 кВ пересекающих ВЛ-110 кВ Яблоновская-Набережная 1 цепь в пролете опор №42-43, ВЛ-110 кВ Набережная-Юго-Западная в пролете опор №40-41, ВЛ-110 кВ Набережная-Западная-2 в пролете опор №55-56.	Следы перекрытия на проводах ВЛ-110 кВ Яблоновская-Набережная 1 цепь в пролете опор №42-43, ВЛ-110 кВ Набережная-Юго-Западная в пролете опор №40-41, ВЛ-110 кВ Набережная-Западная-2 в пролете опор №55-56	Направить претензионное письмо в адрес организации производившей несанкционированные строительные работы в охранной золе ВЛ-110 кВ	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Краснодарская ТЭЦ – Центральная 1 цепь с отпайкой на ПС Путьевая	756	07.08.2018	07.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв шлейфа на опоре №9 фаза "А" ВЛ-35 кВ Краснодарская ТЭЦ-Центральная 1 цепь с отпайкой на ПС Путьевая.	обрыв шлейфа на опоре №9 фаза "А" ВЛ-35 кВ Краснодарская ТЭЦ-Центральная 1 цепь с отпайкой на ПС Путьевая.	Провести тепловизионный контроль ВЛ-35 кВ Краснодарская ТЭЦ-Центральная 1 цепь с отпайкой на ПС Путьевая По результатам тепловизионного контроля разработать план мероприятий по устранению выявленных замечаний	07.08.2018	07.08.2018
Краснодарские ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 35 кВ Центральная	769	06.08.2018	06.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение уплотнений МВ-6 кВ Ц-6.	Повреждение резиновых уплотнений МВ-6 кВ Ц-6.	Провести инженерный осмотр маслонаполненного оборудования на ПС 35 кВ Центральная. По результатам осмотра разработать план мероприятий по устранению выявленных замечаний.	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Мартанская – Бакинская	787	11.08.2018	11.08.2018	Попадание инородного предмета на опоре №34.	Попадание инородного предмета на опоре №34.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-35 кВ Мартанская-Бакинская. По результатам осмотра разработать план мероприятий по устранению выявленных замечаний.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ильская – Холмская	788	13.08.2018	13.08.2018	на опоре №19 загрязнение гирлянды изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц	Электродуговое перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц.	На ВЛ-110 кВ Ильская-Холмская Установить птицевозащитные устройства на опоре № 18, 19, 20	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ЗИП с отпайками	789	13.08.2018	13.08.2018	на опоре №21 фаза "С" следы перекрытия на траверсе и проводе в результате наброса проволоки	следы перекрытия на траверсе и проводе в на опоре №21 фаза "С" .	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ-ЗИП. По результатам осмотра разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Западная-2 –Тургеневская 1 цепь с отпайкой на ПС Дальняя	791	13.08.2018	13.08.2018	В результате осмотра выявлены следы перекрытия на траверсе и верхнем изоляторе вследствие перекрытия сторонним предметом (металлизированным шаром) на опоре №14 КВЛ 110 кВ Западная-2 - Тургеневская.	Электродуговое перекрытие на траверсе и верхнем изоляторе на опоре №14 КВЛ 110 кВ Западная-2 - Тургеневская.	Провести тепловизионный контроль КВЛ Западная-2 - Тургеневская 1 цепь Провести верховой осмотр КВЛ Западная-2 - Тургеневская 1 цепь Провести ультрафиолетовое обследование КВЛ Западная-2 - Тургеневская 1 цепь По результатам осмотра, ТВК и ультрафиолетового обследования разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов. Провести послеаварийную проверку защит КВЛ Западная-2 - Тургеневская 1 цепь на ПС 110 кВ Западная-2, ПС 110 кВ Тургеневская Провести анализ режима работы АПВ на КВЛ 110 кВ Западная-2 - Тургеневская 1 цепь с отпайкой на ПС Дальняя. Совместно с представителя завода-изготовителя ООО "АСТ" организовать работу по изменению настроек терминала автоматики для исключения блокировки выключателя по факту сигнализации срабатывания защит и возможности производить РПВ выключателей 6-110 кВ по ТУ. Вывести действие автоматического ускорения 3-й ступени дистанционной защиты при включении выключателя в составе защиты В-110 кВ ВЛ	13.08.2018	13.08.2018
Краснодарские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ ОБД – Северная с отпайкой на ПС Северо-Восточная	793	17.08.2018	17.08.2018	на опоре №28 ф"В" обнаружены следы перекрытия между траверсой и проводом продуктами жизнедеятельности птиц, через гирлянду изоляторов	Следы перекрытия между траверсой и проводом по продуктам жизнедеятельности птиц	На ВЛ-110 кВ ОБД-Северная выполнить установку птицевозащитных устройств на опоре №27, 28, 29	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Тургеневская	807	20.08.2018	20.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение блока управления ВВ-10 кВ ТГ-304.	Повреждение блока управления ВВ-10 кВ ТГ-304.	Провести внеплановую проверку блоков управление выключателей 10 кВ на ПС 110 кВ Тургеневская со сверхнормативным сроком эксплуатации	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС	ВЛ ПС	110	ВЛ 110 кВ Афипская-220 Октябрьская II цепь ПС 110 кВ Октябрьская	812	23.08.2018	23.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошла разрегулировка выходного реле KL-4 защит Т-2.	Разрегулировка выходного реле KL-4 защит Т-2.	Провести внеплановую проверку устройств РЗА со сверхнормативным сроком эксплуатации на ПС 110 кВ Октябрьская.	23.08.2018	23.08.2018
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	818	03.08.2018	03.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев фазы "А" банки №119,10,154,15; фаза "В" банка №104; фаза "С" нагрев на опорном изоляторе	нагрев фазы "А" банки №119,10,154,15; фаза "В" банка №104; фаза "С" нагрев на опорном изоляторе	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Лорис – Старокорсунская с отпайками	819	31.08.2018	31.08.2018	В результате грозового перенапряжения на ВЛ-35 кВ Лорис-Старокорсунская на опоре №113, верхняя фаза, разрушен 1 изолятор.	на опоре №113, верхняя фаза, разрушен 1 изолятор.	Провести тепловизионный контроль ВЛ-35 кВ Лорис-Старокорсунская. Провести замеры сопротивления заземления на ВЛ-35 кВ Лорис-Старокорсунская на опоре №112, 113, 114.	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Северо-Восточная	867	16.09.2018	16.09.2018	В результате короткого замыкания на КЛ-10 кВ СВ-343 произошло повреждение втычных контактов в линейном отсеке ячейки СВ-343.	повреждение втычных контактов в линейном отсеке ячейки СВ-343.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	861	21.09.2018	21.09.2018	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев контактов на банках БСК-110 кВ ф"В".	Нагрев контактов на банках БСК-110 кВ ф"В".	Провести тепловизионный контроль БСК-110 кВ	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Мартанская	878	22.09.2018	22.09.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение катушки отключения выключателя.	Повреждение катушки отключения выключателя.	Провести внеплановое техническое обслуживания устройств РЗА на ПС 110 кВ Мартанская со сверхнормативным сроком эксплуатации.	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Лорис	879	23.09.2018	23.09.2018	На КВЛ-110 кВ Витаминкомбинат-Лорис на опоре №35 ф. "С" следы перекрытия продуктами жизнедеятельности птиц	Электродуговое перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц на опоре №35 фаза "С".	Произвести монтаж птицезащитных устройств на опоре № 34, 35, 36	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 I цепь с отпайкой на ПС Военгородок	882	28.09.2018	28.09.2018	На опоре №228 (7,2 км от ПС 220 кВ Витаминкомбинат) фаза "С" разрушен 1 из 8 изоляторов (изоляторы стекло) и видны следы перекрытия на проводе и траверсе фазы "С" по продуктам жизнедеятельности	Электродуговое перекрытие на проводе и траверсе фазы "С" по продуктам жизнедеятельности	Произвести установку птицезащитных устройств на опоре №227, 228, 229	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Лорис - Старокорсунская с отпайкой на ПС ПТФ	884	30.09.2018	30.09.2018	на опоре № 32 ф"А" следы перекрытия на проводе и изоляторе, продукты жизнедеятельности птиц	Электродуговое перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц	Установить птицезащитные устройства на ВЛ-110 кВ Лорис-Старокорсунская на опоре №31, 32, 33.	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 35 кВ Центральная	904	07.10.2018	07.10.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение дугогасительной камеры полюса фазы "В" МВ-6 Ц-8	повреждение дугогасительной камеры полюса фазы "В" МВ-6 Ц-8	Провести техническое обслуживание МВ-6 кВ на ПС Центральная со сверхнормативным сроком эксплуатации	07.10.2018	07.10.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Юго-Западная	909	22.10.2018	22.10.2018	Нарушение подрядной организацией ООО СК "Регионспецмонтаж" технологии производства работ по прокладке, монтажу и демонтажу кабельных линий вторичной коммутации в существующих кабельных лотках.	Нарушение внешней оболочки контрольного кабеля с нарушением изоляции жил с их частичным оголением, что при увлажнении кабеля во время выпадения атмосферных осадков в виде дождя привело к срабатыванию газовой защиты Т-1 на отключение Отказ работы АВР СВВ-10 кВ 1-5сш и 3-6сш по причине блокировки готовности привода, вследствие отсутствия фиксации выкатного элемента в рабочем положении.	Провести техническую учебу персоналу ОДС КЭС, ОДГ РЭС с привлечением персонала СРЗА и СП 35 кВ и выше по производству оперативных переключений с выкатными элементами 6-10 кВ и устройств РЗА. Произвести замену контрольного кабеля проложенного от шкафа ШАОТ Т-1 до панели №16 в ОПУ на ПС 110 кВ Юго-Западная. Провести ревизию контрольных кабелей, проложенных в кабельных каналах на предмет исключения возможности перетираний, перегибов, изгибов на ПС 110 кВ Юго-Западная.	22.10.2018	22.10.2018
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Ильская	917	08.10.2018	08.10.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение катушки отключения.	Повреждение катушки отключения СМВ-110 кВ	Провести внеплановое техническое обслуживание приводов выключателей 110 кВ на ПС 110 кВ Ильская.	-	-
Краснодарские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Северная – Военгородок с отпайками	918	16.10.2018	16.10.2018	следы перекрытия в пролетах опор №9-10 на фазе "А" и "В" занесенным ветром сторонним предметом	следы перекрытия в пролетах опор №9-10 на фазе "А" и "В"	Провести тепловизионный контроль ВЛ-35 кВ Северная-Военгородок с отпайками	-	-
Краснодарские ЭС	ПС ВЛ	110	ПС 110 кВ ОБД КВЛ 110 кВ ОБД – Северная с отпайкой на ПС Северо-Восточная	936	05.10.2018	05.10.2018	В результате осмотра РЛНД 3-110 на ПС 110 кВ ОБД было выявлено неудовлетворительное техническое состояние (трещина, скол) колонки изоляторов на фазе "А".	Механическое повреждение колонки изолятора на фазе "А" РЛНД 3-110.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ПС ПС	110	ПС 110 кВ ХБК ПС 110 кВ Восточная	938	13.11.2018	13.11.2018	В результате длительной эксплуатации произошло межвитковое замыкание вторичной обмотки ТН-110 кВ 1 СШ 110 кВ, что привело к возникновению избыточного давления продуктов горения масла и повреждению фарфорового корпуса ТН-110 кВ 1 СШ 110 кВ. В результате разлета осколков фарфора произошло механическое повреждение РВС-110 кВ 1 СШ 110 кВ; СР-1-110 (СОНК-12-31,5-2) 1 колонка изолятора ф.(С) в сторону ТН и ЛР-110 ВЛ Краснодарская ТЭЦ-ХБК 1 цепь(СОНК-12-31,5-2) 1 колонка изолятора ф.(А) в сторону линии. В результате проникновения животного в ячейку Р ТОР-6 кВ Т-2 произошло междуфазное перекрытие.	Электродуговое перекрытие в ячейке Р ТОР-6 кВ Т-2. Межвитковое замыкание вторичной обмотки ТН-110 кВ 1 СШ 110 кВ. Механическое повреждение РВС-110 кВ 1 СШ 110 кВ, колонки изолятора ф.(С) СР-1-110 (СОНК-12-31,5-2) - 1 шт колонки изолятора ф.(А) ЛР-110 ВЛ Краснодарская ТЭЦ-ХБК 1 цепь(СОНК-1)	Провести обследование кабельных каналов в помещении ЗРУ 6-10 кВ на ПС 110 кВ ХБК на предмет возможности проникновения животных. Провести дератизацию помещения ЗРУ 6-10 кВ на ПС 110 кВ ХБК Провести внеплановое техническое обслуживание ТН-110 кВ на ПС 110 кВ Восточная Провести тепловизионный контроль ТН-110 кВ, ОПН-110 кВ на ПС 110 кВ Восточная Произвести замену РВС-110 кВ 2 СШ 110 кВ на ОПН-110 кВ на ПС 110 кВ Восточная Произвести отборы проб масла ТН-110 кВ 2 СШ 110 кВ Произвести испытания масла ТН-110 кВ 2 СШ 110 кВ на ПС 110 кВ	13.11.2018	13.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Северная	963	05.11.2018	05.11.2018	Нарушение технологии монтажа концевой муфты в линейном отсеке В-35 кВ Т-1 подрядной организацией ООО "ТехСтрой"	В результате нарушения технологии монтажа произошло электродуговое повреждение концевой кабельной муфты в линейном отсеке В-35 кВ Т-1	Направить письмо в адрес подрядной организации ООО "Техстрой" о необходимости выполнения переделки концевых кабельных муфт на ОРУ-35 кВ и ОРУ-110 кВ.	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Лорис	984	19.11.2018	19.11.2018	Нарушение технологии монтажа что привело к касанию отключенной жилы (в соответствии с программой производства работ) с маркировкой – 015 на корпус панели №57 ДЗШ-110 кВ II С.Ш., из-за чего прошел дискретный сигнал на отключение от УРОВ на себя	касание отключенной жилы на корпус панели №57 ДЗШ-110 кВ II С.Ш.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Северная	985	20.11.2018	20.11.2018	Нарушение технологии монтажа концевой муфты на ТР-35 кВ Т-2 подрядной организацией ООО "ТехСтрой"	В результате нарушения технологии монтажа произошло электродуговое повреждение концевой кабельной муфты на ТР-35 кВ Т-2	Направить письмо в адрес подрядной организации ООО "Техстрой" о необходимости выполнения переделки концевых кабельных муфт на ОРУ-35 кВ и ОРУ-110 кВ.	20.11.2018	20.11.2018
Краснодарские ЭС	ПС ПС	110	ПС 110 кВ Ильская ПС 110 кВ Афипская	264	05.12.2018	05.12.2018	В результате длительной эксплуатации оборудования произошло снижение изоляции проходных изоляторов в ячейке МВ-10 кВ Т-1.	Электродуговое повреждение проходных изоляторов в ячейке МВ-10 кВ Т-1	Провести тепловизионный контроль на ПС 110 кВ Ильская. По результатам тепловизионного контроля разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	05.12.2018	05.12.2018
Краснодарские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 П цепь с отпайками	268	09.12.2018	09.12.2018	Повреждение провода верхнего шлейфа фазы «В» к высокочастотному заградителю (ВЧЗ) на опоре № 164 КВЛ 110 кВ «Витаминкомбинат – Западная-2» с отпайкой на ПС 110 кВ «Водозабор», в результате воздействия дробы на металлических частях опоры, ВЧЗ и шлейфе, под опорой № 164 обнаружены стреляные гильзы от охотничьего оружия. На место происшествия выезжал наряд полиции УМВД России по г. Краснодару (Прикубанский округ). Факт происшествия зафиксирован в КУСП № 53308 от 10.12.2018	Повреждение провода верхнего шлейфа фазы «В» к высокочастотному заградителю (ВЧЗ) на опоре № 164 КВЛ 110 кВ «Витаминкомбинат – Западная-2» с отпайкой на ПС 110 кВ «Водозабор»	Обратиться в органы полиции УМВД России по г. Краснодару с целью установления виновных лиц.	09.12.2018	09.12.2018
Краснодарские ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Центральная	14	18.12.2018	18.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение уплотнительной резинки на маслосервом стекле расширительного бака Т-1 и снижение уровня масла Т-1.	повреждение уплотнительной резинки на маслосервом стекле расширительного бака Т-1	Провести инженерный осмотр ПС 35 кВ Центральная на предмет выявления нарушения герметичности уплотнительных резинок маслосервного оборудования. По результатам осмотра ПС 35 кВ Центральная разработать план мероприятий устранения выявленных замечаний.	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	15	19.12.2018	19.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошел нагрев болтовых соединений конденсаторов: - ф.А №23, 64, 55, 56, 65, 67, 68, 124, 163, 164, 172, 173; - ф.В №68, 76, 118, 127, 128, 166, 181, 182, 191; - ф.С №59, 60, 73, 131, 132, 170, 198.	нагрев болтовых соединений конденсаторов: - ф.А №23, 64, 55, 56, 65, 67, 68, 124, 163, 164, 172, 173; - ф.В №68, 76, 118, 127, 128, 166, 181, 182, 191; - ф.С №59, 60, 73, 131, 132, 170, 198.	Провести тепловизионный контроль БСК-110 кВ на ПС 110 кВ Западная-2 По результатам тепловизионного контроля разработать план мероприятий устранения выявленных дефектов	-	-
Краснодарские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Западная-2	22	01.12.2018	01.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошло залипание контактов реле времени в блоке КЗ-12 УХЛ-4.	залипание контактов реле времени в блоке КЗ-12 УХЛ-4.	Провести внеплановую проверку РЗА в объеме "К" МВ-110 кВ БСК-110 на ПС 110 кВ Западная-2.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ0.4кВ Л-3 КТП На-5-220	5	19.01.2018	19.01.2018	В результате воздействия длительного действия ветровой нагрузки, произошел схлест двух фазных проводов ВЛ0.4кВ Л-3 КТП На-5-220 в пролете опор 3--4	Техническая причина отсутствует	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 3--4 ВЛ0.4кВ Л-3 КТП На-5-220	19.01.2018	19.01.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10кВ Р-5	6	23.01.2018	23.01.2018	Наезд стороннего транспорта на опору № 3-1/2 ВЛ-10кВ "Р-5".	Излом стойки опоры № 3-1/2 ВЛ-10кВ "Р-5" в результате наезда стороннего транспорта.	Подготовить отношение в органы МВД по Курганскому району для проведения административного расследования.	23.01.2018	23.01.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ Л-3 КТП Т-4-841	9	08.02.2018	08.02.2018	При ДТП автомашиной КАМАЗ сбит опора с укосом №1 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП-Т4-841.	При ДТП автомашиной КАМАЗ сбит опора с укосом №1 ВЛ-0.4кВ Л-3 от КТП-Т4-841.	Произвести замену стойки опоры, замену изоляторов в количестве 16 шт. Осмотр ВЛ-0.4 кВ ЛЗ	08.02.2018	08.02.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10кВ Р-4	12	12.02.2018	12.02.2018	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, устройств, вследствие чего произошел обрыв вязки провода.	Обрыв вязки провода оп №6-15 в следствие длительной эксплуатации.	Провести внеочередной инженерно-технический осмотр ВЛ-10кВ "Р-4".	12.02.2018	12.02.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Мх-2 (совместный подвес ВЛ-0,4кВ)	15	27.02.2018	27.02.2018	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, устройств, вследствие чего произошел обрыв вязки провода.	Обрыв вязки провода оп № 5-9/6 в следствие длительной эксплуатации.	Произвести внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Мх-2" по всей длине.	27.02.2018	27.02.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Мх-4 (совместный подвес ВЛ-0,4кВ)	20	20.03.2018	20.03.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел обрыв вязки провода на опоре № 1-41	Обрыв вязки провода	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Мх-4". Выполнить замер сопротивления заземляющего устройства на опоре № 1-41	20.03.2018	20.03.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ст-3	21	21.03.2018	21.03.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел обрыв вязок двух проводов на опоре №20 с последующим схлестом двух проводов в пролете опор № 20--21.	Обрыв двух вязок.	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Ст-3" Выполнить замер сопротивления заземляющего устройства на опоре № 20	21.03.2018	21.03.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пп-9 (совместный подвес ВЛ-0,4 кВ)	38	15.04.2018	15.04.2018	Обрыв провода, в результате наезда неизвестного стороннего транспорта на опору №1-57 ВЛ-10кВ «Пп-9»	Обрыв нижнего провода в пролетах опор №№1-56--1-58 ВЛ-10кВ «Пп-9»	Подготовить отношение в органы МВД по Курганскому району для проведения административного расследования.	15.04.2018	15.04.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-407	42	22.04.2018	22.04.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 9--10	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 9--10	22.04.2018	22.04.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп- 3-615	43	14.04.2018	14.04.2018	В результате неудовлетворительного контактного соединения при монтаже в приборе учета электроэнергии Квант ST 1000 произошло замыкание.	Неудовлетворительный контакт	произвести внеплановый верховой осмотр приборов учета электроэнергии Квант ST 1000 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-3-615	14.04.2018	14.04.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р- 4-162	47	16.04.2018	16.04.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 14--15.	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 14--15	16.04.2018	16.04.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-1-402	48	19.04.2018	19.04.2018	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	19.04.2018	19.04.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп- 5-703	49	19.04.2018	19.04.2018	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	19.04.2018	19.04.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп- 7-698	50	19.04.2018	19.04.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 9--10	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 9--10	19.04.2018	19.04.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Р- 5-9	51	19.04.2018	19.04.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 3--4.	Провис проводов	Произвести регулировку стрклы провеса проводов в пролете опор 3--4 □	19.04.2018	19.04.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп- 5-670	53	22.04.2018	22.04.2018	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	22.04.2018	22.04.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп- 5-618	55	22.04.2018	22.04.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 7--8	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 7--8	22.04.2018	22.04.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Пп- 5-625	56	22.04.2018	22.04.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 3--3А	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 3--3а	22.04.2018	22.04.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Мх-3-424	57	22.04.2018	22.04.2018	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	22.04.2018	22.04.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т- 8-816	65	01.05.2018	01.05.2018	В результате несоблюдения сроков технического обслуживания и ремонта оборудования, устройств, произошел обрыв вязки провода на опоре № 2-9 с последующим схлестом двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 2-8--2-9.	Обрыв вязки провода	Произвести ревизию вязок проводов ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-8- 816 по всей длине. Произвести верховой осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-816.	01.05.2018	01.05.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т- 8-803	66	01.05.2018	01.05.2018	В результате несоблюдения сроков технического обслуживания и ремонта оборудования, устройств, произошел обрыв вязки провода на опоре № 17 с последующим схлестом двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 16--17.	Обрыв вязки провода.	Произвести ревизию вязок проводов ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-8- 803 по всей длине. Произвести верховой осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-816. Ответственное лицо: □	01.05.2018	01.05.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ Л-3 ТП- Мх-2-407	68	10.05.2018	10.05.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 2--3.	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор № 2-- 3.	10.05.2018	10.05.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-3-674	71	15.05.2018	15.05.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 2--3.	Провис провода	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор № 2-- 3.	15.05.2018	15.05.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р- 4-28	72	17.05.2018	17.05.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-28 □	Отключение АВ 0,4 кВ Л-2 Л-2 в КТП 10/0,4 кВ Р-4-28	Провести внеочередной инженерно- технический осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-28 произвести замену АВ 0,4 кВ Л-2 в КТП 10/0,4 кВ Р-4-28	17.05.2018	17.05.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн- 6-57	73	18.05.2018	18.05.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-57.	Отключение АВ 0,4 кВ Л-2 ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-57.	Провести внеочередной инженерно- технический осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-57 Произвести замену АВ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-57	18.05.2018	18.05.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн- 6-50	79	23.05.2018	23.05.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-50	Отключение АВ 0,4 кВ Л-2 в КТП 10/0,4 кВ Кн-6-50	Провести внеочередной инженерно- технический осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-50 произвести замену АВ 0,4 кВ Л-2 в КТП 10/0,4 кВ Кн-6-50	23.05.2018	23.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р- 4-44	80	23.05.2018	23.05.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-44	Отключение АВ 0,4 кВ Л-2 Л-2 в КТП 10/0,4 кВ Р-4-44	произвести замену АВ 0,4 кВ Л-2 в КТП 10/0,4 кВ Р-4-44 Провести внеочередной инженерно- технический осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-44	23.05.2018	23.05.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т- 8-818	81	26.05.2018	26.05.2018	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 □	26.05.2018	26.05.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т- 4-813	83	26.05.2018	26.05.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 14--15.	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор № 14- --15	26.05.2018	26.05.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-425	84	26.05.2018	26.05.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 7--8.	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 7--8	26.05.2018	26.05.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-407	85	26.05.2018	26.05.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 14--15.	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор № 14- --15 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-407	26.05.2018	26.05.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Мх-5	88	27.05.2018	27.05.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв вязки провода на опоре № 5, с дальнейшем схлестом двух проводов в пролете опор №5--6 ВЛ-10кВ «Мх-5».	Обрыв вязки провода	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Мх-5"	27.05.2018	27.05.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ На-1 (совместный подвес ВЛ-0,4 кВ)	99	14.06.2018	14.06.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 10 кВ На-1 по всей длине.	-	-
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кв- 1-2421	100	19.06.2018	19.06.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кв-1-2421	Схлест проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 5--6 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кв-1- 2421	19.06.2018	19.06.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На- 5-225	101	17.06.2018	17.06.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На-5-225	Схлест проводов	Выполнить регулировку стрелы провеса в пролетах опор 12-13 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На-5-225	17.06.2018	17.06.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р- 10-137	102	17.06.2018	17.06.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-10-137	Схлест проводов в пролете опор 2-3	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 2--3 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-10- 137	17.06.2018	17.06.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р- 4-26	110	16.06.2018	16.06.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-26	Отключение АВ 0,4 кВ Л-3 в КТП 10/0,4 кВ Р-4-26	произвести замену АВ 0,4 кВ Л-3 в КТП 10/0,4 кВ Р-4-26 Провести внеочередной инженерно- технический осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-26	16.06.2018	16.06.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп- 7-633	111	18.06.2018	18.06.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-633	Отключение АВ 0,4 кВ Л-1 в КТП 10/0,4 кВ Пп-7-633	Произвести замену АВ 0,4 кВ Л-1 в КТП 10/0,4 кВ Пп-7-633 Провести внеочередной инженерно- технический осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-633	18.06.2018	18.06.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т- 4-805	112	18.06.2018	18.06.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т-4-805	Отключение АВ 0,4 кВ Л-2 в КТП 10/0,4 кВ Т-4-805	Произвести замену АВ 0,4 кВ Л-2 в КТП 10/0,4 кВ Т-4-805 Провести внеочередной инженерно- технический осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т-4-805	18.06.2018	18.06.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р- 4-24	113	18.06.2018	18.06.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-24	Отключение АВ 0,4 кВ Л-3 в КТП 10/0,4 кВ Р-4-24	Произвести замену АВ 0,4 кВ Л-3 в КТП 10/0,4 кВ Р-4-24 Провести внеочередной инженерно- технический осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-24	18.06.2018	18.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ На- 5-207	114	18.06.2018	18.06.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ На-5-207	Отключение АВ 0,4 кВ Л-2 в КТП 10/0,4 кВ На-5-207	Произвести замену АВ 0,4 кВ Л-2 в КТП 10/0,4 кВ На-5-207 Провести внеочередной инженерно- технический осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ На-5-207	18.06.2018	18.06.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп- 3-613	115	18.06.2018	18.06.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-3-613	Отключение АВ 0,4 кВ Л-2 в КТП 10/0,4 кВ Пп-3-613	произвести замену АВ 0,4 кВ Л-2 в КТП 10/0,4 кВ Пп-3-613 Провести внеочередной инженерно- технический осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Пп-3-613	18.06.2018	18.06.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вс- 5-212	116	23.06.2018	23.06.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вс-5-212	Отключение АВ 0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вс-5-212	Произвести замену АВ-0,4 кВ Л-2 Провести внеочередной инженерно- технический осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Вс-5-212	23.06.2018	23.06.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-496	117	23.06.2018	23.06.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-496	Отключение АВ 0,4 кВ Л-1 в КТП 10/0,4 кВ Мх-4-496	Произвести замену АВ 0,4 кВ Л-1 ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-496 Провести внеочередной инженерно- технический осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-496	23.06.2018	23.06.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Во- 7-95	118	23.06.2018	23.06.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Во-7-95	Отключение АВ 0,4 кВ Л-1 в КТП 10/0,4 кВ Во-7-95	произвести замену АВ 0,4 кВ Л-2 в КТП 10/0,4 кВ Во-7-95 Провести внеочередной инженерно- технический осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Во-7-95	23.06.2018	23.06.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На- 5-310	119	23.06.2018	23.06.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На-5-310	Отключение АВ 0,4 кВ Л-1 ВЛ 0,4кВ от КТП 10/0,4 кВ На-5-310	произвести замену АВ 0,4 кВ Л-1 в КТП 10/0,4 кВ На-5-310 Провести внеочередной инженерно- технический осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На-5-310	23.06.2018	23.06.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн- 6-57	120	23.06.2018	23.06.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-57	Отключение АВ 0,4 кВ Л-1 в КТП 10/0,4 кВ Кн-6-57	произвести замену АВ 0,4 кВ Л-2 в КТП 10/0,4 кВ Кн-6-57 Провести внеочередной инженерно- технический осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-57	23.06.2018	23.06.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кп- 1-2408	121	23.06.2018	23.06.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-2408	Отключение АВ 0,4 кВ Л-2 в КТП 10/0,4 кВ Кп-1-2408	Произвести замену Ав 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-2408 Провести внеочередной инженерно- технический осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кп-1-2408	23.06.2018	23.06.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-407	122	23.06.2018	23.06.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-407	Отключение АВ 0,4 кВ Л-2 в КТП 10/0,4 кВ Мх-2-407	произвести замену АВ 0,4 кВ Л-2 в КТП 10/0,4 кВ Мх-2-407 Провести внеочередной инженерно- технический осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-407	23.06.2018	23.06.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КН-6-56	123	23.06.2018	23.06.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-56	Отключение АВ 0,4 кВ Л-1 в КТП 10/0,4 кВ Кн-6-56	произвести замену АВ 0,4 кВ Л-1 в КТП 10/0,4 кВ Кн-6-56 Провести внеочередной инженерно- технический осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кн-6-56	23.06.2018	23.06.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ На- 5-225	124	24.06.2018	24.06.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ На-5-225	Сломана опора №21 и оборваны провода в пролёте опор №17-:-22	Заменить опору, восстановить провода Провести внеочередной инженерно- технический осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ На-5-225	24.06.2018	24.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ На- 5-225	126	29.06.2018	29.06.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв одного провода в пролете опор 19--20 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ На-5-225.	Обрыв провода	Произвести ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ На-5-225 по всей длине.	29.06.2018	29.06.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кп-3 совместный подвес с ВЛ 0,4кВ	127	23.06.2018	23.06.2018	В результате воздействия длительной ветровой нагрузки произошел обрыв вязок крепления линейных проводов на опорах №123, №124, №125, №127, 129.	Обрыв вязок крепления линейных проводов	Произвести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 10 кВ "Кп-3 совместный подвес с ВЛ 0,4кВ" по всей длине.	23.06.2018	23.06.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Мх-3	138	13.07.2018	13.07.2018	Несанкционированная валка деревьев посторонними лицами.	Обрыв провода всех фаз в пролёте опор №1-29-№1-30 на ВЛ-10кВ "Мх-3".	Подготовить отношение в органы МВД по Курганинскому району для проведения административного расследования.	13.07.2018	13.07.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп- 3-615	139	19.07.2018	19.07.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп-3-615	Отключение АВ 0,4 кВ Л-3 в КТП 10/0,4 кВ Пп-3-615	произвести замер сопротивления петли "фаза-нуль" Л-2 в КТП 10/0,4 кВ Пп-3- 615 Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп-3-615	19.07.2018	19.07.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп- 3-668	140	19.07.2018	19.07.2018	Наезд на опору неустановленным транспортным средством.	Обрыв вязки фазного провода.	Произвести ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп-3-668 по всей длине. Произвести замену опоры №9, замену траверсы.	19.07.2018	19.07.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р- 4-24	147	24.07.2018	24.07.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-24	Отключение АВ 0,4 кВ Л-2 в КТП 10/0,4 кВ Р-4-24	произвести замер петли "фаза-нуль" ВЛ 0,4 кВ Л-2 в КТП 10/0,4 кВ Р-4-24 Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-24	24.07.2018	24.07.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т- 4-922	148	24.07.2018	24.07.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-4-922	Отключение АВ 0,4 кВ Л-1 в КТП 10/0,4 кВ Т-4-922	произвести замер петли "фаза-нуль" ВЛ 0,4 кВ Л-1 в КТП 10/0,4 кВ Т-4-922 произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 в КТП 10/0,4 кВ Т-4-922	24.07.2018	24.07.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кн- 3-45	161	09.08.2018	09.08.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кн-3-45	Отключение АВ 0,4 кВ Л-3 в КТП 10/0,4 кВ Кн-3-45	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кн-3-45 Произвести замер петли "фаза-нуль"	09.08.2018	09.08.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р- 4-44	162	09.08.2018	09.08.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-44	Отключение АВ 0,4 кВ Л-2 в КТП 10/0,4 кВ Р-4-44	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-44 Произвести замер петли "фаза- нуль"	09.08.2018	09.08.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вз- 2-865	164	10.08.2018	10.08.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вз-2-865	Отключение АВ 0,4 кВ Л-1 в КТП 10/0,4 кВ Вз-2-865	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вз-2-865 Произвести замер петли "фаза- нуль"	10.08.2018	10.08.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ад-3	175	22.08.2018	22.08.2018	Повреждение стойки опоры №102 и обрыв двух вязок в пролёте опор №102--103.	В результате наезда стороннего транспорта повреждена опора №102 и выявлен обрыв двух вязок в пролёте опор №102--103.	Подготовить отношение в органы МВД по Курганинскому району для проведения административного расследования. Произвести замену опоры Вл-10 кВ Ад- 3 № 102	22.08.2018	22.08.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кн-1 (совместный подвес с ВЛ-0,4 кВ)	181	07.09.2018	07.09.2018	Повреждение стойки опоры №31.	В результате наезда стороннего транспорта повреждена опора №91.	Подготовить отношение в органы МВД по Курганинскому району для проведения административного расследования.	07.09.2018	07.09.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р- 4-27	183	12.09.2018	12.09.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение ВЛ 0,4кВ Л 1 от КТП 10/0,4кВ Р-4-27	Схлест проводов в пролете опор №2-3- №2-4	Произвести осмотр ВЛ 0,4кВ Л1	12.09.2018	12.09.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р- 4-10	184	12.09.2018	12.09.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение ВЛ 0,4кВ Л3 от КТП Р-4-10	Схлест проводов в пролете опор №15-16	Произвести осмотр ВЛ 0,4кВ Л3	12.09.2018	12.09.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-1-402	191	27.09.2018	27.09.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение ВЛ-0,4 кВ Л 2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-1-402 □	Схлест проводов в пролете опор №14-15	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-1-402 Произвести замер стрелы провиса проводов в пролете опор №14-15	27.09.2018	27.09.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-405	195	27.09.2018	27.09.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение ВЛ- 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-405.	Схлест проводов в пролете опор 15-16	Произвести замену провода А25 на А50 в пролете №15-16 ВЛ-0,4 кВ Л 1 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-405	27.09.2018	27.09.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-407	196	27.09.2018	27.09.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение ВЛ-0,4 кВ Л3 от КТП10/0,4 кВ Мх-2-407	Схлест проводов в пролете опор 21-22	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л3 от КТП 10/0,4 кВ Мх-2-407 Произвести замер стрелы провиса проводов в пролете опор №21-22	27.09.2018	27.09.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пп- 3-614	197	28.09.2018	28.09.2018	Наезд на опору №10 а/мобилем гос.№ а344ув01.	повреждение опоры	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л3 от Пп-3-614	28.09.2018	28.09.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Т- 8-818	207	25.10.2018	25.10.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение ВЛ-0,4 кВ Л-5 от КТП10/0,4 кВ Т-8-818 □	Схлест проводов в пролете опор 11-12	Произвести замер стрелы провиса проводов в пролете опор №11-12 Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Т-8-818	25.10.2018	25.10.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р- 4-156	209	25.10.2018	25.10.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП10/0,4 кВ Р-4-156	Схлест проводов в пролете опор 17-18	Произвести замер стрелы провиса проводов в пролете опор №17-18 Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-4-156	25.10.2018	25.10.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-421	210	25.10.2018	25.10.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП10/0,4 кВ Мх-4-421	Схлест проводов в пролете опор 7-8	Произвести замер стрелы провиса проводов в пролете опор №7-8 Л-1 от КТП Мх-4-421 Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Мх-4-421	25.10.2018	25.10.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-3-629	211	25.10.2018	25.10.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП10/0,4 кВ Мх-3-629	Схлест проводов в пролете опор 11-12	Произвести замер стрелы провиса проводов в пролете опор №11-12 Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Мх-3-629	25.10.2018	25.10.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп- 7-621	212	25.10.2018	25.10.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло отключение ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП10/0,4 кВ Пп-7-621	Схлест проводов в пролете опор 8-9	Произвести замер стрелы провиса проводов в пролете опор №8-9 Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пп-7-621	25.10.2018	25.10.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На- 5-218	214	25.10.2018	25.10.2018	В результате грозового разряда произошло отключение ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП10/0,4 кВ На-5-215	Разрушение изоляторов ф.А и ф.В на опоре № 3-2	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ На-5-215.	25.10.2018	25.10.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10,5)	ВЛ 10 кВ В3-1 (совместный подвес ВЛ-0,4 кВ)	215	25.10.2018	25.10.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 10 кВ В3-1 (совместный подвес ВЛ-0,4 кВ).	В результате разряда молнии произошло перекрытие между двух проводов ВЛ 10 кВ В3-1 (совместный подвес ВЛ-0,4 кВ).	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 10 кВ В3-1 (совместный подвес ВЛ-0,4 кВ)	-	-
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ ТП	10 (10,5)	ВЛ 10 кВ Мх-3 (совместный подвес ВЛ-0,4кВ) КТП Мх-3-423	216	26.10.2018	26.10.2018	При прямом попадании грозового разряда в пролёте опор № 8-:- 8А, произошли разрушения разрядников вентильных облегченных РВО-10 У1 на фазе "А" "Б" "С", ТМ-160 кВА на КТП Мх-3-423.	Разрушение РВО-10 У1 на фазе "А" "Б" "С", межвитковое замыкание в ТМ-160 кВА.	Произвести замеры заземляющего контура опор ВЛ-10кВ "Мх-3" № 8-:- 8А, КТП Мх-3-426-3	26.10.2018	26.10.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Мх-3-427	224	10.11.2018	10.11.2018	При валке дерева неустановленными лицами, произошло падение дерева на провода в пролетах опор №23-№25	обрыв проводов в пролете опор №23-25, при падении дерева.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л1 от ТП Мх-3-427	10.11.2018	10.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Во-7-2451	227	29.11.2018	29.11.2018	В результате ветровой нагрузки и налипания снега на провода произошёл схлоп проводов в пролете опор 1--2 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Во-7-2451	Схлоп проводов	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Во-7-2451	29.11.2018	29.11.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ад-3-239	228	29.11.2018	29.11.2018	В результате ветровой нагрузки и налипания снега на провода произошёл схлоп проводов ответвление к домовладению № 21 (опора № 5)	Схлоп проводов	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВЛ2 от ТП Ад-3 -239	29.11.2018	29.11.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кв-3	233	06.12.2018	06.12.2018	Поверхностное перекрытие возникшее из-за образования на поверхности изолятора проводящего слоя.	Короткое замыкание, возникшее вследствие поверхностного перекрытия изолятора.	Произвести замену изоляторов на опоре № 50 ВЛ 10 кВ Кв-3. Выполнить ИТР осмотр ВЛ 10 кВ Кв-3 по всей длине.	-	-
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кп-3-105	236	26.12.2018	26.12.2018	В результате воздействия сторонних лиц при валке дерева произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кп-3-105.	Обрыв и повреждение проводов в пролете опор 14-18.	произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП Кп-3-105	26.12.2018	26.12.2018
Курганинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Р-4 (совместный подвес ВЛ-0,4 кВ)	237	29.12.2018	29.12.2018	Несанкционированный спил дерева вне охранной зоны ВЛ сторонними лицами.	Техническая причина отсутствует	Подготовить отношение в органы МВД по Курганскому району для проведения административного расследования. Организовать внеочередной ИТР осмотр ВЛ 10кВ "Р-4"	29.12.2018	29.12.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ч-8-113	2	19.01.2018	19.01.2018	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки, произошёл обрыв вязки провода на опоре ВЛ 0,4 кВ № 20	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр по всей длине Вл-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ч-8-113	19.01.2018	19.01.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сс-4 от ПС"35/10 "Семсовхоз"	7	24.01.2018	24.01.2018	Наезд стороннего транспорта на опору № 3-30 ВЛ-10кВ "Сс-4".	Повреждение стойки опоры № 3-30 в результате наезда стороннего транспорта.	Подготовить отношение в органы МВД по Лабинскому району для проведения административного расследования.	24.01.2018	24.01.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ПС 110/35/10 кВ Зассовская, ВЛ 10 кВ Зс-5	10	04.02.2018	04.02.2018	Падение дерева в пролетах опор №№ 1-116--1-117 в следствие несанкционированной рубки деревьев сторонними лицами.	Обрыв проводов в пролетах опор №№ 1-116--1-118, повреждение стоек опор №№ 1-116, 1-117 в результате падения дерева в пролетах опор №№ 1-116--1-117 в следствие несанкционированной рубки деревьев сторонними лицами.	Подготовить отношение в органы МВД по Лабинскому району для проведения административного расследования.	04.02.2018	04.02.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Вл-2 -30	13	26.02.2018	26.02.2018	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки, произошел схлоп двух фазных проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 3-5--3-6	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки, произошел схлоп двух фазных проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 3-5--3-6	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 3-5--3-6 Вл-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Вл-2-30	26.02.2018	26.02.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ч-6-172	14	27.02.2018	27.02.2018	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки, произошел схлоп двух фазных проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор 1-7--1-8.	В результате длительного воздействия ветровой нагрузки, произошел схлоп двух фазных проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор 1-7--1-8.	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 1-7--1-8 Вл-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ч-6-172	27.02.2018	27.02.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ПС 110/10 "Упорная" ВЛ 10 кВ Уп-6	19	19.03.2018	19.03.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел обрыв вязки провода на опоре № 44 с последующим схлопом двух проводов в пролете опор № 44--45.	Обрыв вязки провода	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ Уп-6. Выполнить замер сопротивления заземляющего устройства на опоре № 44	19.03.2018	19.03.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ХР-5-433	23	23.03.2018	23.03.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлоп двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 2-3--2-4.	Провис проводов.	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 2-3--2-4	23.03.2018	23.03.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПС-3-474	24	21.03.2018	21.03.2018	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	21.03.2018	21.03.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Зс- 7-243	25	21.03.2018	21.03.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 16--17.	Провис проводов.	Произвести замену проводов в пролете опор 16--17	21.03.2018	21.03.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ В- 3-281	26	21.03.2018	21.03.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 13--13а.	Провис проводов.	Произвести замену проводов в пролете опор 13--13а	21.03.2018	21.03.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ О-1	31	30.03.2018	30.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ О-1 по всей длине.	-	-
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ О- 1-242	35	13.04.2018	13.04.2018	Организационная причина не выявлена	В результате длительного срока эксплуатации, произошел провис проводов ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ О-1-242 в пролете опор № 3--4.	Произвести перетяжку проводов в пролете опор № 3--4 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ О-1-242.	13.04.2018	13.04.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ч- 5-150	36	09.04.2018	09.04.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 9--10	Провис проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 9--10.	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор № 9--10 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ч-5-150.	09.04.2018	09.04.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Вл- 3-12	37	13.04.2018	13.04.2018	Организационная причина не выявлена	Обрыв проволоки провода ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Вл-3-12 в пролете опор № 11--12.	Произвести замену провода ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Вл-3-12 в пролете опор № 11--12.	13.04.2018	13.04.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Сс- 1-176	39	18.04.2018	18.04.2018	Организационная причина не выявлена	Провис проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 8--9. В результате механического воздействия веток деревьев, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 8--9.	Произвести чистку трассы от веток деревьев, регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор № 8--9 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Сс-1-176.	18.04.2018	18.04.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сс- 2-177	40	18.04.2018	18.04.2018	Организационная причина не выявлена	Провис проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 2--3. В результате механического воздействия веток деревьев, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 2--3.	Произвести чистку трассы от веток деревьев, регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор № 2--3 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сс-2-177.	18.04.2018	18.04.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ЛССК-3-4	41	20.04.2018	20.04.2018	Организационная причина не выявлена	Провис проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 10--11. В результате механического воздействия веток деревьев, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 10--11.	Произвести чистку трассы от веток деревьев, регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор № 10--11 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ЛССК-3-4.	20.04.2018	20.04.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ХР- 5-431	44	20.04.2018	20.04.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 3--4.	Провис проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 3--4.	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор № 3--4	20.04.2018	20.04.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сс- 1-176	52	26.04.2018	26.04.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 1-6--1-7	Провис проводов	Произвести чистку трассы от веток деревьев, регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор № 1-6--1-7	26.04.2018	26.04.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Зс-9-220	54	26.04.2018	26.04.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 7--8	Провис проводов	Произвести чистку трассы от веток деревьев, регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор № 7--8	26.04.2018	26.04.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кл- 7-535	67	10.05.2018	10.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л №2 от КТП Кл-7-535 по всей длине Произвести замер петля фаза-ноль на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кл-7- 535	10.05.2018	10.05.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ А- 5-585	77	23.05.2018	23.05.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 2--3.	Провис провода	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор № 2-- 3.	23.05.2018	23.05.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ПС 110/10 "Упорная" ВЛ 10 кВ Уп-6	78	16.05.2018	16.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 10 кВ Уп-6 по всей длине.	-	-
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ А- 1-571	91	08.06.2018	08.06.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 4--5	Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины: Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса прово-дов в пролете опор 4--5	08.06.2018	08.06.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ А- 5-585	94	08.06.2018	08.06.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ-0,4 кВ в пролете опор 3-4	Провис провода	Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролете опор 3-4	08.06.2018	08.06.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вл- 2-130	96	17.06.2018	17.06.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 5--6	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса прово-дов в пролете опор 5--6	17.06.2018	17.06.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вл- 2--33	103	23.06.2018	23.06.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 3--3а	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса прово-дов в пролете опор 3--3а	23.06.2018	23.06.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вл- 2--50	104	23.06.2018	23.06.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 4--4а	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса прово-дов в пролете опор 4--4а	23.06.2018	23.06.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Зс- 5-22	105	23.06.2018	23.06.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 2-2а	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 2-2а	23.06.2018	23.06.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Уп- 8-990	106	23.06.2018	24.06.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел схлест двух проводов в пролете опор № 12--13	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса прово-дов в пролете опор 12-- 13 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Уп- 8-990	23.06.2018	24.06.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ТП	0.38	КТП Зс-1-129	108	24.06.2018	24.06.2018	В результате воздействия ливневого дождя,произошло затекание кабельной муфты КЛ 0,4 кВ	Старение изоляции	Заменить АВ-0,4 кВ Л-1	24.06.2018	24.06.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сс-1-	109	19.06.2018	19.06.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Сс-1" по всей длине.	-	-
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сс-4 от ПС"35/10 "Семсовхоз"	125	22.06.2018	22.06.2018	Не соблюдение охранной зоны Вл-10 кВ при производстве с/х работ	Наезд на опору ВЛ-10 кВ "Сс-4"	Направить письма в администрации МО Лабинский, Курганинский, Мостовский районы в целях распространения информации о запрете производства работ в охранных зонах ВЛ	22.06.2018	22.06.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Уп-9	128	23.06.2018	23.06.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв вязки крепления линейного провода на опоре №2-4.	Обрыв вязки крепления линейного провода	Произвести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 10 кВ Уп-9 по всей длине.	23.06.2018	23.06.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ В- 2-258	129	01.07.2018	01.07.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 10-10а	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса прово-дов в пролете опор 10- 10а	01.07.2018	01.07.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Зс- 7-206	130	01.07.2018	01.07.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 20-21	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 20-21	01.07.2018	01.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Зс- 7-204	131	01.07.2018	01.07.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел сдвиг двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 4-5	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 4-5	01.07.2018	01.07.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Зс- 9-220	132	01.07.2018	01.07.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел сдвиг двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 11-12	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 11-12	01.07.2018	01.07.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ТП ВЛ	10 (10.5)	КТП В-2-360 ВЛ 10 кВ В-2	137	11.07.2018	11.07.2018	В результате обрыва вторичной цепи трансформатора тока Т 0,66 УЗ технического учета в РУ 0,4 кВ КТП В-2-360 произошло увеличение напряжения во вторичной цепи трансформатора тока Т 0,66 УЗ, что привело к межвитковому замыканию вторичной обмотки и пробоем ее на корпус ТТ с последующим развитием повреждений.	В результате электродугового перекрытия произошло повреждение: СИП 3*50 1*54,6; ВА57Ф35; РЕ-250А; ИПУ-10/630-7,5 М УХЛ1 Изолятор проходной с овальным фланцем; ИО-10-3,75 П УЗ (2 отв. М8 и 1 отв. М12) Изолятор опорный; ПКТ 101-10-8-12,5 УЗ; ПСЧ.4АР; ТТ-0,66УЗ; пункт 1#2.5	Произвести внеочередной ИТР осмтр КТП В-2-360. Произвести внеочередное техническое обслуживание оборудования РУ 10/0,4 кВ КТП В-2-260	11.07.2018	11.07.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Зс- 7-201	141	19.07.2018	19.07.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел сдвиг двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 7-8	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 7-8	19.07.2018	19.07.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Вл- 1-36	142	19.07.2018	19.07.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел сдвиг двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 11-12	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 11-12	19.07.2018	19.07.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ А- 1-571	145	24.07.2018	24.07.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел сдвиг двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 8-9	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 8-9	24.07.2018	24.07.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Зс- 7-201	146	24.07.2018	24.07.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел сдвиг двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 5-6	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 5-6	24.07.2018	24.07.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вл- 2-13	151	27.07.2018	27.07.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел сдвиг двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 19-20	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 19-20	27.07.2018	27.07.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ч- 8-113	152	27.07.2018	27.07.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел сдвиг двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 16-17	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 16-17	27.07.2018	27.07.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Уп- 8-982	153	27.07.2018	27.07.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел сдвиг двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 5-6	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 5-6	27.07.2018	27.07.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Вл- 2-13	158	04.08.2018	04.08.2018	В результате воздействия стороннего транспорта сбита опора № 1-3.	Излом опоры	Осмотр опор №1-2 и №1-4 на предмет выявления дефектов. Подготовить отношение в ОМВД.	04.08.2018	04.08.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Зс- 7-201	160	15.08.2018	15.08.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел сдвиг двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 1-ДК	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 1-ДК ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Зс-7-201	15.08.2018	15.08.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Вл- 3-115	163	15.08.2018	15.08.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел сдвиг двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 83/5-84/6	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 83/5-84/6 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Вл-3-115	15.08.2018	15.08.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Эф-5	165	15.08.2018	15.08.2018	Воздействие сильного порывистого ветра скоростью до 22 м/с.	Техническая причина отсутствует	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Эф-5"	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ч- 6-158	166	15.08.2018	15.08.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 8-9	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 8-9 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ч-6-158	15.08.2018	15.08.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Мр-2-338	185	16.09.2018	16.09.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел обрыв двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 10-12 и излом опоры № 11	Обрыв проводов в пролете опор № 10-12 и излом опоры № 11	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ	16.09.2018	16.09.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Зс- 7-206	188	27.09.2018	27.09.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 7-8	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 7-8	27.09.2018	27.09.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ А- 1-554	189	27.09.2018	27.09.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 4-5	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 4-5	27.09.2018	27.09.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сс- 1-86	190	27.09.2018	27.09.2018	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	27.09.2018	27.09.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Сс- 1-86	202	11.10.2018	11.10.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 1-1а	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 1-1а	11.10.2018	11.10.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ч- 8-113	203	10.10.2018	10.10.2018	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	10.10.2018	10.10.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Уп-9	205	16.10.2018	16.10.2018	В результате воздействия сторонними лицами произошло хищение провода А-50 в пролетах опор №17-1-17-20 ВЛ 10 кВ Уп-9	Наброс посторонних предметов на ВЛ.	Подготовить отношение в органы МВД по Лабинскому району для проведения административного расследования.	-	-
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Зс- 1-225	208	25.10.2018	25.10.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел обрыв двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 6-9	Провис проводов	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1	25.10.2018	25.10.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Зс-1	217	25.10.2018	25.10.2018	В результате прямого попадания грозового разряда в ВЛ 10 кВ Зс-1 на опоре № 19 ВЛ-10кВ Зс-1, произошло разрушение подвесного изолятора ПС - 70Е. □	При прямом попадании грозового разряда на ВЛ 10 кВ Зс-1 на опоре № 19 перекрытие верхних изоляторов, разрушение 1 изолятора ПС 70Е и следы оплавления на проводе.	выполнить ИТР осмотр Вл-10 кВ Зс-1 по всей длине	25.10.2018	25.10.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сс-1-	220	23.10.2018	23.10.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 10 кВ Сс-1.	В результате разряда молнии произошло перекрытие между двух проводов ВЛ 10 кВ Сс-1.	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 10 кВ Сс-1.	-	-
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ЛССК-3-4	225	29.11.2018	29.11.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 3-4	Провис проводов	Произвести ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ЛССК-3-4	29.11.2018	29.11.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сс- 4-94	226	29.11.2018	29.11.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, обрыв вязки провода на опоре № 3	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации (старения)	Произвести ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сс-4-94	29.11.2018	29.11.2018
Лабинский РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Хр-1	235	06.12.2018	06.12.2018	Поверхностное перекрытие возникшее из-за образования на поверхности изолятора проводящего слоя.	Короткое замыкание, возникшее вследствие поверхностного перекрытия изолятора.	Произвести замену изоляторов на опоре №35 ВЛ 10 кВ Хр-1 Выполнить ИТР осмотр Вл-10 кВ Хр-1 по всей длине.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М- 9-57	1	06.01.2018	06.01.2018	Наезд на опору № 1 - 1а ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М-9-57 посторонним транспортом	В результате наезда на опору посторонним транспортом произошёл излом опоры № 1 - 1а, обрыв проводов в пролете опор 1 - 1а-1-1 ВЛ 0,4 кВ Л- 2 от КТП 10/0,4 кВ М-9-57	Подготовить отношение в органы МВД по Мостовскому району для проведения административного расследования	06.01.2018	06.01.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ Л-1 ТП- Кк-4-627	3	18.01.2018	18.01.2018	В результате воздействия длительного действия ветровой нагрузки, произошел схлест двух фазных проводов ВЛ-0,4кВ в пролете опор 20-21	Техническая причина отсутствует	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор №20- -№21 ВЛ-0,4кВ Л-1 ТП-Кк-4-627.	18.01.2018	18.01.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ Л-1 ТП- Кк-3-549	4	18.01.2018	18.01.2018	В результате проезда крупногабаритной техники произошёл обрыв двух проводов в пролёте опор 1- -2 ВЛ-0,4кВ Л-1 ТП-Кк-3-549	Обрыв проводов ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-Кк- 3-549 вследствие воздействия крупногабаритной техники	Произвести проверку состояния железобетонных элементов опор №1 №2 ВЛ-0,4кВ Л-1 ТП-Кк-3-549 на предмет выявления растрескивания бетона, раковин, сколов.	18.01.2018	18.01.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10кВ М-1	8	29.01.2018	29.01.2018	Наезд стороннего транспорта на опору № 2-152 ВЛ- 10кВ "М-1".	Повреждение стойки опоры № 2-152 в результате наезд стороннего транспорта.	Подготовить отношение в органы МВД по Мостовскому району для проведения административного расследования.	29.01.2018	29.01.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Пв- 2-113	17	03.03.2018	03.03.2018	Не своевременная вырубка ДКР, в результате порывов ветра схлест проводов в пролёте опор 9- 10, отключение АВ от защиты.	В результате порывов ветра, механическое воздействие ветвей от деревьев на провода в пролёте опор 9- 10, схлест проводов, отключение АВ от защиты.	Выполнить чистку трассы ВЛ-0,4кВ Л- 1 от ТП-Пв-2-113 в пролёте опор 9-10.	03.03.2018	03.03.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ П-33 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ)	22	21.03.2018	21.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "П-33" по всей длине.	-	-
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М- 9-28	27	22.03.2018	22.03.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошёл обрыв вводного провода в домовладение	Обрыв вводного провода	Произвести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М-9-28	22.03.2018	22.03.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бс- 1-356	28	21.03.2018	21.03.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 1-2-1-3.	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор № 1-2- -1-3 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бс- 1-356	21.03.2018	21.03.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бс- 1-359	29	21.03.2018	21.03.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 15-16	Провис проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 15-16	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор №15- -16 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бс-1- 359.	21.03.2018	21.03.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Я-5	30	27.03.2018	27.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 10 кВ Я-5 по всей длине.	-	-
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ун- 5-572	33	06.04.2018	06.04.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 1-10Б-1-10г	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор № 1- 10Б-1-10г	06.04.2018	06.04.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кк- 3-553	34	13.04.2018	13.04.2018	обрыв вязки фазного провода на опоре №9	Однофазное замыкание при падении провода на траверсу Однофазное замыкание при падении провода на траверсу	Выполнить ИТР осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП Кк-3-553	13.04.2018	13.04.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ М- 10-47	45	23.04.2018	23.04.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 2--3	провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор № 2--3	23.04.2018	23.04.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кс- 2-537	46	20.04.2018	20.04.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 2--3	провис проводов	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор 2--3	20.04.2018	20.04.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Г-2 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ)	59	27.04.2018	27.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 10 кВ Г-2 по всей длине.	-	-
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ П- 11-283	60	26.04.2018	26.04.2018	В результате ветровых нагрузок, произошел схлест двух проводов ВЛ-0,4кВ в пролете опор №7-9	Провис провода	Произвести регулировку стрелы провиса.	26.04.2018	26.04.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М- 10-40	61	25.04.2018	25.04.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-М10-40 в пролете опор 10-11	Провис провода.	Произвести регулировку стрелы провиса.	25.04.2018	25.04.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ Г- 4-861	62	25.04.2018	25.04.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 1-6--1-8.	провис провода	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор № 1-6--1-8.	25.04.2018	25.04.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г- 4-861	63	28.04.2018	28.04.2018	в результате ветровой нагрузки схлест двух проводов ВЛ 04 кВ в пролете опор №16--17.	провис провода	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор №14--18 ВЛ 04 кВ Л1 от КТП Г-4-861	28.04.2018	28.04.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ун-7 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ)	64	28.04.2018	28.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 10 кВ Ун-7 по всей длине.	-	-
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М- 38-198	69	10.05.2018	10.05.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 6--7.	Провис провода	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор № 6--7.	10.05.2018	10.05.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кк-3 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ)	70	14.05.2018	14.05.2018	В результате обрыва вязки провода на опоре № 65, произошел с хлест проводов в пролете опор №65--66 ВЛ-10кВ «Кк-3».	Обрыв вязки среднего провода	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ "Кк-3"	14.05.2018	14.05.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ун- 5-541	82	27.05.2018	27.05.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 1-6 -- 1-9	Провис провода	Провести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 1-6 - 1-9 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Ун-5-541.	27.05.2018	27.05.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Г- 4-814	86	27.05.2018	27.05.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 3-5 -- 3-7, с последующим их обрывом.	Провис проводов	Произвести ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Г-4-814 по всей длине.	27.05.2018	27.05.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бс- 1-361	87	26.05.2018	26.05.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошло падение ветки на провода ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 1-10б --1-10в.	Обрыв провода	Произвести ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бс-1-361 по всей длине.	26.05.2018	26.05.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ М- 9-169	89	24.05.2018	24.05.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошёл кратковременный схлест проводов в пролёте опор 24-24а ВЛ-0,4кВ Л-3.	Провис провода в пролёте опор 24-24а ВЛ-0,4кВ Л-3.	Произвести регулировку стрелы провиса провода в пролёте опор 24-24а ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-М-9-169.	24.05.2018	24.05.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М- 1-775	90	24.05.2018	24.05.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, кратковременный схлест проводов ВЛ-0,4кВ в пролёте опор 15-16.	Провис провода в пролёте опор 15-16 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-М-1-775.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 15-16 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-М-1-775.	24.05.2018	24.05.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ П- 15-268	95	07.06.2018	07.06.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел обрыв фазного провода ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 7--8	Обрыв провода	Произвести измерение контура заземления опоры Вл-0,4кВ № 7; № 8. Произвести внеочередной ИТР осмотр Вл 0,4 кВ Л-2 от ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ П-15-268	07.06.2018	07.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кс- 2-537	97	16.06.2018	16.06.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел обрыв фазного провода ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 1--2, со схлестом с нулевым проводом.	Обрыв фазного провода в пролете опор 1--2 ВЛ 04 кВ Л3 от КТП Кс2-537	Произвести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кс-2-537 Произвести измерение контура заземления опор №1, №2 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кс-2-537	16.06.2018	16.06.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ш-10 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ)	133	28.06.2018	28.06.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение МВ-10кВ ВЛ 10кВ "Ш-10" (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ).	Механическое воздействие атмосферных явлений.	Произвести ИТР осмотр ВЛ 10кВ "Ш-10" (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ).	28.06.2018	28.06.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ М- 9-169	134	01.07.2018	01.07.2018	в результате воздействия ветровой нагрузки произошел обрыв с схлестом двух фазных проводов ВЛ 04 кВ Л3 от КТП М-9-169 в пролете опор №7--8.	обрыв с схлестом двух фазных проводов ВЛ 04 кВ Л3 от КТП М-9-169 в пролете опор №7--8.	осмотр ИТР ВЛ 04 кВ Л3 от КТП М-9-169	01.07.2018	01.07.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М- 7-66	135	01.07.2018	01.07.2018	обрыв четырех проводов в пролете опор №7--8 в результате падения дерева находящегося вне охранной зоны ВЛ произошел обрыв четырех проводов в пролете опор №7--8	обрыв четырех проводов в пролете опор №7--8 обрыв четырех проводов в пролете опор №7--8	осмотр ИТР ВЛ 04 кВ Л1 от КТП М-7-66	01.07.2018	01.07.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Бс- 5-341	143	24.07.2018	24.07.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошёл кратковременный схлест двух проводов ВЛ-0,4кВ Л-4 в пролёте опор 19-21.	Провис провода в пролёте опор 19-21 ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-Бс-5-341.	Проваести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 19-21 ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-Бс-5-341.	24.07.2018	24.07.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ П- 11-286	144	24.07.2018	24.07.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошёл кратковременный схлест двух проводов ВЛ-0,4кВ в пролёте опор 2-2 - 2-3.	Провис проводов в пролёте опор 2-2 - 2-3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-П-11-286.	Провести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 2-2 - 2-3 ВЛ-0,4кВ Л-2 ТП-П-11-286.	24.07.2018	24.07.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бс- 5-350	149	21.07.2018	21.07.2018	В результате воздействия ветра произошло падение дерева вне охранной зоны ВЛ с обрывом проводов в пролёте опор 1-5--1-7 ВЛ-0,4кВ Л-1 ТП-Бс-5-350.	Обрыв проводов в пролёте опор 1-5 -- 1-7	Произвести внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-Бс-5-350.	21.07.2018	21.07.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бс- 5-383	150	27.07.2018	27.07.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошёл схлест проводов с последующим обрывом фазного провода в пролёте опор №3-12 -- 3-13.	Провис провода.	Произвести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Бс-5-383.	27.07.2018	27.07.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш- 9-256	154	26.07.2018	26.07.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошёл схлест двух проводов с последующим их обрывом в пролёте опор 17--18 ВЛ-0,4 Л-1 ТП-Ш-9-256.	Провис проводов в результате под воздействием ветровой нагрузки их слест с последующим обрывом.	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ--0,4кВ Л-1 от ТП-Ш-9-256	26.07.2018	26.07.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г- 1-815	155	28.07.2018	28.07.2018	В результате ветровой нагрузки, произошёл кратковременный схлест проводов в пролёте опор 2-4 - 2-6 ВЛ-0,4кВ Л-1 ТП-Г-1-815.	Провис прводов в пролёте опор 2-4 -- 2-6 ВЛ-0,4кВ Л-1 ТП-Г-1-815.	Провести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор 2-4 -- 2-6 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-Г-1-815	28.07.2018	28.07.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ П- 33-331	156	30.07.2018	30.07.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошёл схлест с обрывом провода в пролёте опор 1-14 -- 1-14а ВЛ-0,4кВ Л-1 ТП-П-33-331.	Провис проводов в пролёте опор 1-14 -- 1-14а ВЛ-0,4кВ Л-1 ТП-П-33-331.	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-П-33-331.	30.07.2018	30.07.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Пв- 2-126	157	29.07.2018	29.07.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки произошёл обрыв проводов в пролёте опор 20-21 ВЛ-0,4кВ Л-3 ТП-Пв-2-126.	Провис проводов в пролёте опор 20--21 Л-3 от ТП-Пв-2-126.	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-Пв-2-126.	29.07.2018	29.07.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Я- 9-621	159	02.08.2018	02.08.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки произошел схлест проводов с последующим обрывом двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/04 кВ в пролете опор 5--6	Обрыв двух проводов ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/04 кВ в пролете опор 5--6	Произвести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/04 кВ Я-9-621	02.08.2018	02.08.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М- 9-57	167	15.08.2018	15.08.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ-0,4кВ в пролете опор № 15/3--16/4.	Провис провода. Провис провода.	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 15/3--15/4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-9-57. Чистка трассы.	15.08.2018	15.08.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Я- 9-565	168	15.08.2018	15.08.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 3а--3д.	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор № 3а--3д ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Я-9-565, чистку трассы.	15.08.2018	15.08.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бс- 5-341	169	15.08.2018	15.08.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел сдвиг двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 3-6.	Провис провода	Произвести регулировку стрелы провеса проводов в пролете опор № 3--6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Бс-5-341.	15.08.2018	15.08.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Кс- 1-616	170	19.08.2018	19.08.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошло падение ветвей дерева на ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Кс-1-616	Обрыв провода.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4кВ Л-4 ТП-Кс-1-616.	19.08.2018	19.08.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш- 10-304	171	15.08.2018	15.08.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел сдвиг двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 10--11.	Провис проводов	Выполнить чистку трассы и регулировку стрелы провиса в пролёте опор 10-11 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-304.	15.08.2018	15.08.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М- 9-60	177	30.08.2018	31.08.2018	В результате падения ветвей от деревьев под воздействием ветровой нагрузки на провода произошёл обрыв фазного провода со сдвигом с нулевым проводом в пролёте опор 5-1--5-2 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М-9-60.	Обрыв фазного провода.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-М-9-60.	30.08.2018	31.08.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ун- 5-582	178	30.08.2018	31.08.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки произошло слом ветвей от деревьев с падением на провода с последующим их обрывом в пролёте опор 4--5 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ун-5-582.	Обрыв проводов	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ун-5-582.	30.08.2018	31.08.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш- 10-304	179	08.09.2018	08.09.2018	В результате ДТП произошел наезд на оп №3 от ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-304.	Повреждение опоры №3.	1)Подготовить отношения в органы МВД. 2) Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-10-304.	08.09.2018	08.09.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ун-9	180	09.09.2018	09.09.2018	В результате воздействия длительной ветровой нагрузки произошел обрыв вязки крепления линейного провода на опоре №1-37.	Обрыв вязки линейного провода.	Произвести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 10кВ "Ун-9" по всей длине.	09.09.2018	09.09.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Г- 3-854	186	27.09.2018	27.09.2018	В результате длительной ветровой нагрузки произошёл сдвиг двух проводов в пролёте опор № 5-4 --5-5 ВЛ-0,4кВ Л-3.	Провис проводов	Провести регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №5-4--5-5 ВЛ-0,4 кВ Л-3	27.09.2018	27.09.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ш- 9-259	187	27.09.2018	27.09.2018	В результате длительной ветровой нагрузки произошёл сдвиг двух проводов в пролёте опор 12-14 ВЛ-0,4кВ Л-2.	Провис проводов	Выполнить регулировку стрелы провиса проводов в пролёте опор №12 - -14 ВЛ- 0,4 кВ Л-2	27.09.2018	27.09.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Г-3 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ)	192	30.09.2018	30.09.2018	Повреждение двух стоек опоры №86.	В результате наезда стороннего транспорта повреждена опора №86.	Подготовить отношение в органы МВД по Мостовскому району для проведения административного расследования.	30.09.2018	30.09.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кс- 2-537	193	29.09.2018	29.09.2018	В результате несанкционированной вырубki лесных насаждений, произошло падение дерева на провода с их обрывом в пролете опор 1-7 -- 1-8 ВЛ-0,4кВ Л-3 ТП-Кс-2-537.	Обрыв проводов в пролёте опор 1-7 -- 1-8.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 ТП-Кс-2-537.	29.09.2018	29.09.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Я-5	194	01.10.2018	01.10.2018	Повреждение стойки опоры №97 и обрыв двух вязок в пролёте опор №97--98.	В результате наезда стороннего транспорта повреждена опора №97 и выявлен обрыв двух вязок в пролёте опор №97--98.	Произвести замену опоры ВЛ-10кВ "Я-5" №97 Подготовить отношение в органы МВД по Мостовскому району для проведения административного расследования.	01.10.2018	01.10.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш- 9-255	199	09.10.2018	09.10.2018	В результате ДТП произошел наезд на оп №5-3 от ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-9-255.	Повреждение опоры №5-3. Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины: Повреждение опоры №5-3 в результате ДТП ВЛ-0,4кВ Л-1	1)Подготовить отношения в органы МВД 2)Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ш-9-255.	09.10.2018	09.10.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ П- 11-274	201	11.10.2018	11.10.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 1-12 :- 1-13.	Провис проводов	Выполнить замену траверсы на опоре 1- 12 и перетяжку проводов в пролёте опор 1-12 :- 1-13 ВЛ-0,4кВ Л-1 ТП-П- 11-274.	11.10.2018	11.10.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М- 9-153	204	12.10.2018	12.10.2018	В результате воздействия ветровой нагрузки, произошел схлест двух проводов ВЛ 0,4 кВ в пролете опор № 2а-26, 2-:-4.	Провис проводов	Произвести регулировку стрелы провиса проводов в пролете опор 2а-26, 2-:-4 и чистку трассы.	12.10.2018	12.10.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ун- 1-677	213	25.10.2018	25.10.2018	В результате воздействия длительной ветровой нагрузки произошёл обрыв вязки фазного провода на опоре 2-10.	Обрыв вязки фазного провода.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ун-1- 677.	25.10.2018	25.10.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Я-9 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ)	219	24.10.2018	24.10.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение ВЛ 10 кВ Я-9 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ).	В результате разряда молнии произошло перекрытие между двух проводов ВЛ 10 кВ Я-9 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ).	Провести внеочередной ИТР осмотр ВЛ 10 кВ Я-9.	-	-
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кк- 4-561	230	29.11.2018	29.11.2018	В результате налипания снега провода произошёл обрыв проводов в пролёте опор 4-5.	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации, налипание на провода в результате их обрыв в пролёте опор 4-5.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 ТП-Кк-4-561.	29.11.2018	29.11.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кк- 4-643	231	29.11.2018	29.11.2018	В результате снегоналипания на провода произошёл обрыв вязки фазного провода с падением на траверсу на опоре №4.	Механический износ вследствие длительного срока эксплуатации, налипание на провода в результате обрыв вязки фазного провода на опоре №4	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 ТП-Кк-4-643.	29.11.2018	29.11.2018
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кс-3 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ)	232	07.12.2018	07.12.2018	Поверхностное перекрытие возникшее из-за образования на поверхности изолятора проводящего слоя.	Короткое замыкание, возникшее вследствие поверхностного перекрытия изолятора.	Произвести замену изоляторов на опоре № 4-8 ВЛ 10 кВ Кс-3 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ) Выполнить ИТР осмотр ВЛ 10 кВ Кс-3 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ) по всей длине.	-	-
Мостовской РЭС Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пв-1 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ)	234	06.12.2018	06.12.2018	Поверхностное перекрытие возникшее из-за образования на поверхности изолятора проводящего слоя.	Короткое замыкание, возникшее вследствие поверхностного перекрытия изолятора.	Произвести замену изоляторов на опоре № 68 ВЛ 10 кВ Пв-1 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ) Выполнить ИТР осмотр ВЛ 10 кВ Пв-1 (совместный подвес ВЛ 0,4 кВ) по всей длине.	-	-
Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Мостовская	11	03.02.2018	03.02.2018	В объем проводимого ТО, проводимого в апреле 2016 года была не предусмотрена замена уплотнительного кольца измерительного узла МВ- 110 кВ ВЛ Зассовская фазы "В" ПС 110 кВ Мостовская	В результате износа уплотнительного кольца измерительного узла МВ-110 ВЛ Зассовская фазы "В" ПС 110 кВ Мостовская нарушена герметичность, вследствие коррозии произошло перегорание заземляющего проводника измерительного узла вывода ввода 110 кВ МВ-110 кВ ВЛ Зассовская фазы "В"	Произвести внеплановое тепловизионное обследование вводов 110 кВ МВ-110 кВ типа МКП-110-600- 20 на ПС 110 кВ Мостовская При проведении ремонтов МВ-110 кВ типа МКП-110-600-20 производить оценку состояния уплотнительного кольца на герметичность измерительного узла МВ-110 кВ	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лабинские ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Владимирская	74	17.05.2018	17.05.2018	В районе наблюдалась гроза,град, температура, +22	ПС 35 кВ Владимирская в произошло разрушение ТН-35 (тип ЗНОМ-35) на 1СШ и 2СШ 35 кВ.	При выполнении плановых осмотров ПС 35-110 кВ, обращать особое внимание на техническое состояние ТН-35 (тип ЗНОМ-35-65У1) Произвести замену ТН-35 (тип ЗНОМ-35-65У1) на 1СШ Фаза А, В, и 2СШ Фаза В.С.	-	-
Лабинские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Зассовская - Владимирская	75	17.05.2018	17.05.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) на ПС 35 кВ "Владимирская" произошло повреждение ТН-35 1СШ и ТН-35 2СШ с выбросом масла.	В результате разрушения ТН-35 (тип ЗНОМ-35) фазы "В" на 1СШ произошёл сдвиг шлейфов фазы "А" и фазы "В" 1СШ 35 кВ на ПС 35 кВ "Владимирская".	При выполнении плановых осмотров ПС 35-110 кВ, обращать особое внимание на техническое состояние ТН-35 (тип ЗНОМ-35-65У1) Произвести замену ТН-35 (тип ЗНОМ-35-65У1) на 1СШ Фаза А, В, и 2СШ Фаза В.С.	17.05.2018	17.05.2018
Лабинские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Зассовская - Экскаваторная	76	17.05.2018	17.05.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) на ВЛ 35 кВ выявлено повреждение нижнего изолятора фазы "А" на опоре № 25 ВЛ 35 кВ "Зассовская - Экскаваторная".	Разрушение 1 изолятора ПСД-70Е подвесной гирлянды (1 из 4)	Произвести измерения заземляющего устройства опор ВЛ 35 кВ "Зассовская - Экскаваторная" № 23; 34; 25. Выполнить замену нижнего изолятора фазы "А" на опоре № 25 ВЛ 35 кВ "Зассовская - Экскаваторная", при очередном техническом обслуживании.	-	-
Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Мостовская	92	21.05.2018	21.05.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации произошла потеря механической прочности колонки изолятора на РП 2 СШ СОМВ-110 кВ.	Трещина от нижнего армированного шва на высоту четырех юбок с одной стороны на колонке изоляторов ф."В" РП 2 СШ СОМВ-110 кВ	Провести внеплановый инструктаж оперативному, оперативно-ремонтному и ремонтному персоналу по теме: -охрана труда при оперативном обслуживании и осмотрах электроустановок (раздел 3 ПОТЭЭ);	-	-
Лабинские ЭС	СДТУ	110	СДТУ в направлении Кубанское РДУ- ПС 110 Мостовская	98	12.06.2018	12.06.2018	В результате перенапряжения в сети электрического питания вышел из строя блок питания ПУ КОМПАС 2.0 на ПС 110 "Мостовская"	Межвитковое замыкание в блоке питания ПУ КОМПАС 2.0.	Установить стабилизатор в сети электрического питания пункта управления КОМПАС 2.0 на ПС 110 Мостовская	-	-
Лабинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Упорная - Эфирос	136	01.07.2018	01.07.2018	При прямом попадании грозового разряда на ВЛ 110 кВ "Упорная - Эфирос" произошло перекрытие 1 изолятора ПС - 70Е в гирлянде изоляторов фазы "А" и 1 изолятора ПС - 70Е в гирлянде изоляторов фазы "С" на опоре № 59.	Разрушение 1 изолятора ПС - 70Е в гирлянде изоляторов фазы "А" и 1 изолятора ПС - 70Е в гирлянде изоляторов фазы "С" на опоре № 59.	Выполнить замеры контура заземления ВЛ 110 кВ "Мостовская - Псебай" опоры №№ 58; 59; 60. Произвести замену 1 изолятора ПС - 70Е в гирлянде изоляторов фазы "А" и 1 изолятора ПС - 70Е в гирлянде изоляторов фазы "С" на опоре № 59 при очередном ТО	01.07.2018	01.07.2018
Лабинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Мостовская - Псебай	174	23.08.2018	23.08.2018	В результате осмотра обнаружено, что действием неустановленного лица, а именно выстрелом из огнестрельного оружия в сторону гирлянды изоляторов на опоре №47 ВЛ 110 кВ Мостовская-Псебай, произошло разрушение 2 изоляторов с последующим электродуговым перекрытием гирлянды изоляторов ф "С" на опоре № 47.	Разрушение 2 изоляторов с последующим электродуговым перекрытием гирлянды изоляторов ф. "С" на опоре №47.	Подготовить отношение в органы МВД и Краснодарскую краевую общественную организацию охотников и рыболовов по МО Лабинский район для проведения административного расследования.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лабинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Шовгеновская-Армавир с отпайкой на ПС Комплекс	182	12.09.2018	12.09.2018	При прямом попадании грозового разряда на ВЛ 110 кВ Шовгеновская- Армавир с отпайкой на ПС Комплекс произошло оплавление верхнего повива провода фазы "А" около поддерживающего зажима ПГН-3-5 , двух изоляторов ПС - 70Е фазы "А" на опоре № 426.	При прямом попадании грозового разряда на ВЛ 110 кВ Шовгеновская- Армавир с отпайкой на ПС Комплекс на опоре № 426 ф "А" перекрытие верхних изоляторов в гирлянде и следы оплавления на проводе.	Произвести замеры сопротивления заземляющего контура на опорах: № 425 № 426 № 427 ВЛ 110 кВ Шовгеновская- Армавир с отпайкой на ПС Комплекс.	-	-
Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Родниковская	198	02.10.2018	02.10.2018	В связи с некорректной произведенной наладкой терминала (устройство типа ШЭ 2607 019) подрядной организацией при вводе устройства РЗА в эксплуатацию, произошел отказ в работе функции ТАПВ.	В терминале РЗА не была выполнена подстройка вектора Ушон, вследствие чего функция ТАПВ была заблокирована ввиду отсутствия условий синхронизма напряжений между 1-й и 2-й СШ 110 кВ.	При проведении наладочных работ, первого профилактического контроля и профилактического восстановления устройств РЗА на микроэлектронной базе тестовый контроль необходимо проводить дважды - после проверки блока питания и после проверки устройства рабочим током и напряжением.	-	-
Лабинские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Родниковская - Прохладная	206	24.10.2018	24.10.2018	В результате атмосферных перенапряжений (гроза) произошло отключение "ВЛ 35 Родниковская - Прохладная".	В результате разряда молнии произошло перекрытие между двух проводов ВЛ 35 "Родниковская - Прохладная".	Произвести ИТР осмотр ВЛ-35 кВ Родниковская-Прохладная	-	-
Лабинские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Водозабор - Восточная	221	07.11.2018	07.11.2018	В результате осмотра обнаружено, что действием неустановленного лица, а именно выстрелом из огнестрельного оружия в сторону гирлянды изоляторов на опоре № 37 ВЛ 35 кВ Водозабор - Восточная, произошло разрушение 1 изолятора с последующим электродуговым перекрытием гирлянды изоляторов ф "В" на опоре № 37.	Разрушение 1 изолятора с последующим электродуговым перекрытием гирлянды изоляторов ф. "В" на опоре № 37.	Подготовить отношение в органы МВД и Краснодарскую краевую общественную организацию охотников и рыболовов по МО Курганинский район для проведения административного расследования.	07.11.2018	07.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лабинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Лабинск-1 - Ходзь	222	08.11.2018	08.11.2018	<p>Диспетчер ОДС Лабинских ЭС не имея информации о состоянии послеаварийной схемы сети 110 кВ и работе устройств РЗА сделал неверное заключение о полном погашении ПС 110 кВ Лабинск-1 и всех ПС 110 кВ по транзитам Курганная тяговая – Лабинск-1, Армавир – Курганная тяговая. Не учел информацию диспетчера Кубанского РДУ о наблюдении им по схеме ПС 110 кВ Курганная тяговая перетока по 2 СШ 110 кВ.</p> <p>Это привело к ошибочному решению отключить на ПС 110 кВ Курганная тяговая МВ 110 кВ Андреедмитриевская и МВ 110 кВ Родниковская, тем самым обесточить 2 СШ 110 кВ и локализовать место повреждения.</p> <p>В 08:58 при отдаче команды на отключение МВ 110 кВ Андреедмитриевская и МВ 110 кВ Родниковская не запросил у ДЭМ ПС 110 кВ Курганная тяговая информацию о состоянии коммутационных аппаратов, послеаварийной схеме подстанции, работе устройств РЗА и необходимости обесточения 2 СШ 110 (локализации места повреждения), что привело к развитию аварии и обесточению потребителей дополнительно на 46 МВт.</p> <p>Не выявление скрытого дефекта, снижающего эксплуатационные характеристики ВЛ 110 кВ Лабинск-1 – Ходзь вследствие превышения срока эксплуатации ЛЭП (введена в эксплуатацию в 1961 г.);</p>	<p>Обрыв провода ф.С в месте дефекта в пролете опор №19-20 ВЛ 110 кВ Лабинск-1 – Ходзь при протекании тока короткого замыкания (798 А), возникшего в сети 110 кВ при повреждении РТН2-110 на ПС 110 кВ Курганная тяговая.</p>	<p>В рамках проведения очередного дня оперативного работника провести разбор с персоналом ОДС об особенностях ТН произошедшего 08.11.18, и выявленных нарушениях требований «Инструкция по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в электрической части ПАО «Кубаньэнерго» И 046 – 2018.</p> <p>Разработать графики опробования ИБП АРМ диспетчера ОДС, ИБП аудиорегистратора на ДП ОДС под нагрузкой</p> <p>Выполнить резервирование автоматизированного рабочего места диспетчера оперативно-диспетчерской службы центра управления сетями от агрегата резервного питания.</p> <p>Выполнить АВР собственных нужд ПС 110 кВ Лабинск-1</p> <p>Выполнить ТВК всех контактных соединений проводов, проводов и линейно-цепной арматуры на ВЛ 110 кВ Лабинск-1 - Ходзь. При выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.</p> <p>ОДС Лабинских ЭС организовать и провести контрольную противоаварийную тренировку</p>	08.11.2018	08.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лабинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Шовгеновская-Армавир с отпайкой на ПС Комплекс	229	03.12.2018	03.12.2018	На ВЛ 110 кВ Шовгеновская- Армавир с отпайкой на ПС Комплекс дуговые и коронные разряды на гирлянде изоляторов ф "А", ф "В" ф "С" на опорах № 407 № 408А, превышающие номинальные значения. Срок службы менее 5 лет.	ВЛ 110 кВ Шовгеновская- Армавир с отпайкой на ПС Комплекс на опорах: № 407 фаза А дуговые и коронные разряды на гирлянде изоляторов 3600 событий (количество фотонов, зарегистрированных ультрафиолетовой камерой в единицу времени)- высокий уровень разрядной активности; № 407 фаза В дуговые и коронные разряды на гирлянде изоляторов 10120 событий - высокий уровень разрядной активности; № 407 фаза С дуговые и коронные разряды на гирлянде изоляторов 20740 событий - высокий уровень разрядной активности; № 408А фаза А дуговые и коронные разряды на гирлянде изоляторов 4640 событий - высокий уровень разрядной активности; № 408А фаза В дуговые и коронные разряды на гирлянде изоляторов 5800 событий - высокий уровень разрядной активности; № 408А фаза С дуговые и коронные разряды на гирлянде изоляторов 32760 событий - высокий уровень разрядной активности.	Производить ТВК и УК обследование после выполнения замены изоляторов на ВЛ 35 кВ и выше в течение 3 дней после ввода в эксплуатацию, на предмет выявления скрытых дефектов.	-	-
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	Участок ВЛ-10кВ УР-2 от Р-955 до Р-968	40	12.02.2018	12.02.2018	В следствии длительного срока эксплуатации линии, произошло изменение свойств материала, что привело к повреждению траверсы на ВЛ-10 кВ УР-2.	Излом штыря траверсы фазы "В" на опоре №87.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	12.02.2018	12.02.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10кВ ЗЕ-1	41	12.02.2018	12.02.2018	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции и снижение изоляционных характеристик изолятора, типа ШФ-20Г, на опоре №3/22.	Электрический пробой и повреждение изолятора фазы "В" на опоре №3/22.	Разработать график замены на ВЛ-10 кВ Зе-1 изоляторов отработавших нормативный срок.	12.02.2018	12.02.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	Участок ВЛ-10кВ Д-1 от Р-932	55	26.02.2018	26.02.2018	В результате износа оборудования произошел обрыв провода в пролете опор №79-79а.	Обрыв провода в пролете опор №79-79а.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	26.02.2018	26.02.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ ПК-5	60	28.02.2018	28.02.2018	В следствии длительного срока эксплуатации линии, произошло изменение свойств материала, что привело к повреждению траверсы и схлест проводов на ВЛ-10 кВ Пк-5.	Излом траверсы на сварочном соединении на опоре №1/7 фазы "В".	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	28.02.2018	28.02.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ УР-2	62	01.03.2018	01.03.2018	Схлест проводов в следствии недопустимого провиса в пролете опор №4-5.	В следствии изменении структуры материала произошел схлест проводов в пролете опор №4-5.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	01.03.2018	01.03.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-КП-8-404	64	01.03.2018	01.03.2018	Проводимое техническое обслуживание было проведено не в полном объеме. что привело к схлесту провода на опоре №15 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КП-4-404	Схлест провода на опоре №15 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КП-4-404 в следствии длительного срока эксплуатации.	Провести осмотр ВЛ-0,4кВ от КТП КП-4-404 в срок до 02.04.2018г.	01.03.2018	01.03.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ УР-1	65	01.03.2018	01.03.2018	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции и снижение изоляционных характеристик изолятора, типа ШФ-20Г, на опоре №15.	Электрический пробой и повреждение изолятора фазы "А" на опоре №15.	Разработать график замены на ВЛ-10 кВ Ур-1 изоляторов отработавших нормативный срок.	01.03.2018	01.03.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП КМ-5-651	70	05.03.2018	05.03.2018	Проводимое техническое обслуживание выполнено не в полном объеме, что привело к повреждению провода в пролете опор №2- №4	Разрушение провода на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КМ-5-651 в пролетах опор №2 - опор №4 в следствии длительного срока эксплуатации	Провести осмотр оборудования в срок до 06.04.2018	05.03.2018	05.03.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП-10/0,4 кВ УР-2-152	86	21.03.2018	21.03.2018	Ослабление контакт шлейфа подвижного ножа ф."С" в результате происходило его периодическое искрение.	В следствии длительной эксплуатации произошел механический износ контактного соединения РКТП Ур-2-152.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	21.03.2018	21.03.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП-С-3-475 Л-2	103	10.04.2018	10.04.2018	Не проведен осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП С-3-475	Разрушение провода на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП С-3-475 на опоре №4 фаза "С" в следствии действий птиц(взлет стаи птиц).	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ л-2 от КТП С-3-475	10.04.2018	10.04.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ Л-1 ЗЕ-9-381	106	11.04.2018	11.04.2018	В результате воздействия посторонних лиц (жителей) произошел наброс посторонних предметов на ВЛ	Разрушение вязки на опоре №3 фаза"В" на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЗЕ-9-381	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЗЕ-9-381	11.04.2018	11.04.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	0.38	КТП ПО-7-116	111	19.04.2018	19.04.2018	Недостаточное качество проводимого осмотра оборудования КТП ПО-7-116	Выгорели автоматы в РЩ 0,4кВ КТП ПО-7-116 из-за плохого контакта в местах присоединения ВЛ-0,4кВ к автоматическому выключателю.	Провести внеплановое ТО оборудования КТП ПО-7-116 и провести инструктаж персоналу на тему: "Осмотр оборудования КТП".	19.04.2018	19.04.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КТП КМ-4-275 Л-2	123	01.05.2018	01.05.2018	наезд неустановленного автотранспорта	ударена опора №5 транспортом, изоляторы сорвались с траверсы, схлест проводов.	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КМ-4-275	01.05.2018	01.05.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	0.38	КТП Д-1-571	124	02.05.2018	02.05.2018	Несвоевременное выявление дефекта оборудования КТП Д-1-571	Механический износ деталей	Произвести осмотр КТП Д-1-571 и ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Д-1-571	02.05.2018	02.05.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП ЗЕ-9-381	136	08.05.2018	08.05.2018	Проводимое техническое обслуживание выполнено не в полном объеме, что привело к повреждению провода на вязке фаза "В" опоры № 3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЗЕ-9-381	Разрушение провода на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЗЕ-9-381 опоры № 3 фаза"В", в следствии длительного срока эксплуатации	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ	08.05.2018	08.05.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП КП-4-777 Л-1	160	24.05.2018	24.05.2018	Проводимое техническое обслуживание выполнено не в полном объеме, что привело к повреждению провода на ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП КП-4-777 от опоры №1 до ввода в здание корпуса МТМ , из-за которого произошло короткое замыкание и отключение АВ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-4-777	Разрушение провода на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-4-777 от опоры №1 до ввода в здание корпуса МТМ в следствии длительного срока эксплуатации линии	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ	24.05.2018	24.05.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ (ПК-5-КТП-140-Л-1)	171	29.05.2018	29.05.2018	Проводимое техническое обслуживание выполнено не в полном объеме, что привело к повреждению провода на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ПК-5-140 на опоре №6	Разрушение провода на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ПК-5-140 опоры №6 в следствии длительного срока эксплуатации линии.	произвести осмотр ВЛ-0,4кВ от КТП ПК-5-140 с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ	29.05.2018	29.05.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП КП-6-420 Л-1	196	20.06.2018	20.06.2018	В следствии падения сухого дерева из вне охранной зоны в пролетах опор №1/3-1/4 , произошел обрыв провода на опоре № 1/3 и на опоре № 1/4 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-4-420.	Произошло разрушение изоляции провода СИП-70 в пролетах опор № 1/3 - № 1/4 на опоре №1/3 и на опоре №1/4 из-за падения дерева на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-4-420 из вне охранной зоны.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КП-4-420 на предмет навесающих ДКР над ВЛ-0,4кВ и вблизи ее , которые могут в следствии своего падения привести к повреждению провода СИП -70.	20.06.2018	20.06.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кх-7	200	23.06.2018	23.06.2018	В результате износа оборудования произошел обрыв провода фаза "В" в пролётах опор №20-21.	Обрыв провода фаза "В" в пролётах опор №20-21.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	23.06.2018	23.06.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП А-6-12 Л1	220	29.06.2018	29.06.2018	В следствии падения веток сухого дерева из вне охранной зоны, произошел обрыв провода ф. "В" в пролетах опор №10-11.	Обрыв провода фаза В на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП А-6-12 между опорами 10-11 упавший веткой дерева из вне охранной зоны.	провести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП А-6-12 на предмет угрозы ДКР из вне охранной зоны.	29.06.2018	29.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ПК-5- КТП-161-Л-1	221	29.06.2018	29.06.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.06.2018	29.06.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП Д-3-517	222	30.06.2018	30.06.2018	Проводимое техническое обслуживание выполнено не в полном объеме, что привело к выходу из строя ИПУ-10 на ТП Д-3-517.	Повреждение проходных изоляторов ИПУ-10-630-7,5-УХЛ-1 фазы "А", "В".	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	30.06.2018	30.06.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кх-1	226	30.06.2018	30.06.2018	В следствии длительного срока эксплуатации линии, произошло изменение свойств материала, что привело к повреждению траверсы на ВЛ-10 кВ Кх-1.	Излом штыря траверсы фазы "С" на опоре №5/26	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	30.06.2018	30.06.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП- С-7-457 Л-2	287	01.08.2018	01.08.2018	в опору № 1/5 врезался автомобиль ВА3-21099, из-за чего упали провода.	Обрыв изолированного провода на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП С-7-457 на опоре № 1/5 в сторону опоры № 1/4 и 1/6 в следствии удара опоры автомобилем ВА3-21099	произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП С-7-457	01.08.2018	01.08.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КТП ЯСН-5-398 Л-1	327	10.10.2018	10.10.2018	на ВЛ-0,4кВ Л-1 около опоры № 11 КТП ЯСН-5-398 лежит сухая ветка , в результате падения которой из вне охранной зоны повлекло за собой перекрытие , в следствии чего произошло отключение АВ-0.4кВ ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯСН-5-398.	Перекрытие сухой веткой, упавшей на провода из вне охранной зоны на ВЛ-0,4кВ Л-1 опора № 11 КТП ЯСН-5-398 , отключение АВ-0.4кВ ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯСН-5-398.	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП ЯСН-5-398	10.10.2018	10.10.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ М-3	328	11.10.2018	11.10.2018	На ВЛ-10 кВ М-3 обнаружена птица со следами термического воздействия под опорой №44.	Перекрытие изоляции птицей на опоре №44	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КП-2	332	18.10.2018	18.10.2018	На ВЛ-10 кВ Кп-2 обнаружена птица со следами термического воздействия под опорой №2/15.	Перекрытие изоляции птицей на опоре №2/15	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП Д-5-525 Л-1	333	19.10.2018	19.10.2018	Произошло перекрытие на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Д-5-525 опора № 3-6 птицей, из-за чего произошло отключение АВ-0,4кВ Л-1 от КТП Д-5-525	Техническая причина отсутствует	произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Д-5-525	19.10.2018	19.10.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП- МР-5-230 Л-1	339	24.10.2018	24.10.2018	Несвоевременная вырубка веток деревьев, повлекшая попадание сухой ветки на провода ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП МР-5-230, жителями	Разрушение провода (вязки) фаза "А" на опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП МР-5-230 в следствии падения сухой ветки с дерева.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП МР-5-230	24.10.2018	24.10.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	0.38	КТП ЗЕ-5-682	346	09.11.2018	09.11.2018	При осмотре КТП ЗЕ-5-682 согласно графика осмотров оборудования не было выявлено повреждений шинного моста РУ-0,4кВ КТП ЗЕ-5-682, не выявлено нарушение контактного соединения между рубильником КЛ-1 и шинным мостом 0,4кВ КТП ЗЕ-5-682.	Нарушение контактного соединения на шинном мосту 0,4кВ между ТТ 100/5 и рубильником 0,4кВ КЛ-1 КТП ЗЕ-5-682, отсутствие фазы "С" .	Произвести осмотр КТП ЗЕ-5-682 .	09.11.2018	09.11.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЯСН-5	349	12.11.2018	12.11.2018	Недопустимый провис провода в результате длительной эксплуатации.	На ВЛ-10кВ ЯСН-5 недопустимый провис провода в результате длительной эксплуатации.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	12.11.2018	12.11.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ УР-3	90	27.11.2018	27.11.2018	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации.	В полете опор №№ 15-16 оборван провод Ф. "С" в результате длительной эксплуатации.	Произвести Внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Ур-3 от Оп.№1 до Оп.№39 с целью определения целостности контактных соединений, провода и спиральных вязок. На основании выявленных дефектов разработать график устранения неисправностей на ВЛ-10 кВ Ур-3	27.11.2018	27.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ КТП КМ-4-294 Л-1	354	02.12.2018	02.12.2018	В следствии удара сторонним транспортом произошло повреждение опоры №10А и обрыв проводов между опорами №10 и 10А.	В следствии удара автомобилем произошло повреждение подставной опоры №10А ,оборваны провода между опорой №10 и подставной опорой №10А.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	02.12.2018	02.12.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП Д-3-517 Л-1	364	13.12.2018	13.12.2018	Сторонним транспортом подбита опора №2/2 на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Д-3-517.	В результате удара сторонним транспортом опоры №2/2 произошел схлест проводов на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП Д-3-517, от КЗ отключился автомат АВ-0,4кВ Л-1 в КТП Д-3-517.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	13.12.2018	13.12.2018
Ейский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	0.38	КТП ПО-9-637	366	20.12.2018	20.12.2018	Несвоевременное выявление и устранение дефектов. Неудовлетворительное техническое состояние оборудования.	В следствии нагревания контактов на внутренних клеммах вводного выключателя произошло перекрытие и КЗ внутри автомата. Отключение вводного выключателя не произошло, замыкание распространилось на АВ-0,4кВ Л-1 и АВ-0,4кВ Л-2. В РЩ-0,4кВ произошло электродуговое повреждение АВ-0,4кВ Л-1 и АВ-0,4кВ Л-2, выходов 0,4кВ.	Повысить качество проводимых осмотров, с целью своевременного выявления дефектов.	20.12.2018	20.12.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ис-1	2	09.01.2018	09.01.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Повысить качество проводимых осмотров с целью выявления причин отключения и повреждения ВЛ.	09.01.2018	09.01.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ К-3-7	5	14.01.2018	14.01.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.01.2018	14.01.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кз-1-16	6	15.01.2018	15.01.2018	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала вязки.	обрыв вязки на опоре № 19.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	15.01.2018	15.01.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Э-6-152	14	19.01.2018	19.01.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	19.01.2018	19.01.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К-1-20	15	19.01.2018	19.01.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	19.01.2018	19.01.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Стп-5-183	16	20.01.2018	20.01.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	20.01.2018	20.01.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10-Нм-1	21	20.01.2018	20.01.2018	Несвоевременное выявление гниющего дерева угрожающего падением на провода ВЛ.	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Нм-1 с измерением ширины просеки, высоты деревьев и кустарников, составить лист осмотра ВЛ. По результатам осмотра ВЛ наметить и выполнить мероприятия по вырубке отдельно стоящих деревьев угрожающих падением на провода.	20.01.2018	20.01.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нм-9-486	23	20.01.2018	20.01.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	20.01.2018	20.01.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К- 3-117	24	20.01.2018	20.01.2018	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала провода.	обрыв 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	20.01.2018	20.01.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-04-Л-1 от КТП-К-6-82	25	20.01.2018	20.01.2018	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала провода.	обрыв проводов в пролете опор № 8-9.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	20.01.2018	20.01.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Нм-5-482	28	23.01.2018	23.01.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.01.2018	23.01.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ К-1- 180	33	02.02.2018	02.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	02.02.2018	02.02.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП-10/0,4 кВ Э- 6-172	34	04.02.2018	04.02.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение свойств и характеристик материала, что привело к повреждению электрооборудования на Э-6-172.	Межвитковое замыкание трансформатора.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I, II габаритов.	04.02.2018	04.02.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сл-7	35	05.02.2018	05.02.2018	В результате износа оборудования произошло расплетение провода приведшее к обрыву провода в пролете опор №69-70.	Обрыв провода в пролете опор №69-70.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	05.02.2018	05.02.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р- 1-772	37	08.02.2018	08.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	08.02.2018	08.02.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сл- 3-408	39	11.02.2018	11.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.02.2018	11.02.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шкр-1-700	44	12.02.2018	12.02.2018	Воздействие упавшего фонаря уличного освещения, принадлежащего администрации сельского поселения, на фазный провод на опоре 11.	Механическое воздействие упавшего фонаря уличного освещения, принадлежащего администрации сельского поселения, на фазный провод на опоре 11.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	12.02.2018	12.02.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Бк-1	45	13.02.2018	13.02.2018	В результате износа оборудования произошло разрушения у основания опоры №59 что привело к падению и в следствии одностороннего тяжения, произошло падение опор №51-58.	Разрушения бетона у основания опоры.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Бк-1 с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ. По результатам осмотра ВЛ наметить и разработать мероприятия по устранению выявленных нарушений.	13.02.2018	13.02.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Э- 2-490	46	13.02.2018	13.02.2018	В результате длительного срока эксплуатации линии, произошло изменение свойств материала.	Обрыв провода в пролете опор №11-3/2	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	13.02.2018	13.02.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ст- 6-702	52	23.02.2018	23.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.02.2018	23.02.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сл-1	53	25.02.2018	25.02.2018	В результате износа оборудования произошел обрыв вязки ф.В опора №22.	Обрыв вязки ф.В опора №22.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	25.02.2018	25.02.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ч-3	54	24.02.2018	24.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Повысить качество проводимых осмотров с целью выявления причин отключения и повреждения ВЛ.	24.02.2018	24.02.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К- 3-57	56	27.02.2018	27.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.02.2018	27.02.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сч- 5-915	57	27.02.2018	27.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.02.2018	27.02.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Кз- 5-19	58	27.02.2018	27.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.02.2018	27.02.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Кз- 5-18	59	27.02.2018	27.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.02.2018	27.02.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сл- 7-174	63	28.02.2018	01.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.02.2018	01.03.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП-Кз-5-315	66	27.02.2018	27.02.2018	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала провода.	обрыв проводов в пролете опор № 10-11.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.02.2018	27.02.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сч- 5-915	68	04.03.2018	04.03.2018	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала провода.	обрыв проводов в пролете опор № 1-2.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	04.03.2018	04.03.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Э- 6-15	75	12.03.2018	13.03.2018	В следствии ДТП автомобилем повреждено электрооборудования КТП Э-6-15.	В следствии ДТП автомобилем произошло опрокидывание КТП Э-6-15.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	12.03.2018	13.03.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ч- 7-594	77	17.03.2018	17.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	17.03.2018	17.03.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Ст- 2-712	88	21.03.2018	21.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	21.03.2018	21.03.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Нм-1-469	89	21.03.2018	21.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	21.03.2018	21.03.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Ст- 3-718	94	25.03.2018	25.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.03.2018	25.03.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Стп-3-68	105	10.04.2018	10.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	10.04.2018	10.04.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Бк5-623	108	16.04.2018	16.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.04.2018	16.04.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Э- 6-536	109	16.04.2018	16.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.04.2018	16.04.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ч- 7-569	110	16.04.2018	16.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.04.2018	16.04.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Стп-3-86	117	20.04.2018	20.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	20.04.2018	20.04.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Стп-3-68	118	28.04.2018	28.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.04.2018	28.04.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Шк-3-648	119	22.04.2018	22.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.04.2018	22.04.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Шк-3-648	120	22.04.2018	22.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.04.2018	22.04.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К- 10-90	121	22.04.2018	22.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.04.2018	22.04.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Кз- 5-144	122	26.04.2018	26.04.2018	В результате несвоевременного выявления дефекта, произошло нарушение электрического контакта на "0" шпильке трансформатора	В результате нарушения электрического контакта на "0" шпильке трансформатора появились скачки напряжения в сети 0.38 кВ.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов.	26.04.2018	26.04.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Ч- 7-639	140	11.05.2018	11.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.05.2018	11.05.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Стп-11-53	142	11.05.2018	11.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.05.2018	11.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сл-7	143	12.05.2018	12.05.2018	Несвоевременное выявление дерева угрожающего падением на провода ВЛ.	Перекрытие кронами веток дерева на ВЛ,	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Сл-7 с измерением ширины просеки, высоты деревьев и кустарников, составить лист осмотра ВЛ. По результатам осмотра ВЛ наметить и выполнить мероприятия по вырубке отдельно стоящих деревьев угрожающих падением на провода.	12.05.2018	12.05.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кт-3	147	15.05.2018	16.05.2018	Повреждение изоляции контрольного кабеля в следствии изменения свойств материала в процессе длительной эксплуатации.	Замыкание жил кабеля из-за повреждения изоляции.	Проводить испытания сопротивления изоляции контрольных кабелей при проведении ТО в объёме "восстановление" и "контроль".	15.05.2018	16.05.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К-1-64	152	18.05.2018	18.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.05.2018	18.05.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сч-3-800	153	20.05.2018	20.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	20.05.2018	20.05.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кт-1	158	22.05.2018	22.05.2018	Повреждение изоляции контрольного кабеля в следствии изменения свойств материала в процессе длительной эксплуатации.	Замыкание жил кабеля из-за повреждения изоляции.	Проводить испытания сопротивления изоляции контрольных кабелей при проведении ТО в объёме "восстановление" и "контроль".	22.05.2018	22.05.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Р-5	161	25.05.2018	26.05.2018	В следствии ДТП автомобилем повреждено электрооборудования ВЛ-10 кВ Р-5.	В следствии ДТП автомобилем произошло повреждение опоры №156 ВЛ-10 кВ Р-5.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.05.2018	26.05.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К-3-186	162	27.05.2018	27.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.05.2018	27.05.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К-6-451	163	27.05.2018	27.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.05.2018	27.05.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Стп-5-557	165	27.05.2018	27.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.05.2018	27.05.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шк-3-614	166	27.05.2018	27.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.05.2018	27.05.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шк-5-595	167	27.05.2018	27.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.05.2018	27.05.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ Шкр-5-665	169	29.05.2018	29.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.05.2018	29.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ К- 3-7	170	29.05.2018	29.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.05.2018	29.05.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Э- 2-490	172	29.05.2018	29.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.05.2018	29.05.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Ч- 5-662	181	04.06.2018	04.06.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	04.06.2018	04.06.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Нм-9-479	188	09.06.2018	09.06.2018	В следствии ДТП автомобилем повреждено электрооборудование ВЛ-0,4 Л-1 от КТП-Нм-9-479.	В следствии ДТП автомобилем произошло повреждение опоры № 7 ВЛ-0,4 Л-1 от КТП-Нм-9-479.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	09.06.2018	09.06.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кс-5	191	15.06.2018	15.06.2018	В следствии ДТП автомобилем повреждено электрооборудования ВЛ-10 кВ Кс-5.	В следствии ДТП автомобилем произошло повреждение опоры №11 ВЛ-10 кВ Кс-5.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	15.06.2018	15.06.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Стп-3-441	193	16.06.2018	16.06.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.06.2018	16.06.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ К- 3-7	194	17.06.2018	17.06.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	17.06.2018	17.06.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Э- 1-554	202	24.06.2018	24.06.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	24.06.2018	24.06.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К- 10-90	209	28.06.2018	28.06.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.06.2018	28.06.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Стп-11-1029	234	01.07.2018	01.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.07.2018	01.07.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Сл- 7-76	238	01.07.2018	01.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.07.2018	01.07.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ст-6	211	06.07.2018	06.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошел износ контактного соединения Р-387.	Повреждение контактного соединения Р-387.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	06.07.2018	06.07.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Э- 2-490	239	08.07.2018	08.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	08.07.2018	08.07.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шк-5-650	241	10.07.2018	10.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	10.07.2018	10.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Стп-3-115	242	11.07.2018	11.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.07.2018	11.07.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ст- 6-865	243	12.07.2018	12.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	12.07.2018	12.07.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ К- 6-442	248	14.07.2018	14.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.07.2018	14.07.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПЛ- 3-232	249	16.07.2018	16.07.2018	Потеря механической прочности провода А-16	Обрыв нулевого провода А-16.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.07.2018	16.07.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К- 3-177	252	17.07.2018	17.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	17.07.2018	17.07.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Стп-5-557	264	22.07.2018	22.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.07.2018	22.07.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Шкр-3-671	267	22.07.2018	22.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.07.2018	22.07.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Стп-9-61	268	22.07.2018	22.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.07.2018	22.07.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Э-1	270	22.07.2018	22.07.2018	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации.	Разрушение шлейфа Ф-"С" на опоре №109 в результате длительной эксплуатации.	Произвести внеплановый осмотр разьединителей , подключенных от ВЛ-10 кВ Э-1 на предмет целостности контактных соединений.	22.07.2018	22.07.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кс-1	277	27.07.2018	27.07.2018	В следствии длительного срока эксплуатации линии, произошло изменение свойств материала подвесного изолятора.	В результате длительного срока эксплуатации произошло разрушение изоляторов на опоре №6-12 ф. "А,В" ВЛ-10 кВ Кс-1.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	27.07.2018	27.07.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р- 5-762	276	27.07.2018	27.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.07.2018	27.07.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Сл- 3-417	280	28.07.2018	28.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.07.2018	28.07.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К- 1-3	281	29.07.2018	29.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.07.2018	29.07.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ст- 6-865	282	29.07.2018	29.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.07.2018	29.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ст- 6-865	283	28.07.2018	28.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.07.2018	28.07.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ч- 5-655	288	02.08.2018	02.08.2018	Несвоевременно выявлено провисание провода в пролете опор № 6 - 7	В результате провисания провода в пролете опор № 6 - 7 происходил схлест проводов	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	02.08.2018	02.08.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Кз- 1-184	290	03.08.2018	03.08.2018	Несвоевременно выявлено провисание провода в пролете опор № 1 - 2	В результате провисания провода в пролете опор № 1 - 2 происходил схлест проводов	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	03.08.2018	03.08.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Стп-3-559	291	03.08.2018	03.08.2018	Несвоевременно выявлено провисание провода в пролете опор № 1-4 - 1-5	В результате провисания провода в пролете опор № 1-4 - 1-5 происходил схлест проводов	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	03.08.2018	03.08.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К- 3-132	299	19.08.2018	19.08.2018	в пролете опор № 16-17 обнаружена мертвая птица	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	19.08.2018	19.08.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Стп-3-154	304	27.08.2018	27.08.2018	в пролете опор № 1-4 - 1-5 обнаружена мертвая птица	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.08.2018	27.08.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К- 10-537	317	16.09.2018	16.09.2018	Несвоевременно выявлено провисание провода в пролете опор № 3-2 - 3-3	В результате провисания провода в пролете опор № 3-2 - 3-3 происходил схлест проводов	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.09.2018	16.09.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ К- 6-99	320	16.09.2018	16.09.2018	Несвоевременно выявлено провисание провода в пролете опор № 7 - 8	В результате провисания провода в пролете опор № 7 - 8 происходил схлест проводов	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.09.2018	16.09.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ К- 1-131	321	16.09.2018	16.09.2018	Несвоевременно выявлено провисание провода в пролете опор № 1-4 - 1-5	В результате провисания провода в пролете опор № 1-4 - 1-5 происходил схлест проводов	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.09.2018	16.09.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БЛ- 5-1473	322	17.09.2018	17.09.2018	Несвоевременно выявлено провисание провода в пролете опор № 8 - 9	В результате провисания провода в пролете опор № 8 - 9 происходил схлест проводов	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	17.09.2018	17.09.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Стп-9-60	326	07.10.2018	07.10.2018	Несвоевременно выявлено провисание провода в пролете опор № 11 - 12	В результате провисания провода в пролете опор № 11 - 12 происходил схлест проводов	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	07.10.2018	07.10.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Ис- 1-834	329	11.10.2018	11.10.2018	Несвоевременно выявлено провисание провода в пролете опор № 12 - 13	В результате провисания провода в пролете опор № 12 - 13 происходил схлест проводов	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.10.2018	11.10.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Стп-11-1029	331	14.10.2018	14.10.2018	Несвоевременно выявлено провисание провода в пролете опор № 1-5 - 1-6	В результате провисания провода в пролете опор № 1-5 - 1-6 происходил схлест проводов	Выполнить регулировку стрелы провиса провода в пролете опор № 1-5 - 1-6 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Стп-11-1029.	14.10.2018	14.10.2018
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Шк-3-643	337	22.10.2018	22.10.2018	Неумышленное повреждение опоры № 5 сторонним автомобилем.	Механическое воздействие сторонним автомобилем на опору № 5.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.10.2018	22.10.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Кушевский РЭС Ленинградские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К-2	340	05.11.2018	05.11.2018	Повреждение изоляции концевой муфты вследствие изменения свойств материала в процессе длительной эксплуатации.	Произошло повреждение (пробой) концевой муфты из-за нарушения целостности изоляции.	Разработать график периодических высоковольтные испытания изоляции концевых муфт с истекшим сроком эксплуатации. Проводить периодические высоковольтные испытания изоляции концевых муфт согласно разработанного графика	05.11.2018	05.11.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП Лг-6-133	7	15.01.2018	15.01.2018	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала провода провис провода	Техническая причина отсутствует	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	15.01.2018	15.01.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Лг- 4	13	18.01.2018	18.01.2018	Схлест проводов в следствии недопустимого провиса проводов в пролете опор №2/1-2/2.	Техническая причина отсутствует	Принять меры к повышению качества проводимых ТО оборудования на ВЛ-10 кВ Лг-4. Выполнить регулировку стрелы провиса на ВЛ-10 кВ Лг-4 в пролете опор №2/1-2/2.	-	-
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП -Л-13-26	47	15.02.2018	15.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	15.02.2018	15.02.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП -Рщ-4-788	48	18.02.2018	18.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.02.2018	18.02.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Л-2-702	50	22.02.2018	22.02.2018	следствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств и характеристик материала, что привело к повреждению электрооборудования на Л-2-702.	Межвитковое замыкание трансформатора.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I, II габаритов.	22.02.2018	22.02.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП -Рщ-10-138	51	23.02.2018	23.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.02.2018	23.02.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП -Л-11-218	67	04.03.2018	04.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	04.03.2018	04.03.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП - Рщ-4-145	73	11.03.2018	11.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.03.2018	11.03.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП -Рщ-4-148	87	21.03.2018	21.03.2018	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала провода	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала провода	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	21.03.2018	21.03.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП - Рщ-1-104	97	30.03.2018	30.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.03.2018	30.03.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП - Рм-3-169	98	31.03.2018	31.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	31.03.2018	31.03.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП -Рщ-4-53	99	31.03.2018	01.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	31.03.2018	01.04.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП -Рм-9-174	112	19.04.2018	19.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	19.04.2018	19.04.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ ТП	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пг-13 КТП 10/0,4 кВ Пг- 13-346	127	22.04.2018	22.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции обмоток и пробой на корпус бака силового трансформатора.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры изоляции обмоток и пробой на корпус силового трансформатора КТП-Пг-13-346.	При проведении технического обслуживания ТП, проводить замеры сопротивления изоляции обмоток силовых трансформаторов.	22.04.2018	22.04.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Л-11	128	23.04.2018	23.04.2018	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала провода и его обрыв.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ Л-11 на предмет обнаружения окисления и разрушения шлейфов на опорах №5-№50	23.04.2018	23.04.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Л-2	130	03.05.2018	03.05.2018	Электродуговое перекрытие птицами в пролётах опор №17-18.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Л-3	131	04.05.2018	04.05.2018	На ВЛ-10 кВ Л-3 перекрытие проводов кунницей на опоре №3.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП Лг-1-752	132	28.04.2018	28.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.04.2018	28.04.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП -Рщ-4-53	133	03.05.2018	03.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	03.05.2018	03.05.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Рщ-1	134	05.05.2018	05.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП -Лг-9-156	135	05.05.2018	05.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.05.2018	05.05.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кл-2	137	07.05.2018	07.05.2018	На ВЛ-10 кВ Кл-2 обнаружена птица со следами термического воздействия под опорой № 25.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП -Рщ-5-51	138	07.05.2018	07.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	07.05.2018	07.05.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП -Л-11-218	141	08.05.2018	08.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	08.05.2018	08.05.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Лг-1	144	14.05.2018	14.05.2018	На ВЛ-10 кВ Лг-1 обнаружена птица со следами термического воздействия под опорой №32.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП -Рц-4-736	145	14.05.2018	14.05.2018	Проводимое техническое обслуживание было проведено не в полном объеме, что привело к схлесту провода у потребителя ул.Кооперации №239.	Схлест провода в следствии длительного срока эксплуатации.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.05.2018	14.05.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Л- 11-215	159	23.05.2018	23.05.2018	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание КТП-Л1-11-215	Повреждение проходных изоляторов ИПУ-10-630-7,5-УХЛ-1 фазы "С".	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	23.05.2018	23.05.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Л-13-18	176	30.05.2018	30.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	30.05.2018	30.05.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Пт-3	182	06.06.2018	06.06.2018	На ВЛ-10 кВ Пт-3 обнаружена птица со следами термического воздействия под опорой №23.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	ЗТП 10/0,4 кВ Л- 2-837	187	08.06.2018	08.06.2018	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ЗТП Л-2-837.	Повреждение проходных изоляторов ИПУ-10-630-7,5-УХЛ-1 фазы "А", "В", "С".	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	08.06.2018	08.06.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП-Л11-218	190	14.06.2018	14.06.2018	Проводимое техническое обслуживание выполнено не в полном объеме, что привело к выходу из строя ПК-10.	Повреждение ПК-10 кВ.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	14.06.2018	14.06.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от БКТП - Л-9-9	198	21.06.2018	21.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошло изменение эксплуатационных свойств материала	В результате длительной эксплуатации произошло изменение эксплуатационных свойств материала	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	21.06.2018	21.06.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП -Рм-7-180	199	22.06.2018	22.06.2018	Проводимое техническое обслуживание выполнено не в полном объеме, что привело к выходу из строя ВА-57.	Выгорание автоматов в РЦ 0,4кВ КТП РМ7-180 из-за плохого контакта в местах присоединения ВЛ-0,4кВ к автоматическому выключателю.	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	22.06.2018	22.06.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Рм-9	201	24.06.2018	24.06.2018	В результате износа оборудования произошел обрыв провода ф «А»в пролете опор №39-40.	Обрыв провода фаза «А»в пролете опор №39-40.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	24.06.2018	24.06.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП -Рц-1-859	206	25.06.2018	25.06.2018	В следствии большого скопления птиц произошел схлест проводов	В результате воздействия произошел схлест проводов в пролете опор №14-- 17	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	25.06.2018	25.06.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП -Лг-6-724	224	30.06.2018	30.06.2018	Схлест проводов в следствии большого скопления птиц на проводах в пролетах опор №3--5.	Техническая причина отсутствует	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	30.06.2018	30.06.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП-КР-1-402	225	30.06.2018	30.06.2018	Схлест проводов в следствии большого скопления птиц на проводах в пролетах опор № 1/2-1/4	Техническая причина отсутствует	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	30.06.2018	30.06.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП-Пт-5-313	227	30.06.2018	30.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошло разрушение бетона	В результате длительной эксплуатации произошло разрушение бетона	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	30.06.2018	30.06.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП -О-3-684	228	30.06.2018	30.06.2018	Схлест проводов в следствии большого скопления птиц на проводах в пролетах опор № 17--18	Техническая причина отсутствует	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	30.06.2018	30.06.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Лг- 9-46	230	30.06.2018	30.06.2018	Попадание молнии в ВЛ, что привело к отключению КТП Лг-9-46.	В результате попадания молнии произошел разрушения предохранителей в РУ-10 кВ и опорных изоляторов.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.06.2018	30.06.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП-Пт-1-302	231	30.06.2018	30.06.2018	Схлест проводов в следствии большого скопления птиц на проводах в пролетах опор № 4--1/3,2/5-- 2/8.	Техническая причина отсутствует	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	30.06.2018	30.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП-КР-10-469	232	30.06.2018	30.06.2018	Схлест проводов в следствии большого скопления птиц на проводах в пролетах опор № 11-:-13	Техническая причина отсутствует	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	30.06.2018	30.06.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1от ЗТП - Нпл-5-611	233	30.06.2018	30.06.2018	Схлест проводов в следствии большого скопления птиц на проводах в пролетах опор № 4-:-5	Техническая причина отсутствует	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	30.06.2018	30.06.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП - Лг-9-95	235	30.06.2018	30.06.2018	Схлест проводов в следствии большого скопления птиц на проводах в пролетах опор № 10-:-11	Техническая причина отсутствует	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	30.06.2018	30.06.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Лг- 6-133	236	02.07.2018	02.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции обмоток и пробой на корпус бака силового трансформатора.	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции обмоток и пробой на корпус бака силового трансформатора.	При проведении технического обслуживания ТП, проводить замеры сопротивления изоляции обмоток силовых трансформаторов.	02.07.2018	02.07.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП-КР-10-473	237	30.06.2018	30.06.2018	Схлест проводов в следствии большого скопления птиц на проводах в пролетах опор № 1-4-:-1-6	Техническая причина отсутствует	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	30.06.2018	30.06.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Кр- 10-471	254	17.07.2018	17.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции обмоток и пробой на корпус бака силового трансформатора.	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции обмоток и пробой на корпус бака силового трансформатора.	При проведении технического обслуживания ТП, проводить замеры сопротивления изоляции обмоток силовых трансформаторов.	17.07.2018	17.07.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Л- 11-227	257	19.07.2018	19.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло нагрев контактного соединения	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	19.07.2018	19.07.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Лг-1	258	19.07.2018	19.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Повысить качество проводимых осмотров с целью выявления причин отключения и повреждения ВЛ.	19.07.2018	19.07.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Лг- 9-85	273	23.07.2018	23.07.2018	Попадание молнии в ВЛ, что привело к отключению КТП Лг-9-85.	В результате попадания молнии произошел разрушения проходного изолятора.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.07.2018	23.07.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Л-13	284	31.07.2018	31.07.2018	Несвоевременное выявление трухлявого дерева угрожающего падением на провода ВЛ.	Перекрытие проводов веткой на опоре № 150 ВЛ-10 кВ Л-13.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Л-13 с измерением ширины просеки, высоты деревьев и кустарников, составить лист осмотра ВЛ. По результатам осмотра ВЛ наметить и выполнить мероприятия по вырубке отдельно стоящих деревьев угрожающих падением на провода.	31.07.2018	31.07.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП -Рщ-1-103	285	30.07.2018	30.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала обрыв провода	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала провода	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	30.07.2018	30.07.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП -Рщ-4-53	286	30.07.2018	30.07.2018	В следствии большого скопления птиц произошел обрыв провода	Техническая причина отсутствует	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	30.07.2018	30.07.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Рщ- 5-51	289	02.08.2018	02.08.2018	В результате длительной эксплуатации разрушены разрядники на КТП-Рщ5-51	В процессе длительной эксплуатации произошло повреждение(пробой) разрядников на КТП-Рщ5-51	Произвести анализ на выявление разрядников отработавших со сверх нормативным сроком эксплуатации. По результатам анализа разработать график замены разрядников.	02.08.2018	02.08.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП-Кл-3-206	295	13.08.2018	13.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала, схлест проводов.	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала провода	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	13.08.2018	13.08.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Л-9	296	13.08.2018	13.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошел износ контактного соединения Р-1	Повреждение контактного соединения Р-1	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ	13.08.2018	13.08.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП- Л-11-66	306	30.08.2018	30.08.2018	В следствии большого скопления птиц произошел обрыв провода	Обрыв провода на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-Л11 1-66 в пролете опор 3:2/2 в следствии действий птиц(взлет стаи птиц).	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	30.08.2018	30.08.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Рщ-5	308	06.09.2018	06.09.2018	В результате длительной эксплуатации произошел обрыв провода в пролете опор 46-48.	Повреждение провода в пролете опор 46-48.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	06.09.2018	06.09.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП -Рщ-4-53	309	06.09.2018	06.09.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	06.09.2018	06.09.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП -Лг-11-92	310	06.09.2018	06.09.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	06.09.2018	06.09.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП-Нпл-5-618	312	08.09.2018	08.09.2018	Несвоевременное выявление поврежденной опоры	В результате длительной эксплуатации произошло разрушение бетона.	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	08.09.2018	08.09.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП - Л-11-767	319	16.09.2018	16.09.2018	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала провода	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала провода	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	16.09.2018	16.09.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП -Рщ-10-908	334	21.10.2018	21.10.2018	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение эл.контакта на опоре №9	В следствии длительной эксплуатации произошло нарушение эл.контакта на опоре №9	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	21.10.2018	21.10.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Кл-3-241	336	22.10.2018	22.10.2018	Проводимое техническое обслуживание выполнено не в полном объеме, что привело к выходу из строя ВА-57.	Выгорание автомата в РЩ 0,4кВ КТП-КЛЗ-241 из-за плохого контакта в местах присоединения ВЛ-0,4кВ к автоматическому выключателю.	Повысить качество ремонтов и осмотров обслуживаемого оборудования	22.10.2018	22.10.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Рщ-2	344	06.11.2018	06.11.2018	Отключение ВЛ-10 кВ Рщ-2 в результате воздействия на ВЛ птицы на опоре №20.	Перекрытие изоляции птицей на опоре №20.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП-Ум-3-337	345	08.11.2018	08.11.2018	В результате длительной эксплуатации произошло провис провода ВЛ-0,4 кВ Л-3	Провис провода в результате длительной эксплуатации	Повысить качество осмотров и ремонтов обслуживаемого оборудования	08.11.2018	08.11.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП -О-3-657	348	12.11.2018	12.11.2018	В результате длительной эксплуатации произошло провис провода ВЛ-0,4 кВ Л-1	Провис провода в результате длительной эксплуатации	Повысить качество осмотров и ремонтов обслуживаемого оборудования	12.11.2018	12.11.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Кл-6-263	351	20.11.2018	20.11.2018	Проводимое техническое обслуживание выполнено не в полном объеме, что привело к выходу из строя главного рубильника 0,4 кВ	выход из строя главного рубильника 0,4 кВ	Повысить качество осмотра оборудования	20.11.2018	20.11.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП -Рщ-1-104	355	01.12.2018	01.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошло провис провода ВЛ-0,4 кВ Л-1	Провис провода в результате длительной эксплуатации	Повысить качество осмотров и ремонтов обслуживаемого оборудования	01.12.2018	01.12.2018
Ленинградский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Нпл-5	362	11.12.2018	11.12.2018	В следствии длительного срока эксплуатации, произошло изменение свойств и характеристик материала, что привело к повреждению изоляции обмоток силового трансформатора КТП-НПЛ-5-615.	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.	11.12.2018	11.12.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ СМ-14-454	20	20.01.2018	20.01.2018	Вследствие попадания влаги внутрь произошло перекрытие в РУ-10.	Перегорания плавкой вставки.	После ремонтных мероприятий провести внеплановое ТО для недопущения повторного попадания воды в корпус КТП.	20.01.2018	20.01.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СМ-24-438П	22	20.01.2018	20.01.2018	В следствии потери механической прочности, изменения свойств материала произошел обрыв провода в пролете опор №3:4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМ-24-438П.	Обрыв провода в пролете опор №3:4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМ-24-438П.	При производстве осмотров повысить качество осмотров с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	20.01.2018	20.01.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМТ-7	38	11.02.2018	11.02.2018	В следствии длительного срока эксплуатации линии, произошло изменение свойств материала, что привело к повреждению траверсы на ВЛ-10 кВ СМТ-7.	Излом штыря траверсы фазы "А" на опоре №156	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	11.02.2018	11.02.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КН-1	42	12.02.2018	12.02.2018	В результате износа оборудования произошел обрыв провода в пролете опор №1/109-1/110.	Обрыв провода в пролете опор №1/109-1/110.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	12.02.2018	12.02.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-24-15	80	21.03.2018	21.03.2018	Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств: Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, устройств	В следствии сильного порывистого юго-западного ветра до 24 м/с, произошел схлест проводов в пролете опор №2-1:2-2.	При выполнении планового технического обслуживания ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-24-15, произвести перетяжку проводов в пролете опор №2-1:2-2	21.03.2018	21.03.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-20-203	81	21.03.2018	21.03.2018	Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств: Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, устройств	В следствии сильного порывистого юго-западного ветра до 24 м/с произошел схлест проводов в пролете опор №3-3:3-4.	При выполнении планового технического обслуживания ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-20-203, произвести перетяжку проводов в пролете опор №3-3:3-4	21.03.2018	21.03.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ СМ-14-313	83	21.03.2018	21.03.2018	Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств: Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, устройств	В следствии воздействия сильного юго-западного порывистого ветра до 24 м/с, произошел схлест проводов в пролете опор №1-4:1-5.	При выполнении планового технического обслуживания ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-СМ-14-313, произвести перетяжку проводов в пролете опор №1-4:1-5.	21.03.2018	21.03.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ЗТП 10/0,4 кВ СМ-20-117	148	16.05.2018	16.05.2018	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, устройств	Замыкание фаз "А" и "В" в жгуте проводов (СИП) из-за повреждения изоляции, в пролете опор 1-4/1-5.	При выполнении планового технического обслуживания ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ЗТП-СМ-20-117, произвести чистку трассы, от ДКР.	16.05.2018	16.05.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-20-203	150	18.05.2018	18.05.2018	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, устройств	Не своевременная обрезка веток деревьев на ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-20-203	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.05.2018	18.05.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СМТ-7-196	151	20.05.2018	20.05.2018	В следствии падения сухого дерева из вне охранной зоны, произошел обрыв проводов в пролете опор №1-2/1-3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМТ-196.	Обрыв проводов в пролетах опор №1-2/1-3 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СМТ-7-196, в следствии падения сухого дерева из вне охранной зоны.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	20.05.2018	20.05.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КН-1-265	156	21.05.2018	21.05.2018	В следствии падения сухого дерева из вне охранной зоны, произошел обрыв проводов в пролетах опор №1-1/1-5	Обрыв проводов в пролетах опор №1-1/1-5 в следствии падения сухого дерева из вне охранной зоны на провода ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-КН-1-265	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	21.05.2018	21.05.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ СМ-20-88	168	28.05.2018	28.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции обмоток и пробой на корпус бака силового трансформатора.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры изоляции обмоток и пробой на корпус силового трансформатора КТП СМ-20-88.	При проведении технического обслуживания ТП, проводить замеры сопротивления изоляции обмоток силовых трансформаторов.	28.05.2018	28.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМ-23	180	05.06.2018	05.06.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-25-30	183	07.06.2018	07.06.2018	В следствии потери механической прочности, изменения свойств материала произошел обрыв фазного провода на опоре №1-5 в обе стороны ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-25-30.	Обрыв фазного провода на опоре №1-5 в обе стороны ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-25-30.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	07.06.2018	07.06.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КН-7	192	16.06.2018	16.06.2018	Схлест проводов в следствии большого скопления птиц на проводах в пролетах опор №29-29А.	В следствии воздействия произошел схлест проводов в пролете опор №29-29А.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.06.2018	16.06.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СМ-24-76	213	30.06.2018	30.06.2018	Вследствии воздействия на провода веток деревьев, произошел схлест проводов в пролете опор №6-7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-24-76.	Схлест проводов в пролете опор №6-7 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-СМ-24-76, из-за воздействия на провода веток деревьев.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.06.2018	30.06.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Я-1-53	214	30.06.2018	30.06.2018	В следствии падения веток деревьев произошел обрыв проводов в пролетах опор №14-16 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Я-1-53.	Обрыв проводов в пролетах опор №14-16 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Я-1-53.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.06.2018	30.06.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМ-3	216	29.06.2018	29.06.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Повысить качество проводимых осмотров с целью выявления причин отключения и повреждения ВЛ.	29.06.2018	29.06.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМ-7	217	29.06.2018	29.06.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМТ-7	223	30.06.2018	30.06.2018	В следствии длительного срока эксплуатации линии, произошло изменение свойств материала подвесного изолятора.	В результате длительного срока эксплуатации произошло разрушение изолятора на опоре №163 ВЛ-10 кВ СМТ-7.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	30.06.2018	30.06.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ СМ-20-33	245	11.07.2018	11.07.2018	Электродуговое перекрытие в РУ-10кВ КТП-СМ-20-33 в следствии попадания животного.	Перекрытие в РУ-10кВ КТП-СМ-20-33	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМ-23	255	17.07.2018	17.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Повысить качество проводимых осмотров с целью выявления причин отключения и повреждения ВЛ.	17.07.2018	17.07.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМ-14	259	21.07.2018	21.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	21.07.2018	21.07.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМ-14	266	22.07.2018	22.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.07.2018	22.07.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ СМ-20 от ПС 220 Староминская	275	26.07.2018	26.07.2018	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации.	Разрушение шлейфа Ф-"А" на опоре №4 в результате длительной эксплуатации.	Произвести внеплановый осмотр разъединителей , подключенных от ВЛ-10 кВ СМ-20 на предмет целостности контактных соединений.	26.07.2018	26.07.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМ-9	292	05.08.2018	05.08.2018	В следствии ДТП автомобилем повреждено электрооборудования ВЛ-10 кВ СМ-9.	В следствии ДТП автомобилем произошло повреждение опоры №83 ВЛ-10 кВ СМ-9.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.08.2018	05.08.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ СМ-20-345	307	05.09.2018	05.09.2018	Перекрытие животным изоляционного промежутка между шпильками на ТМ.	Техническая причина отсутствует	Произвести осмотр КТП 10/0,4 кВ на предмет наличия защитных кожухов трансформатора. По результатам осмотров составить график оснащения защитными кожухами КТП 10/0,4 кВ.	05.09.2018	05.09.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СМ-7	335	22.10.2018	23.10.2018	Повреждение изоляции концевой муфты вследствие изменения свойств материала в процессе длительной эксплуатации.	Произошло повреждение (пробой) концевой муфты из-за нарушения целостности изоляции	Проводить периодические высоковольтные испытания изоляции концевых муфт с истекшим сроком эксплуатации.	22.10.2018	23.10.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ СМ-14-313	352	30.11.2018	30.11.2018	В результате не выполнения в полном объеме ТО на ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-СМ-14-313 произошел обрыв шлейфа Ф "С" на опоре №6.	В результате нарушения структуры материала на ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-СМ-14-313 произошел обрыв шлейфа Ф "С" на опоре №6.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-4 от КТП-СМ-14-313.	30.11.2018	30.11.2018
Староминский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СЗС-5-163	353	30.11.2018	30.11.2018	В результате не выполнения в полном объеме ТО на ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СЗС-5-163 произошло оплавление магистрального прокалывающего зажима на опоре №1 к линии фаза "С".	В результате ослабления контакта в магистральном прокалывающем зажиме на опоре №1 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-СЗС-5-163, произошло его оплавление.	Произвести ревизию магистральных и ответственных прокалывающих зажимов на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-СЗС-5-163.	30.11.2018	30.11.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-04кВ Л-3 от КТП Н-5-31	8	14.01.2018	14.01.2018	Проводимое техническое обслуживание выполнено не в полном объеме, что привело к сходу проводов в пролете опор№3-2--3-3	Техническая причина отсутствует	ВЛ-0,4кВ Л-3 в пролете опор№3-2--3-3 от КТП-Н-5-31 выполнить регулировку стрелы провеса Принять меры к повышению качества проводимых ТО оборудования ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Н-5-31	14.01.2018	14.01.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП СЩ-5-604	9	14.01.2018	14.01.2018	Проводимое техническое обслуживание выполнено не в полном объеме, что привело к сходу проводов в пролете опор№18-8/3--18-8/4	Техническая причина отсутствует	ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-5-604 в пролете опор№18-9/3--18-8/4 выполнить регулировку стрелы провеса Принять меры к повышению качества проводимых ТО оборудования ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Сщ-5-604	14.01.2018	14.01.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 Ш-3- 470	27	22.01.2018	22.01.2018	Вследствие попадания влаги внутрь произошло перекрытие в РУ-10.	Перегорания плавкой вставки.	После ремонтных мероприятий провести внеплановое ТО для не допущения повторного попадания воды в корпус КТП.	22.01.2018	22.01.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ТП ВЛ	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ ШЗ-430 ВЛ 10 кВ Ш-3	29	27.01.2018	27.01.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение свойств и характеристик материала, что привело к повреждению электрооборудования на КТП Ш-3-430.	Межвитковое замыкание трансформатора.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I, II габаритов.	27.01.2018	27.01.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ТП ВЛ	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Сщ7-17 ВЛ 10 кВ Сщ7	102	08.04.2018	08.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 50 лет), произошло изменение свойств и характеристик материала, что привело к повреждению изоляции обмоток силового трансформатора КТП Сщ-7-17.	В результате длительной эксплуатации произошло разрушение изоляции и электродуговое межвитковое перекрытие обмоток силового трансформатора.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I, II габаритов.	08.04.2018	08.04.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нщ-2-215	107	16.04.2018	16.04.2018	В результате длительной эксплуатации механическое повреждение опоры.	Трещина в бетоне, оголение арматуры.	Принять меры к повышению качества проводимых ТО оборудования ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-2-215	16.04.2018	16.04.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ш-3	126	22.04.2018	22.04.2018	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации.	Разрушение шлейфа Ф-"В" между опорой 6-7 ВЛ-10 кВ и РТП-Ш-3-437 в результате длительной эксплуатации.	Произвести внеплановый осмотр разъединителей, подключенных от ВЛ-10 кВ Ш-3 на предмет целостности контактных соединений.	22.04.2018	22.04.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП Ш-7-468	149	16.05.2018	16.05.2018	Ослабление контакт шлейфа подвижного ножа ф."С" в результате происходило его периодическое искрение.	В следствии длительной эксплуатации произошел механический износ контактного соединения РКТП Ш-7-468	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	16.05.2018	16.05.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-04 Л-4 от ТП10,04 кВ ЩС3-173	164	27.05.2018	27.05.2018	не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Щс-3-173	обрыв провода в пролете опор№12-14 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-Щс-3-173	Обеспечить тех.обслуживание в полном объеме.	27.05.2018	27.05.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Нщ-2-206	197	19.06.2018	19.06.2018	Ослабление контакт шлейфа подвижного ножа ф."С" в результате происходило его периодическое искрение.	В следствии длительной эксплуатации произошел механический износ контактного соединения РКТП Нщ-2-206.	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	19.06.2018	19.06.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Зг-7	203	24.06.2018	24.06.2018	Потеря механической прочности провода в результате длительной эксплуатации.	Разрушение шлейфа Ф-"С" ЗТП Зг-7-608 в результате длительной эксплуатации.	Произвести внеплановый осмотр разъединителей, подключенных от ВЛ-10 кВ Зг-7 на предмет целостности контактных соединений.	24.06.2018	24.06.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Сщ5-108	208	28.06.2018	28.06.2018	Проводимое техническое обслуживание выполнено не в полном объеме, что привело к выходу из строя рубильника №6	наличие следов перекрытия, нарушения контактного контактного соединения рубильника№6.	Обеспечить тех.обслуживание КТП-СЩ-5-108 в полном объеме	28.06.2018	28.06.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Ш3-453	210	28.06.2018	28.06.2018	Проводимое техническое обслуживание выполнено не в полном объеме, что привело к выходу из строя ПК-10	Повреждение ПК-10 кВ ф. "А,В,С".	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	28.06.2018	28.06.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ Н-1-193	244	11.07.2018	12.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала провода.	Расплетение провода в пролете опор №15-16.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ Н-1-193 с целью не допущения подобных нарушений.	11.07.2018	12.07.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Сщ5-8	250	17.07.2018	17.07.2018	не в полном объеме выполнено тех. обслуживание КТП-Сщ-5-8	перекрытие РЩ-0,4кВ выход из строя АВ-1,2,3,4	Обеспечить ТО в полном объеме	17.07.2018	17.07.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сщ1	260	21.07.2018	21.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошел износ контактного соединения Р-633.	Повреждение контактного соединения Р-633	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременное выявление дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	21.07.2018	21.07.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Сщ-7-4	269	22.07.2018	22.07.2018	Не в полном объеме выполнено тех. обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП Сщ-7-4	схлест проводов в пролете опор№4-4-5 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-Сщ-7-4 упавшим деревом	Обеспечить тех. обслуживание в полном объеме	22.07.2018	22.07.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	ЗТП 10/0,4 кВ Сщ-5-161	272	22.07.2018	22.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции обмоток и пробой на корпус бака силового трансформатора.	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции обмоток и пробой на корпус бака силового трансформатора.	При проведении технического обслуживания ТП, проводить замеры сопротивления изоляции обмоток силовых трансформаторов.	22.07.2018	22.07.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Ш3-453	341	02.11.2018	02.11.2018	Несвоевременное выявление и устранение дефектов. Неудовлетворительное техническое состояние оборудования.	Нагрев контактного соединения в следствии ослабления контакта на высоковольтной шпильке фаза "А" трансформатора.	Обеспечить техническое обслуживание в полном объеме КТП-Ш-3-453	02.11.2018	02.11.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ек-9	347	10.11.2018	10.11.2018	В следствии длительного срока эксплуатации линии, произошло изменение свойств материала траверсы.	В результате длительного срока эксплуатации произошло разрушение траверсы на опоре №25 ф."В" ВЛ-10кВ ЕК-9	Повысить качество проводимых осмотров с целью своевременного выявления дефектов и причин возможных отключений ВЛ.	10.11.2018	10.11.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нщ-4-261	356	04.12.2018	04.12.2018	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-4-261	В следствии коррозии провода произошел обрыв проводов в пролете опор№14-16	Обеспечить проведение технического обслуживания ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-4-261 в полном объеме.	04.12.2018	04.12.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Эк- 3-528	357	05.12.2018	05.12.2018	Не в полном объеме выполнено тех.обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-3 о КТП-Ек-3-528	Схлест проводов в результате падения ветки дерева в пролете опор № 2-5 - №2- 6; ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП Эк3-528	Обеспечить тех.обслуживание ВЛ- 0,4кВ Л-3 от КТП-Ек-3-528 в полном объеме.	05.12.2018	05.12.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Нщ-7-203	358	05.12.2018	05.12.2018	Не в полном объеме выполнено тех. обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-7-203	Разрушение опоры №14 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-7-203	Обеспечить тех обслуживание ВЛ- 0,4кВ Л-2 от КТП-Нщ-7-203 в полном объеме	05.12.2018	05.12.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Н- 1-122	359	09.12.2018	09.12.2018	Не в полном объеме выполнено тех. обслуживание ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-Н-1-122	Провис провода выше нормы в пролетах опор № 5-1 - №5-3 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Н-1-122 в результате длительной эксплуатации.	Произвести перетяжку провода ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Н-1-122 , в пролетах опор № 5-1 - №5-9	09.12.2018	09.12.2018
Щербиновский РЭС Ленинградские ЭС	ТП ВЛ	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Эк- 5-541 ВЛ 10 кВ Эк-5	361	07.12.2018	07.12.2018	В следствии длительного срока эксплуатации, произошло изменение свойств и характеристик материала, что привело к повреждению изоляции обмоток силового трансформатора КТП-ЕК-5-541.	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.	07.12.2018	07.12.2018
Ленинградские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Староминская - Староминской зерносовхоз 2	30	27.01.2018	27.01.2018	Коррозионное повреждение шпльнта, что привело к выпадению соединительного пальца.	Коррозионное повреждение шпльнта, что привело к выпадению соединительного пальца и рассоединения поддерживающего зажима с гирляндой изоляторов фазы "В" на опоре №44.	При проведении верховых осмотров ВЛ-35кВ в обязательном порядке проверять состояние узлов крепления изоляторов к траверсе.	27.01.2018	27.01.2018
Ленинградские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Староминская - Староминской зерносовхоз 2	78	20.03.2018	21.03.2018	Снижение изоляционных свойств материала, что привело к нарушению электрической изоляции и электродуговому повреждению изолятора марки ПС-70.	Электродуговое повреждение стеклянного изолятора марки ПС-70 на опоре №143.	Провести занятие с персоналом СЛ 35кВ и выше по вопросу повышения качества верхового осмотра изоляторов ВЛ 35кВ и выше.	-	-
Ленинградские ЭС	ВЛ ПС	110	ВЛ 110 кВ Староминская- Ейск 1 цепь с отпайка на ПС Старощербиновск ая ПС 110/35/10 кВ Моревская	79	20.03.2018	21.03.2018	Нарушение герметичности места входа кабелей вторичных цепей в шкаф выносных ТТ-110кВ Т-1, вследствие чего произошло попадание влаги в цепи выходного реле отключения ОД-110кВ Т-1 8РП в шкафу выносных ТТ-110кВ Т-1, находящегося в ОРУ 110кВ.	Замыкание клем 16 и 17 в цепях выходного реле отключения ОД-110кВ Т-1 8РП в шкафу выносных ТТ-110кВ Т- 1, находящегося в ОРУ 110кВ.	При проведении текущего (капитального) ремонта оборудования ПС 35-110кВ в обязательном порядке проверять состояние уплотнителей шкафов устройств РЗА. Провести изменение схемы подключения (монтажа) цепей автоматики ОД-110кВ Т-1, для исключения нахождения в непосредственной близости клем 16 и 17.	21.03.2018	21.03.2018
Ленинградские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кисляковская - Крыловская	82	20.03.2018	21.03.2018	В результате длительной эксплуатации, атмосферных воздействий, произошло окисление провода и стального сердечника (коррозионный износ), уменьшение его сечения и снижение механической прочности.	Обрыв провода в поддерживающем зажиме в пролете опор №72-73.	Провести верховой осмотр, а при необходимости ремонт, провода с выемкой его из поддерживающих зажимов ВЛ-110кВ "Крыловская - Кисляковская с отпайкой на ПС 110кВ Октябрьская" в пролетах опор №1-83.	-	-
Ленинградские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Староминская- Ейск 2 цепь с отпайка на ПС Старощербиновск ая	100	06.04.2018	06.04.2018	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции и снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПС-70, на опоре №64.	Электрический пробой и повреждение изоляторов фазы "С" на опоре №64.	Провести ультрафиолетовое обследование участка ВЛ-110кВ "Староминская - Ейск 2 цепь с отпайка на ПС 110кВ Старощербиновская", опора №30-82.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ленинградские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ отпайка Моревская 2 цепь	175	31.05.2018	31.05.2018	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции и снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПС-70, на опоре №235 и линейном портале ПС 110/35/10 кВ "Моревская".	Наличие токов утечки вследствие снижения сопротивления изоляции по поверхности изоляторов	Произвести замену гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №235 и линейном портале ПС 110/35/10 кВ "Моревская" которые при ультрафиолетовом обследовании показали наличие токов утечки, вследствие снижения сопротивления изоляции	-	-
Ленинградские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/6 кВ Кушцевская	189	13.06.2018	13.06.2018	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств металла, приведшее к нарушению работы реле сопротивления.	Произошло окисление и разрушение резьбового соединения вторичных цепей в блоке реле типа КРС-1, приведшее к нарушению электрического контакта.	При проверках панелей ЭПЗ-1636, в объеме "Восстановления", проводить проверку и ревизию резьбовых соединений вторичных цепей. Провести проверку технического состояния и ревизию резьбовых соединений вторичных цепей устройств РЗА панелей ЭПЗ-1636 на ПС 110кВ "Ромашки" (аналогичные панели РЗА).	13.06.2018	13.06.2018
Ленинградские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ отпайка Ясенская 2 цепь-	204	25.06.2018	25.06.2018	Воздействие грозовых атмосферных перенапряжений.	В результате грозовых перенапряжений произошла ионизация воздуха и кратковременное электрическое перекрытие между фазой "А" и грозотросом, что явилось причиной повреждение одного изолятора ПС-70 фаза "А" на опоре №87.	Провести измерение сопротивления контура заземления опор №86, 87, 88 ВЛ-110кВ отпайка Ясенская 2 цепь	-	-
Ленинградские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Староминская - Ясени	218	29.06.2018	29.06.2018	Воздействие грозовых атмосферных перенапряжений.	В результате грозовых перенапряжений произошло электрическое перекрытие между фазами "А" и "В" на опоре №13, приведшее к разрушению двух гирлянд изоляторов.	Провести измерение сопротивления контура заземления опор №13, 14, 12 ВЛ-35кВ "Староминская-Ясени"	29.06.2018	29.06.2018
Ленинградские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Шкуринская - Кушцевская	219	02.07.2018	02.07.2018	Воздействие атмосферного перенапряжения на изоляцию.	Электродуговое поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов ф. "В" на опоре №26 с разрушением изолятора.	Провести измерение сопротивления контура заземления опор №26, 27, 25 ВЛ-110кВ отпайка Червоная.	-	-
Ленинградские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Откормбаза - Водовод	240	29.06.2018	29.06.2018	В результате длительной эксплуатации, атмосферных воздействий, произошло окисление провода и стального сердечника (коррозионный износ), уменьшение его сечения и снижение механической прочности.	Обрыв провода в пролете опор №147-148.	Провести верховой осмотр, а при необходимости ремонт, провода с выемкой его из поддерживающих зажимов ВЛ-35кВ "Откормбаза-Водовод" в пролетах опор №122-158.	-	-
Ленинградские ЭС	ПС ВЛ	110	ПС 110/35/10 кВ Моревская ВЛ 110 кВ Староминская- Ейск 2 цепь с отпайка на ПС Староцербиновск ая	251	16.07.2018	16.07.2018	Не установка персоналом подрядной организации ООО "Энергия" отметок точек соприкосновения при демонтаже избирателя РПН Т-2, что привело к рассогласованию работы привода, контактора и избирателя РПН Т-2 после замены правого чугунного плеча избирателя и установки избирателя на место.	Нарушение электрического контакта между контактами избирателя РПН Т-2 из-за рассогласования работы, что привело к возникновению электрической дуги и выделения газа в следствие разложения трансформаторного масла и спаятыванию газовой защиты Т-2	Направить претензионное письмо в адрес руководителя подрядной организации ООО "Энергия" Обеспечивать контроль за выполнением работ персоналом подрядных организаций.	16.07.2018	16.07.2018
Ленинградские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Староминская - Трудовая	246	22.07.2018	22.07.2018	Электродуговое поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов ф. "В" на опоре №42 с разрушением изолятора.	Электродуговое повреждение изолятора вследствие воздействия атмосферного перенапряжения.	Провести измерения сопротивления контура заземления опор №41, 42, 43 ВЛ-35 кВ "Трудовая"	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ленинградские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Староминская - Ясени	262	22.07.2018	22.07.2018	Электродуговое повреждение изоляторов ПС-70 вследствие воздействия атмосферного перенапряжения.	Электродуговое поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов ф. "В" на опоре №63 и ф. "А" на опоре №15, 16 с разрушением изоляторов.	Провести измерение сопротивления контура заземления опор №62, 63, 64 ВЛ-35 кВ "Староминская - Ясени" Провести измерение сопротивления контура заземления опор №14, 15, 16, 17 ВЛ-35 кВ "Ясени - Новая Деревня"	-	-
Ленинградские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ отпайка Ясенская 2 цепь-	263	23.07.2018	23.07.2018	Электродуговое поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов ф. "В" на опоре №68 с разрушением изолятора.	Электродуговое повреждение изоляторов ПС-70 вследствие воздействия атмосферного перенапряжения.	Провести измерение сопротивления контура заземления опор №67, 68, 69 на ВЛ-110 кВ "отпайка Ясенская 2 цепь"	-	-
Ленинградские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35/10 кВ Ленинградская	261	21.07.2018	21.07.2018	Организационная причина не выявлена	Сбой программного обеспечения микропроцессорного устройства типа Орион - РТЗ.	При проведении осмотров ПС 35 кВ и выше оборудованных микропроцессорными устройствами обращать внимание на корректную работу световой сигнализации микропроцессорных устройств.	21.07.2018	21.07.2018
Ленинградские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Староминская- Ейск 1 цепь с отпайка на ПС Старошербиновск ая	293	06.08.2018	06.08.2018	Вследствие воздействия атмосферного перенапряжения произошло электродуговое поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов ф. "В" на опоре №305 с разрушением одного изолятора.	Электродуговое повреждение одного изолятора ПС-70 в гирлянде фазы "В" на опоре №305.	Провести измерение сопротивления контура заземления опор №304, 305, 306 на ВЛ-110 кВ "Староминская - Ейск 1 цепь"	-	-
Ленинградские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Староминская- Ромашки	301	21.08.2018	21.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции и снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПС-70, на опорах №84, №86.	Электрический пробой и повреждение изоляторов фазы "С" на опорах №84, №86.	Провести внеплановый осмотр, с применением прибора УФК, ВЛ 110кВ "Староминская - Ромашки".	-	-
Ленинградские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Атамановская - Ленинградская	302	18.08.2018	18.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции и снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПС-70, на опорах №157, №159, №187, №202, №203.	Электрический пробой и повреждение изоляторов фазы "В" на опорах №157, №159, №187, №202, №203.	Провести внеплановый осмотр, с применением прибора УФК, ВЛ 110кВ "Атамановская - Ленинградская".	-	-
Ленинградские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ромашки - Ленинградская	303	22.08.2018	22.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции и снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПС-70, на опоре №57.	Электрический пробой и повреждение изоляторов фазы "В" на опоре №57.	Провести внеплановый осмотр, с применением прибора УФК, ВЛ 110кВ "Ромашки - Ленинградская".	-	-
Ленинградские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Староминская - Сторожевская с отп. на ПС 35 кВ Маслозавод	311	06.09.2018	06.09.2018	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала цементной связке изолятора, что привело к появлению микротрещин и выпадению стержня изолятора вместе с арматурой и проводом.	Изменение свойств материала цементной связке изолятора.	При проведении верховых осмотров ВЛ особое внимание обращать на состояние цементной связки изоляторов.	06.09.2018	06.09.2018
Ленинградские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Староминская- Ейск 2 цепь	313	09.09.2018	09.09.2018	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции и снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПС-70, на опоре №94 фаза "В".	Электрический пробой и повреждение изоляторов фазы "В" на опоре №94.	Произвести замену повреждённого изолятора на опоре №94 ВЛ-110 кВ "Староминская - Ейск 2 цепь"	-	-
Ленинградские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская - Кисляковская тяговая с отпайкой на ПС Октябрьская	314	10.09.2018	10.09.2018	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции и снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПС-70, на опорах №35 и №39 фаза "С".	Электрический пробой и повреждение изоляторов фазы "С" на опорах №35, №39.	Произвести замены изоляторов на опоре №35, №39 на ВЛ-110 кВ "Крыловская - Кисляковская тяговая с отпайкой на ПС Октябрьская"	-	-
Ленинградские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Староминская- Ромашки	316	13.09.2018	13.09.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести осмотр ВЛ-110 кВ "Староминская - Ромашки" с применением прибора УФК.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Ленинградские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Староминская-Ромашки	323	16.09.2018	16.09.2018	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции и снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПС-70, на опоре №180 фаза "А".	Электрический пробой гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №180.	Произвести замену гирлянды изоляторов на опоре №180 фаза "А".	-	-
Ленинградские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/6 кВ Кушевская	324	28.09.2018	28.09.2018	В результате изменения свойств материала сальникового уплотнения в процессе длительной эксплуатации произошло нарушение герметичности сальникового уплотнения вала МВ-110кВ ВЛ "Кисляковская тяговая" фаза "А".	Капельная течь масла из под сальникового уплотнения вала МВ-110кВ ВЛ "Кисляковская тяговая" фаза "А".	Усилить контроль за состоянием сальниковых уплотнений установленных на МВ-110 кВ.	-	-
Ленинградские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Атамановская - Ленинградская	330	14.10.2018	14.10.2018	В результате длительной эксплуатации произошло старение изоляции и снижение изоляционных характеристик изоляторов, типа ПС-70, на опоре №34 фаза "А".	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №34 фаза "А" в результате снижения изоляционных характеристик изоляторов типа ПС-70	Провести замену гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №34 ВЛ-110кВ "Атамановская - Ленинградская". Провести верховой осмотр ВЛ-110кВ "Атамановская - Ленинградская" опора №16-46.	-	-
Ленинградские ЭС	ПС ВЛ	110	ПС 110/35/10 кВ Шкуринская ВЛ 110 кВ Староминская - Шкуринская	338	22.10.2018	22.10.2018	В результате естественного физического износа в процессе длительной эксплуатации и воздействия периодических ветровых нагрузок произошёл обрыв вязки провода ф. «В» на опоре №14 и его схлест с проводом ф. «С» в пролёте опор №14-15 ВЛ-10 кВ ШКР-5, в результате чего произошло двухфазное КЗ, что привело к последующему одновременному механическому разрушению опорного изолятора ф. «А» установленного на шинном мосту КРУН-10 кВ между проходными изоляторами ВЛ и МВ-10 кВ в ячейке МВ-10 ШКР-5 вследствие электродинамического удара при возникновении КЗ, что привело к возникновению трёхфазного дугового КЗ. При возникновении дугового замыкания в ячейке ШКР-5 произошло срабатывание дуговой защиты с действием на отключение МВ-10 Т-1, который не отключился из-за неисправности блока питания защит Т-1 и последующим разрядом конденсаторов предназначенных для действия на электромагнит отключения МВ-10 Т-1. Возникшее КЗ не было устранено действием на отходящей линии 10 кВ ШКР-5 защиты МТЗ ввиду опережающего действия дуговой защиты, защита фидера не успела доработать на отключение выключателя ШКР-5. При продолжении протекания тока КЗ на стороне 10 кВ Т-1 произошла работа функции УРОВ предусматривающая отключение Т-1, при этом, в связи с неисправностью блока питания защит Т-1, автоматика отключения ОД-110 Т-1 не работала, включение КЗ-110 Т-1 установленного на ф. «С»	Разрушение опорного изолятора типа ИОР-10-750 шинного моста КРУН-10 кВ. Неисправность блока питания защит Т-1. Обрыв вязки ф. "В" на опоре №14 ВЛ-10 кВ ШКР-5.	Произвести внеплановое ТО КРУН-10 кВ с заменой дефектных изоляторов и высоковольтные испытания 1 СШ-10 кВ на ПС 110/35/10 кВ "Шкуринская" При проведении ТО в объёме "Восстановление" обращать особое внимание на состояние БПЗ-401, при необходимости производить замену R-2 на более мощное. Провести внеочередной осмотр ИТР ВЛ-10 кВ ШКР-5 обратив особое внимание на состояние вязок. Произвести замену дефектных вязок выявленных при проведении внеочередного осмотра.	22.10.2018	22.10.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красноармейский РЭС Славянские ЭС	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ-0.4 Ф-1 от КТП НМ-3-261 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ НМ3-261	222	16.01.2018	16.01.2018	Неумышленный наезд легковым автомобилем на опору №2/8 ВЛ-0.4 Ф-1 от КТП НМ-3 -261 вследствие ДТП.	Механическое разрушение опоры 2/8 ВЛ-0.4 Ф-1 от КТП НМ-3 -261.	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.	16.01.2018	16.01.2018
Красноармейский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НМ3	223	21.01.2018	21.01.2018	Потеря механической прочности провода в связи со старением материала провода, ускоренным отложениями ядохимикатов при обработке сельхозугодий с применением сельхозавиации. Усиленное тяжение провода при сильных порывах ветра.	Обрыв провода фазы "В" на опоре № 115 ВЛ 10 кВ НМ3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ НМ3 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объем технического обслуживания Новомышастовского СУ.	21.01.2018	21.01.2018
Красноармейский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КИ7	224	04.02.2018	04.02.2018	Потеря механической прочности вязки в связи со старением материала, ускоренным отложениями ядохимикатов при обработке сельхозугодий с применением сельхозавиации.	Обрыв вязки фазы "В" на опоре № 10 ВЛ-10 КИ-7, провод лег на траверсу	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 КИ-7 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объем технического обслуживания Красноармейского СУ.	04.02.2018	04.02.2018
Красноармейский РЭС Славянские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ МИ7-564	225	09.02.2018	09.02.2018	Появление микротрещин в теле фарфоровой крышки разрядника РВО -10 КТП МИ7-564 вследствие загрязнения ядохимикатами при обработке сельхозугодий с применением сельхозавиации и увлажнения. Превышение нормативного срока службы разрядника (38 лет).	Разрушение разрядника РВО -10 ф."В" на КТП МИ7-564.	Выполнить внеплановый осмотр КТП-10/0,4 кВ на ВЛ-10-МИ7, обратив внимание на состояние разрядников и их уплотнений.	09.02.2018	09.02.2018
Красноармейский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ М5- 944	226	24.02.2018	24.02.2018	Неумышленный наезд легковым автомобилем на опору №1/4 ВЛ-0,4 кВ Ф2 от КТП М5 944.	Обрыв вязки провода фазы "В" на опоре №1/4 ВЛ-0,4 Ф2 от КТП М5 944.	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.	24.02.2018	24.02.2018
Красноармейский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4кВ Ф-2 от КТП-НС7-339	227	23.05.2018	23.05.2018	Наезд легковым автомобилем на опору №22 ВЛ 0,4 кВ Ф№2 от КТП НС7-339.	Излом опоры №22 ВЛ 0,4 кВ Ф№2 от КТП НС7-339	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.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красноармейский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП КИ7-757	228	29.05.2018	29.05.2018	Потеря механической прочности провода в пролете опор №№ 2/5-2/5а ВЛ 0,4 Л-1 от ТП КИ7-757 в связи со старением материала провода, ускоренным повышенной загрязненностью провода ядохимикатами при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к ВЛ с применением сельхоз авиации; усиленное тяжение провода при сильных порывах ветра.	Обрыв провода в пролете опор №№ 2/5-2/5а ВЛ 0,4 Л-1 от ТП КИ7-757.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП КИ7-757 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объеме технического обслуживания Красноармейского СУ.	29.05.2018	29.05.2018
Красноармейский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 ПЛ7	229	02.06.2018	02.06.2018	Наезд легковым автомобилем на опору № 56 ВЛ 10 ПЛ7 .	Излом опоры №56 ВЛ 10 ПЛ7.	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.	02.06.2018	02.06.2018
Красноармейский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 К18	230	03.07.2018	03.07.2018	Перекрытие проводов ВЛ 10 К18 в пролетах опор №№ 1/8 - 1/9 кузовом автомобиля БелАЗ при проезде под проводами ВЛ с нарушением габаритного расстояния до проводов.	Перекрытие проводов ВЛ 10 К18 кузовом автомобиля БелАЗ (следы перекрытия на проводе) .	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.	03.07.2018	03.07.2018
Красноармейский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП И7-283	232	16.09.2018	16.09.2018	Неумышленное повреждение опоры №1/1 ВЛ 0,4 Ф№1 от КТП И7 283 вследствие наезда автотранспорта.	Механическое разрушение опоры №1/1 ВЛ 0,4 Ф№1 от КТП И7 283 вследствие наезда автотранспорта.	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.	16.09.2018	16.09.2018
Красноармейский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-2 от ТП ПМ5-45	233	08.11.2018	09.11.2018	Неумышленный наезд автотранспорта на опору.	Разрушение опоры вследствие наезда автотранспорта на опору.	Направить в СМИ информацию об охране ВЛ и ответственности лиц, наносящих своими действиями ущерб энергоснабжающей организации.	09.11.2018	09.11.2018
Красноармейский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 К9	234	19.11.2018	19.11.2018	Неумышленный наезд автотранспорта на опору № 13/5 ВЛ-10 К9.	кратковременный схлест проводов в пролете опор №№ 13/4-13/5 в результате удара легкового автомобиля в опору № 13/5.	Направить в СМИ информацию об охране ВЛ и ответственности лиц, наносящих своими действиями ущерб энергоснабжающей организации.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Красноармейский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-3 от ТП МИ1-570	235	29.11.2018	29.11.2018	Падение веток деревьев из-за усиленного ветра.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 11-12 веткой дерева, занесенной сильным порывом ветра.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 Л-3 от ТП МИ1-570 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	29.11.2018	29.11.2018
Красноармейский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП КИ7-526	236	29.11.2018	29.11.2018	Падение веток деревьев на провода ВЛ из-за усиленного ветра.	Перекрытие проводов (без повреждения) в пролете опор №№ 5-6 веткой дерева, занесенной сильным порывом ветра.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП КИ7-526 на предмет наличия ДКР в охранной зоне ВЛ.	29.11.2018	29.11.2018
Красноармейский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Л-1 от ТП НС11-300	237	29.11.2018	29.11.2018	Воздействие ветровой нагрузки.	Обрыв вязки ф. "В" на опоре № 8. □	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП НС11-300 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объеме технического обслуживания Красноармейского СУ.	29.11.2018	29.11.2018
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ НП5- 589	701	07.01.2018	07.01.2018	Наезд на опору №1/1 ВЛ0,4кВ Ф-4 от КТП НП5-589 легковым автомобилем.	Измлом опоры №1/1 ВЛ0,4кВ Ф-4 от КТП НП5-589.	Направить в СМИ информацию об охране ВЛ и ответственности лиц, наносящих своими действиями ущерб филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети. Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети понесенных убытков.	-	-
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПП1	101	14.01.2018	14.01.2018	Кратковременное перемыкание проводов ВЛ-10 ПП1 в пролете оп №№ 27-28 веткой дерева, занесенной сильным порывом ветра.	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 ПП1 на предмет выявления возможных нарушений. Направить в адрес потребителя Постановление о необходимости обрезки веток деревьев, растущих в близости к ВЛ-10 ПП1 в пролете опор №№27-28	-	-
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Б5- 125	702	14.01.2018	14.01.2018	Кратковременное перемыкание проводов ВЛ-0,4кВ Ф-1 от КТП Б5-125 в пролете опор №№ 19-20 веткой дерева, занесенной сильным порывом ветра.	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Ф-1 от КТП Б5-125 на предмет выявления возможных нарушений. Направить в адрес потребителя Постановление о необходимости обрезки веток деревьев, растущих в непосредственной близости к ВЛ-0,4кВ Ф-1 от КТП Б5-125 в пролете опор №№ 19-20	14.01.2018	14.01.2018
Славянский РЭС Славянские ЭС	ТП	0.38	КТП Ц2-10"А"	703	21.01.2018	21.01.2018	Несвоевременное проведение технического обслуживания РУ-0,4кВ КТП Ц2-10А, попадание влаги в связи со старением уплотнений двери РУ-0,4кВ.	В результате электродугового воздействия произошло повреждение АВ-0,4кВ в низковольтном отсеке КТП Ц2-10А.	Обеспечить проведение технического обслуживания КТП 10/0,4кВ Славянского СУ в соответствии с утвержденным графиком технического обслуживания. Выполнить внеплановый осмотр КТП 10/0,4кВ на ВЛ-10 Ц2, обратив внимание на состояние уплотнений низковольтных отсеков КТП - 10/0,4кВ	21.01.2018	21.01.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП П17-880	704	29.01.2018	29.01.2018	Наезд легковым автомобилем на опоры № 25,26 ВЛ-0,4кВ Ф-3 от КТП П17-880 .	Излом опор № 25, 26 ВЛ-0,4кВ Ф-3 от КТП П17-880.	Направить в СМИ информацию об охране ВЛ и ответственности лиц, наносящих своими действиями ущерб филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети. Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети понесённых убытков.	-	-
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ПЗ- 326	705	18.03.2018	18.03.2018	Падение ветки дерева на провода ВЛ 0,4кВ Ф-1 от КТП ПЗ-326 от опоры №10 при сильном порыве ветра.	Обрыв провода ввода в жилой дом от опоры №10 ВЛ-0,4кВ Ф-1 от КТП ПЗ- 326.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ- 0,4кВ Ф-1 от КТП ПЗ-326 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объеме технического обслуживания Петровского СУ.	18.03.2018	18.03.2018
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ц8- 43	706	18.03.2018	18.03.2018	Изменение свойств материала (высыхание) колпачка под изолятором на опоре №1/11 ВЛ- 0,4кВ Ф-1 от КТП Ц8-43.	Высыхание колпачка под изолятором и, как следствие, срыв изолятора со штыря на опоре №1/11 ВЛ-0,4кВ Ф-1 от КТП Ц8-43 при сильных порывах ветра.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ- 0,4кВ Ф-1 от КТП Ц8-43 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объеме технического обслуживания Славянского СУ.	18.03.2018	18.03.2018
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ Б1- 115	707	18.03.2018	18.03.2018	Потеря механической прочности провода фазы "С" в пролете опор №№5-6 ВЛ-0,4кВ Ф-3 от КТП Б1- 115 в связи со старением материала провода, ускоренным повышенной загрязненностью провода ядохимикатами при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к ВЛ; усиленное тяжение провода при сильных порывах ветра	Обрыв провода фазы "С" в пролете опор №№5-6 ВЛ-0,4кВ Ф-3 от КТП Б1-115.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ- 0,4кВ Ф-3 от КТП Б1-115 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объеме технического обслуживания Бараниковского СУ.	18.03.2018	18.03.2018
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ С15	102	30.03.2018	30.03.2018	Потеря механической прочности вязки провода фазы "В" на опоре №3/116 ВЛ-10 С-15 в связи со старением материала вязки, ускоренным повышенной загрязненностью провода ядохимикатами при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к ВЛ; усиленное тяжение провода при сильных порывах ветра	Обрыв вязки ф "В" на опоре №3/116 ВЛ- 10 С-15, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 С-15 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	30.03.2018	30.03.2018
Славянский РЭС Славянские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ А3- 428	103	10.05.2018	10.05.2018	Старение изоляции низковольтной обмотки силового трансформатора 10/0,4кВ на КТП А3-428 с истекшим сроком эксплуатации.	Пробой изоляции с витковым замыканием низковольтной обмотки силового трансформатора 10/0,4кВ на КТП А3-428	Направить письмо в адрес ПАО "Кубаньэнерго" о включении в инвестиционную программу 2019- 2021г. замены силовых трансформаторов 10/0,4кВ истекшим сроком эксплуатации.	10.05.2018	10.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ СГ11-862	708	16.05.2018	16.05.2018	Наезд грузового автомобиля "Камаз" на опору №2/2 ВЛ 0,4кВ Ф-3 от КТП СГ11-862.	Обрыв проводов в пролете опор 2/1-2/2 ВЛ 0,4кВ Ф-3 от КТП СГ11-86. Излом опоры №2/2 ВЛ 0,4кВ Ф-3 от КТП СГ11-862 .	Направить в СМИ информацию об охране ВЛ и ответственности лиц наносящих своими действиями ущерб филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети. Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Кубаньэнерго" "Славянские электрические сети понесенных убытков.	16.05.2018	16.05.2018
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП Б7-99	709	29.05.2018	29.05.2018	Длительное воздействие сильного ветра на провод ввода в дом на опоре №1/14 ВЛ-0,4кВ Ф-1 от КТП Б7-99.	Обрыв провода ввода в жилой дом от опоры №1/14 ВЛ-0,4кВ Ф-1 от КТП Б7- 99	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ- 0,4кВ Ф-1 от КТП Б7-99 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объем технического обслуживания Баваниковского СУ.	29.05.2018	29.05.2018
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от ТП А1-410	710	12.06.2018	12.06.2018	Наезд легкового автомобиля на опору №8/8 ВЛ- 0,4кВ Ф-4 от КТП А1-410.	Излом опоры №8/8 ВЛ0,4кВ Ф-4 от КТП А1-410.	Направить в СМИ информацию об охране ВЛ и ответственности лиц наносящих своими действиями ущерб филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети. Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети понесенных убытков.	12.06.2018	12.06.2018
Славянский РЭС Славянские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП А1-410	105	12.06.2018	12.06.2018	Не своевременное проведение технического обслуживания Рубильника-0,4кВ Ф-4 на КТП А1- 410.	В результате электродугового воздействия и в следствии сбитой опоры на ВЛ-0,4кВ Ф-4 от КТП А1-410, а также ухудшения контактов произошло повреждение Рубильника 0,4кВ Ф-4 на КТП А1-410.	Обеспечить проведение технического обслуживания КТП 10/0,4кВ Анастасиевского СУ в соответствии с утвержденным графиком технического обслуживания.	12.06.2018	12.06.2018
Славянский РЭС Славянские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП СГ9-979	106	29.06.2018	29.06.2018	Старение изоляции низковольтной обмотки силового трансформатора с истекшим сроком эксплуатации на КТП СГ9-979.	Пробой изоляции с витковым замыканием низковольтной обмотки силового трансформатора 10/0,4кВ на КТП СГ9-979.	Направить письмо в адрес ПАО "Кубаньэнерго" о включении в инвестиционную программу 2018-2020 замены силовых трансформаторов 10/0,4кВ с истекшим сроком эксплуатации.	29.06.2018	29.06.2018
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Б5	107	26.07.2018	26.07.2018	Потеря механической прочности вязки провода фазы "В" на опоре №83 ВЛ-10 Б5 в связи со старением материала вязки, ускоренным повышенной загрязненностью провода ядохимикатами при обработке сельхозудий, расположенных в непосредственной близости к ВЛ; усиленное тяжением провода при сильных порывах ветра	Обрыв вязки фазы "В" на опоре №83 ВЛ-10 Б5, схлест провода с проводом ф."С".	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 Б5 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ.	26.07.2018	26.07.2018
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 ПП1	108	26.07.2018	26.07.2018	Падение дерева на провода ВЛ-10 ПП1 в пролете опор 1/3-1/5 при сильных порывах ветра.	Обрыв проводов в пролетах опор №№1/3-1/5. Излом опор 1/3, 1/4, 1/5 под воздействием тяжения проводов.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 ПП1 на предмет выявления возможных нарушений.	26.07.2018	26.07.2018
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП Ч1-274	711	12.08.2018	12.08.2018	Наезд легкового автомобиля на опору №10 ВЛ 0,4кВ Ф-2 от КТП Ч1-274.	Обрыв провода в пролете опор 9-11 ВЛ 0,4кВ Ф-2 от КТП Ч1-274. Излом опоры №10 ВЛ 0,4кВ Ф-2 от КТП Ч1-274.	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО Кубаньэнерго Славянские электрические сети понесенных убытков.	12.08.2018	12.08.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 С15	109	11.09.2018	11.09.2018	Постороннее воздействие - обрыв проводов на ВЛ-10 С15 в пролете опор 3/111-3/112 крупногабаритным транспортом	Обрыв проводов в пролете опор 3/111-3/112 ВЛ-10 С15 крупногабаритным транспортом.	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети понесенных убытков.	11.09.2018	11.09.2018
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП СГ11-1081	712	29.11.2018	29.11.2018	В связи с воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв вязки на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ Ф1 от КТП СГ11-1081.	Обрыв вязки на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ Ф1 от КТП СГ11-1081.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП СГ11-1081 на предмет выявления дефектов.	29.11.2018	29.11.2018
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП СГ9-5	713	29.11.2018	29.11.2018	Провисание проводов в пролете опор №№2-3 на ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП СГ9-05, схлест под воздействием ветровых нагрузок.	В связи с воздействием атмосферных явлений (ветер) произошел схлест проводов в пролете опор №№2-3 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП СГ9-05.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП СГ9-05 на предмет выявления дефектов.	29.11.2018	29.11.2018
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП Б7-99	714	30.11.2018	30.11.2018	В связи с воздействием ветровых нагрузок произошел срыв изолятора фазы "В" с крюка и разрушение изолятора при ударе о траверсу на опоре №6 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Б7-99.	Разрушение изолятора на опоре №6 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Б7-99, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Б7-99 на предмет выявления дефектов.	30.11.2018	30.11.2018
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП Ц8-43	715	30.11.2018	30.11.2018	В связи с воздействием ветровых нагрузок произошел обрыв вязки на опоре №7 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ц8-43.	Обрыв вязки на опоре №7 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП Ц8-43, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ц8-43 на предмет выявления дефектов.	30.11.2018	30.11.2018
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП А3-775	716	17.12.2018	17.12.2018	Наезд на опору №7 ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП А3-775 легковым автомобилем.	Измлом опоры №7 ВЛ-0,4 Ф-3 от КТП А3-775.	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети понесенных убытков.	17.12.2018	17.12.2018
Славянский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 С02	640	27.12.2018	27.12.2018	Попытка хищения гибкой связи КВ-291 на ВЛ-10 кВ С02 неустановленными лицами.	Частичный демонтаж неустановленными лицами гибкой связи КВ-291 на ВЛ-10 кВ С02.	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.	27.12.2018	27.12.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А5-475	601	14.01.2018	14.01.2018	Потеря механической прочности провода фазы "А" в пролете опор №№ 6-7 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ А5-475 в связи со старением материала провода, ускоренным солевыми отложениями (уносы с моря, соленных лиманов); усиленное тяжение провода при сильных порывах ветра.	Обрыв провода фазы "А" в пролете опор №№ 6-7 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. Устранение выявленных дефектов запланировать в объем технического обслуживания Фанагорийского СУ.	14.01.2018	14.01.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ3-792	603	16.01.2018	16.01.2018	Потеря механической прочности провода фазы "В" в пролете опор №№ 3-6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ3-792 в связи со старением материала провода, ускоренным солевыми отложениями (уносы с моря, соленных лиманов); усиленное тяжение провода при сильных порывах ветра.	Обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№ 3-6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ3-792.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЧМ3-792 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объем технического обслуживания Темрюкского СУ.	16.01.2018	16.01.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП11-590	604	16.01.2018	16.01.2018	Потеря механической прочности провода фазы "А" в пролете опор №№ 3-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП11-590 в связи со старением материала провода, ускоренным солевыми отложениями (уносы с моря, соленых лиманов); усиленное тяжение провода при сильных порывах ветра.	Обрыв провода фазы "А" в пролете опор №№ 3-5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП11-590 .	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП11-590 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объем технического обслуживания Заповожского СУ.	16.01.2018	16.01.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ ЧМЗ-174	605	17.01.2018	17.01.2018	Электродуговое перекрытие в высоковольтном отсеке ТП 10/0,4 кВ ЧМЗ-174 в результате попадания влаги и в связи со старением прокладки под проходными изоляторами.	В результате электродугового воздействия произошло повреждение предохранителей ПКТ-10 ТП 10/0,4 кВ ЧМЗ-174.	Выполнить внеплановый осмотр КТП-10/0,4 кВ на ВЛ-10-ЧМЗ, обратив внимание на состояние уплотнений высоковольтных отсеков КТП-10/0,4 кВ. Включить в план технического обслуживания оборудования КТП - 10/0,4 кВ от ВЛ-10 ЧМЗ выполнение качественных уплотнений высоковольтных отсеков	17.01.2018	17.01.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ ЗП5- 551	606	17.01.2018	17.01.2018	Электродуговое перекрытие в высоковольтном отсеке ТП 10/0,4 кВ ЗП5-551 в результате попадания влаги.	В результате электродугового воздействия произошло повреждение предохранителей ПКТ-10 ТП 10/0,4 кВ ЗП5-551.	При проведении планового технического обслуживания оборудования ТП 10/0,4 кВ ЗП5-551 обеспечить выполнение качественных уплотнений высоковольтных отсеков.	17.01.2018	17.01.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП 10/0,4 кВ ЧМЗ-174	607	21.01.2018	21.01.2018	Электродуговое перекрытие в высоковольтном отсеке ТП 10/0,4 кВ ЧМЗ-174 в результате падения ветки дерева на палубу высоковольтного отсека КТП 10/0,4 кВ при проведении вырубке дерева, находящего в непосредственной близости к охранной зоне неустановленным лицом.	В результате электродугового воздействия произошло повреждение проходных изоляторов ИП-10/630 , опорных изоляторов ИО-10 и предохранителей ПКТ-10 ТП 10/0,4 кВ ЧМЗ-174.	Выполнить внеплановый осмотр КТП-10/0,4 кВ на ВЛ-10 кВ ЧМЗ. При проведении планового технического обслуживания оборудования КТП - 10/0,4 кВ обеспечить вырубку деревьев, находящихся в непосредственной близости к охранной зоне КТП-10/0,4 кВ	21.01.2018	21.01.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ТП	0.38	ТП 10/0,4 кВ Ф5- 494	608	25.01.2018	25.01.2018	Электродуговое перекрытие в низковольтном отсеке ТП 10/0,4 кВ Ф5-494 в связи со старением изоляции на автоматическом выключателе 0,4 кВ ф-1, в результате чего повреждены автоматические выключатели 0,4 кВ ф-2, ф-3.	В результате электродугового воздействия произошло повреждение автоматических выключателей 0,4 кВ ф-1, ф-2, ф-3 ТП 10/0,4 кВ Ф5-494.	Выполнить внеплановый осмотр КТП-10/0,4 кВ на ВЛ-10 Ф5 , 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 Ф5 выполнение качественных уплотнений низковольтных отсеков	25.01.2018	25.01.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СК-7	609	02.02.2018	02.02.2018	Постороннее воздействие - наезд автотранспорта, принадлежащего частному лицу, на опору №165 ВЛ 10 кВ СК-7.	Изом опоры №165 ВЛ 10 кВ СК-7.	Направить в СМИ информацию об охране ВЛ и ответственности лиц, наносящих своими действиями ущерб филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети. Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети понесенных убытков.	-	-
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ КУ-9 от ПС 110/6 Курчанская	610	04.03.2018	04.03.2018	Потеря механической прочности вязки провода фазы "В" на опоре №2/37 по ВЛ 6 кВ КУ-9 в связи со старением материала провода, ускоренным солевыми отложениями (уносы с моря, соленых лиманов); усиленное тяжение провода при сильных порывах ветра.	Обрыв вязки провода фазы "В" на опоре №2/37 по ВЛ 6 кВ КУ-9.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 6 кВ КУ-9 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объем технического обслуживания Курчанского СУ.	04.03.2018	04.03.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ИЛ-5	611	23.03.2018	23.03.2018	Потеря механической прочности вязки провода фазы "А" на опоре №201в ВЛ-10-ИЛ5 в связи со старением материала провода, ускоренным солевыми отложениями (уносы с моря, соленных лиманов); усиленное тяжение провода при сильных порывах ветра.	Обрыв вязки фазы "А" на опоре №201в ВЛ-10-ИЛ5, провод лег на траверсу.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10-ИЛ5 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объем технического обслуживания Запорожского СУ.	23.03.2018	23.03.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ГЛ-5	612	09.04.2018	09.04.2018	Технологическое нарушение на потребительской КТП-10/0,4 кВ ГЛ5-682п ВЛ 10 кВ ГЛ-5.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	09.04.2018	09.04.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Т-6	613	19.04.2018	19.04.2018	Технологическое нарушение на потребительской КТП-10/0,4 кВ Т6 -137п ВЛ 10 кВ Т-6.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	19.04.2018	19.04.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 ТМ7	614	12.05.2018	12.05.2018	Потеря механической прочности провода фазы "В" в пролете опор №№ 3/17-3/18 ВЛ ТМ7 в связи со старением материала провода, ускоренным солевыми отложениями (уносы с моря, соленных лиманов); усиленное тяжение провода при сильных порывах ветра.	Обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№3/17-3/18 ВЛ 10ТМ7.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ ТМ7 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объем технического обслуживания Таманского СУ.	12.05.2018	12.05.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 А5	615	23.06.2018	23.06.2018	Потеря механической прочности провода фазы "А" в пролете опор №№1/4-1/5 ВЛ 10 А5 в связи с усиленным старением материала провода, ускоренным солевыми отложениями (уносы с моря, соленных лиманов). Сопутствующее обстоятельство - сильный ветер, гроза, дождь.	Обрыв провода фазы "А" в пролете опор №№1/4-1/5 ВЛ 10 А5.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 А5 на предмет выявления дефектных элементов, обратив особое внимание на состояние провода.	23.06.2018	23.06.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП ЗП9-1212	617	07.08.2018	08.08.2018	Неумышленное воздействие на электроустановку путем превышения заявленной мощности потребителей электроэнергии, что привело к перегрузке трансформатора сверх номинальной мощности, сопровождающейся повышенным износом низковольтной изоляции обмоток и снижением срока службы трансформатора ТП ЗП9-1212 во время прохождения курортного сезона, отягченный высокими температурами окружающего воздуха.	Пробой изоляции с витковым замыканием низковольтной обмотки силового трансформатора ТП ЗП9-1212.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 кВ ЗП9 на предмет выявления превышения нагрузки на трансформаторах КТП-10/0,4 кВ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объем технического обслуживания Запорожского СУ.	07.08.2018	08.08.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ СК9-379	618	11.08.2018	11.08.2018	Постороннее воздействие - наезд автотранспорта, принадлежащего частному лицу, на опору №3 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ СК9-379.	Изом опоры №3 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ СК9-379.	Направить в СМИ информацию об охране ВЛ и ответственности лиц, наносящих своими действиями ущерб филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети. Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети понесенных убытков. Ответственное лицо:	11.08.2018	11.08.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ СТ9- 330	619	22.08.2018	22.08.2018	Постороннее воздействие - наезд автотранспорта, принадлежащего частному лицу, на опору №18 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ СТ9-330.	Излом опоры №18 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ СТ9-330.	Направить в СМИ информацию об охране ВЛ и ответственности лиц, наносящих своими действиями ущерб филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети. Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети понесенных убытков.	22.08.2018	22.08.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ АЗ- 549	620	07.09.2018	07.09.2018	Потеря механической прочности провода фазы "В", "С" в пролете опор №№ 10-14 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ АЗ-549 в связи со старением материала провода, ускоренным солевыми отложениями (уносы с моря, соленных лиманов); усиленное тяжение провода при сильных порывах ветра	Обрыв провода фазы "В", "С" в пролете опор №№ 10-14 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ АЗ-549.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ АЗ-549 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объем технического обслуживания Фанагорийского СУ	07.09.2018	07.09.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 ИЛ5	621	08.09.2018	08.09.2018	Потеря механической прочности провода фазы "В" в пролете опор №№16-17 ВЛ 10 ИЛ5 в связи с усиленным старением материала провода, ускоренным солевыми отложениями (уносы с моря, соленных лиманов). Сопутствующее обстоятельство - сильный ветер, гроза, дождь.	Обрыв провода фазы "В" с хлест с проводом фазы "С" в пролете опор №№16-17 ВЛ 10 ИЛ5 .	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 ИЛ5 на предмет выявления дефектных элементов, обратив особое внимание на состояние провода.	08.09.2018	08.09.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 ТМ2	622	08.09.2018	08.09.2018	Потеря механической прочности провода фазы "А" в пролете опор №№ 13-14 ВЛ 10 ТМ2 в связи с усиленным старением материала провода, ускоренным солевыми отложениями (уносы с моря, соленных лиманов). Сопутствующее обстоятельство - сильный ветер, гроза, дождь.	Обрыв провода фазы "А" с хлест с проводов фазы "В" в пролете опор №№ 13-14 ВЛ 10 ТМ2.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 ТМ2 на предмет выявления дефектных элементов, обратив особое внимание на состояние провода.	08.09.2018	08.09.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 ЧМ5	623	08.09.2018	08.09.2018	Потеря механической прочности вязки провода фазы "В" на опоре №155 ВЛ 10 ЧМ5 в связи со старением материала провода, ускоренным солевыми отложениями (уносы с моря, соленных лиманов); усиленное тяжение провода при сильных порывах ветра.	Обрыв вязки провода фазы "В" на опоре №155 с хлест с проводом фазы "А" ВЛ 10 ЧМ5.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 ЧМ5 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объем технического обслуживания Таманского СУ.	08.09.2018	08.09.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 ЧМ3	624	08.09.2018	08.09.2018	Потеря механической прочности шлейфа провода фазы "В" на опоре №19а в сторону Р-КТП-ЧМ3-791 по ВЛ 10 ЧМ3 в связи с усиленным старением материала провода, ускоренным солевыми отложениями (уносы с моря, соленных лиманов). Сопутствующее обстоятельство - сильный ветер, гроза, дождь.	Пережог шлейфа провода фазы "В" на опоре №19а в сторону Р-КТП-ЧМ3-791 по ВЛ 10 ЧМ3.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 ЧМ3 на предмет выявления дефектных элементов, обратив особое внимание на состояние провода.	08.09.2018	08.09.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 ЧМ9	625	08.09.2018	08.09.2018	Технологическое нарушение на потребительской КТП 10/0,4 кВ ЧМ9-1059п по ВЛ 10 ЧМ9.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	08.09.2018	08.09.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 ГЛ5	626	10.09.2018	10.09.2018	Разрыв провода фазы "С" в пролете опор №№ 13/6-13/7 ВЛ 10 ГЛ5 в результате термического воздействия электрической дуги в зоне взаимодействия с полиэтиленовой пленкой намотанной на провода порывами ветра.	Обрыв провода фазы "С" в пролете опор №№ 13/6-13/7 ВЛ 10 ГЛ5.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 10 ГЛ5 на предмет выявления фактов складирования и размещения в охранной зоне ВЛ и в непосредственной близости различных материалов.	10.09.2018	10.09.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ СТ5-474	627	15.09.2018	16.09.2018	Постороннее воздействие - наезд автотранспорта, принадлежащего частному лицу, на опору № 7 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ СТ5-474.	Измол опоры № 7 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ СТ5-474.	Направить в СМИ информацию об охране ВЛ и ответственности лиц, наносящих своими действиями ущерб филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети. Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети понесенных убытков.	15.09.2018	16.09.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП СТ1-314	628	17.10.2018	18.10.2018	Несвоевременная замена силового трансформатора с истекшим сроком эксплуатации на ТП СТ1-314.	Пробой изоляции с витковым замыканием низковольтной обмотки силового трансформатора ТП СТ1-314.	Направить письмо в адрес ПАО "Кубаньэнерго" о включении в инвестиционную программу 2018-2019 г.г. замены силовых трансформаторов 10/0,4 кВ с истекшим сроком эксплуатации.	17.10.2018	18.10.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ТМ2-192	629	29.11.2018	29.11.2018	Потеря механической прочности провода фазы "В" в пролете опор №№ 5-6 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ТМ2-192 в связи с длительным тяжением провода при сильных порывах ветра.	Обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№ 5-6 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ТМ2-192.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ТМ2-192 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объеме технического обслуживания Таманского СУ	29.11.2018	29.11.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП5-723	630	29.11.2018	29.11.2018	Потеря механической прочности провода фазы "А" в пролете опор №№ 6-8 по ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП5-723 в связи с длительным тяжением провода при сильных порывах ветра.	Обрыв провода фазы "А" в пролете опор №№ 6-8 по ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП5-723.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП5-723 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объеме технического обслуживания Запорожского СУ	29.11.2018	29.11.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ф5-495	631	29.11.2018	29.11.2018	Потеря механической прочности провода фазы "В" в пролете опор №№ 10-12 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ф5-495 в связи с длительным тяжением провода при сильных порывах ветра.	Обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№ 10-12 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ф5-495.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ф5-495 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объеме технического обслуживания Фанагорийского СУ	29.11.2018	29.11.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ТМ2-191	632	29.11.2018	29.11.2018	Потеря механической прочности провода фазы "С" в пролете опор №№ 9-10 по ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ТМ2-191 в связи с длительным тяжением провода при сильных порывах ветра.	Обрыв провода фазы "С" в пролете опор №№ 9-10 по ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ТМ2-191.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ТМ2-191 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объеме технического обслуживания Таманского СУ	29.11.2018	29.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП7- 542	633	29.11.2018	29.11.2018	Потеря механической прочности провода фазы "В" в пролете опор №№ 8-9 по ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ ЗП7-542 в связи с длительным тяжением провода при сильных порывах ветра.	Обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№ 8-9 по 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. Устранение выявленных дефектов запланировать в объем технического обслуживания Заповожского СУ.	29.11.2018	29.11.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ТМ4-200	634	30.11.2018	30.11.2018	Потеря механической прочности провода фазы "В" в пролете опор №№ 8-10 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ТМ4-200 в связи с длительным тяжением провода при сильных порывах ветра.	Обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№ 8-10 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ТМ4-200.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ТМ4-200 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объем технического обслуживания Таманского СУ.	30.11.2018	30.11.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП1- 536	635	30.11.2018	30.11.2018	Потеря механической прочности провода фазы "В" в пролете опор №№ 5-6 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП1-536 в связи с длительным тяжением провода при сильных порывах ветра.	Обрыв провода фазы "В" в пролете опор №№ 5-6 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП1-536.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ЗП1-536 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объем технического обслуживания Заповожского СУ.	30.11.2018	30.11.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ СТ1- 434	636	30.11.2018	30.11.2018	Потеря механической прочности провода фазы "С" в пролете опор №№ 8-11 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ СТ1-434 в связи с длительным тяжением провода при сильных порывах ветра.	Обрыв провода фазы "С" в пролете опор №№ 8-11 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ СТ1-434.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ СТ1-434 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объем технического обслуживания Старотитаровского СУ.	30.11.2018	30.11.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ ТМ4-197	637	30.11.2018	30.11.2018	Потеря механической прочности провода фазы "А" в пролете опор №№ 9-11 по ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ ТМ4-197 в связи с длительным тяжением провода при сильных порывах ветра.	Обрыв провода фазы "А" в пролете опор №№ 9-11 по 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. Устранение выявленных дефектов запланировать в объем технического обслуживания Таманского СУ.	30.11.2018	30.11.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ГЛ15- 154	638	30.11.2018	30.11.2018	Потеря механической прочности провода фазы "А" в пролете опор №№ 9-10 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ГЛ15-154 в связи с длительным тяжением провода при сильных порывах ветра.	Обрыв провода фазы "А" в пролете опор №№ 9-10 по ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ГЛ15-154.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ГЛ15-154 на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов запланировать в объем технического обслуживания Темрюкского СУ.	30.11.2018	30.11.2018
Темрюкский РЭС Славянские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ф5- 494	639	19.12.2018	19.12.2018	Постороннее воздействие - наезд автотранспорта, принадлежащего частному лицу, на опору № 20 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ф5-494.	Излом опоры № 20 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ Ф5-494.	Организовать работу по возмещению филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети понесенных убытков.	19.12.2018	19.12.2018
Славянские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Ханьковская	1	17.01.2018	17.01.2018	Износ бронзовой втулки поворотной тяги полюса ф."В" ШР-110 Т1 со стороны МВ-110 Т1 вследствие длительной эксплуатации.	Механическое разрушение (излом) бронзовой втулки поворотной тяги полюса ф."В" ШР-110 Т1 со стороны МВ-110 Т1.	При проведении капитальных ремонтов разъединителей 110 кВ с поворотной тягой обеспечить проверку целостности бронзовых втулок, при выявлении износа обеспечить их замену.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Центральная	2	24.01.2018	26.01.2018	Отсутствие защиты от перенапряжений 2 СШ - 10 (конструктивно не предусмотрена установка разрядников/ограничителей перенапряжения, защиты минимального напряжения, дуговой защиты).	Электродуговое повреждение проходных изоляторов внутренней установки 3-х фаз в сторону секции шин в ячейке МВ-10 Ц4, проходных изоляторов внутренней установки ф. "А" и "В" в ячейке МВ-10 Ц2, проходного изолятора внутренней установки ф."С" в ячейке МВ-10 Т2, опорных изоляторов 3-х фаз в ячейке ТН-10 2СШ, полюсов 3-х фаз МВ-10 Ц4.	Выполнить установку ОПН-10 на 2 СШ-10 ПС 110 кВ Центральная.	24.01.2018	24.01.2018
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская 220 - Волна 2 №1 с отпайкой на ПС Волна	3	11.02.2018	12.02.2018	Нарушение технологии монтажа обводной гирлянды шлейфа ф."В" на оп. №319 ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская 220 – Волна 2 №1 с отпайкой на ПС Волна подрядной организацией ООО "Капшин". При монтаже обводной гирлянды шлейфа не был установлен замок в шарнирной части зажима типа ПГН-5-3, что привело к расщеплению шарнирного соединения шлейфа и падению шлейфа на нижнюю траверсу опоры.	Нарушение соединения шлейфа ф. "В" на опоре №319 ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская 220 – Волна 2 №1 с отпайкой на ПС Волна в шарнирной части зажима типа ПГН-5-3.	Выполнить детальный осмотр участка ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская 220 – Волна 2 №1 с отпайкой на ПС Волна в пролете опор №№ 319-329, переустройство которого выполнено подрядной организацией ООО "Капшин". Выявленные замечания включить в акт приемки с минимальными сроками устранения. Организовать работу по возмещению ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети.	-	-
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Курчанская - Темрюк	4	20.02.2018	20.02.2018	Перекрытие по поверхности изоляторов ф."А" на оп. №127 ВЛ 110 кВ Курчанская - Темрюк обрывками упаковочной пленки, занесенной порывом ветра с несанкционированной свалки строительных материалов, размещенной в непосредственной близости (250-300 м) к охранной зоне ВЛ.	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеплановый осмотр трассы ВЛ 110 кВ Курчанская - Темрюк с целью выявления несанкционированного размещения строительных отходов в непосредственной близости к охранной зоне ВЛ. Направить в адрес администрации муниципального образования Темрюкский район письмо с требованием предупреждения жителей района о недопустимости размещения строительных и прочих отходов в районах прохождения трасс ВЛ. Разместить в СМИ информацию о необходимости соблюдения требований Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, п.8 г, и ответственности лиц, наносящих своими действиями ущерб филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ВНИИРис - Новомышастовска я	5	01.03.2018	02.03.2018	Повышенное загрязнение гирлянды изоляторов ПС-70Е ф."С" на опоре №101 ВЛ 110 кВ ВНИИРис - Новомышастовская ядохимикатами при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к охранной зоне ВЛ, с применением сельхозавиации, увлажнение.	Перекрытие по наружной поверхности гирлянды изоляторов ПС-70Е ф."С" с разрушением двух элементов на опоре №101 ВЛ 110 кВ ВНИИРис - Новомышастовская.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ ВНИИРис - Новомышастовская, оп. №№ 92-108, на предмет выявления изоляции с повышенным загрязнением.	-	-
Славянские ЭС	ПС ВЛ	110	ПС 110 кВ Новомышастовска я ВЛ 110 кВ Новомышастовска я - Старонижестеблие вская	6	24.03.2018	24.03.2018	Потеря механической прочности провода ф."С" в зажиме типа СОАС-120-3 в пролете опор №№24-25 ВЛ 110 кВ Новомышастовская-Старонижестеблиевская в результате изменения свойств материала провода (старение) в процессе длительной эксплуатации (более 40 лет), ускоренного повышенной загрязненностью провода ядохимикатами при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к ВЛ, с применением сельхозавиации и увлажнением.	Пережог провода ф."С" ВЛ 110 кВ Новомышастовская-Старонижестеблиевская в месте выхода из соединительного зажима типа СОАС-120-3 в пролете опор №№24-25 .	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Новомышастовская-Старонижестеблиевская на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. Устранение выявленных дефектов включить в план работ службы линий 35 кВ и выше.	-	-
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Курчанская - Темрюк	7	16.04.2018	16.04.2018	Недостатки конструкции полимерного изолятора ЛК-70/110 на опоре №51, ф. "В" ВЛ 110 Курчанская - Темрюк.	Перекрытие по наружной поверхности полимерного изолятора ЛК-70/110 на опоре №51, ф. "В" ВЛ 110 Курчанская - Темрюк.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 Курчанская - Темрюк на предмет определения состояния полимерных изоляторов. Выполнить замену единичных полимерных изоляторов (21 шт.) на ВЛ 110 Курчанская - Темрюк на изоляторы ПС-70	-	-
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ПАОС - Ханьков	9	21.04.2018	21.04.2018	Повышенное загрязнение изоляторов натяжной гирлянды ф. "В" на опоре №4 в сторону опоры №3 ВЛ 110 кВ ПАОС – Ханьковская ядохимикатами при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к охранной зоне ВЛ, с применением сельхозавиации, увлажнение.	Перекрытие первого от траверсы изолятора натяжной гирлянды ф. "В" на опоре №4 в сторону опоры №3 ВЛ 110 кВ ПАОС – Ханьковская.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ ПАОС- Ханьковская, оп. №№3-20, на предмет выявления изоляции с повышенным загрязнением. Выполнить замену натяжной гирлянды ф. "В" на опоре №4 в сторону опоры №3 ВЛ 110 кВ ПАОС – Ханьковская	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Красноармейская	10	30.04.2018	30.04.2018	13.04.2017 проводились измерения токов проводимости (утечки) на ОПН 2СШ-110, по результатам которых нормативные значения превышены не были. В последующем в ходе прохождения грозового периода 2017 года и частично 2018 года (апрель) при грозовых перенапряжениях произошло частичное повреждение варисторов ОПН 2СШ-110 ф. «С», что привело к постепенному возрастанию тока проводимости с последующим лавинообразным внутренним пробоем ранее не поврежденных варисторов и повреждению устройства для замера тока проводимости ОПН под рабочим напряжением (шунтирующего резистора и заземляющего ножа). Возрастание тока проводимости не сопровождалось нагревом ОПН, что подтверждается тепловизионным обследованием, проведенным 07.03.2018. Измерение токов проводимости (утечки) в 2018 году не проводилось в соответствии с требованиями 27.4 Стандарта организации СТО 34.01-23.1-001-2017 Объем и нормы испытаний электрооборудования, утвержденные распоряжением ПАО «Россети» от 29.05.2017	Внутреннее электродуговое повреждение ОПН 110 кВ 2 СШ-110 кВ на фазе «С».	Выполнить замену ОПН 2 СШ-110 кВ фазы «А» и фазы "В", имеющих наибольшее рабочее напряжение 73 кВ на ОПН с наибольшим рабочим напряжением 88 кВ. Определить перечень ПС, на которых установлены ОПН-110 с наибольшим рабочим напряжением 73 кВ, разработать и утвердить график проведения их внеочередного тепловизионного контроля. В соответствии с утвержденным графиком на ПС 110 кВ филиала ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети провести внеплановый тепловизионный контроль состояния ОПН-110 кВ.	-	-
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Старотитаровская	11	10.06.2018	10.06.2018	Повышенное загрязнение изоляторов гирлянды фазы "А" на опоре № 28 ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская-Старотитаровская, увлажнения (в результате воздействия сильного тумана и выпадения росы).	Перекрытие по наружной поверхности верхнего и нижнего изоляторов ПС-70Е в гирлянде фазы "А" (без разрушения изоляторов), на опоре № 28 ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская-Старотитаровская, соевыми отложениями (уносы соевых лиманов), увлажнения (в результате воздействия сильного тумана и выпадения росы).	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская-Старотитаровская, оп. №18-38, на предмет выявления изоляции с повышенным загрязнением. Выполнить замену дефектной гирлянды изоляторов ПС-70Е ф. "А" на опоре № 28 ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская-Старотитаровская.	-	-
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ханьковская- Коржевская, ВЛ 110 кВ Коржевская- Курчанская, ВЛ 110 кВ Курчанская- Темрюк	12	18.06.2018	18.06.2018	Перекрытие по наружной поверхности верхнего и нижнего изоляторов ПС-70Е в гирлянде ф"А"(без разрушения изоляторов) , на опоре №16. Перепады температур окружающего воздуха и ,как следствие , выпадение россы , увлажнение загрязненной изоляции.	Перекрытие по наружной поверхности верхнего и нижнего изоляторов ПС-70Е в гирлянде ф"А"(без разрушения изоляторов) , на опоре №16 ВЛ 110кВ Ханьковская-Коржевская , соевыми отложениями (уносы соевых лиманов) , увлажнения (в результате воздействия сильного тумана и выпадения росы). □	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110кВ Ханьковская-Коржевская , оп.№1-30, на предмет выявления изоляции с повышенным загрязнением . Выполнить замену дефектной гирлянды изоляторов ПС-70Е ф."А" на опоре 16 ВЛ 110кВ Ханьковская-Коржевская.	-	-
Славянские ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Ивановская	17	16.07.2018	16.07.2018	Электродуговое повреждение РВС-35 Т1 ф."В" под воздействием грозовых перенапряжений.	Электродуговое повреждение РВС-35 Т1 ф. "В" с разрушением фарфоровой рубашки.	Выполнить внеплановый осмотр оборудования ПС 35 кВ Ивановская и Ивановская-2, находящихся 16.07.2018 в зоне прохождения грозового фронта, на предмет выявления дефектов.	16.07.2018	16.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Славянская 220 - Троицкий водозабор	18	20.07.2018	20.07.2018	Воздействие грозových перенапряжений.	Разрушение одного изолятора в гирлянде ПС-70Е ф."В" на оп. №10 под воздействием грозových перенапряжений.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Славянская 220 - Троицкий водозабор на предмет выявления дефектных элементов. Выполнить замер сопротивления заземляющего устройства опор №№9, 10, 11 ВЛ 110 кВ Славянская 220 - Троицкий водозабор	-	-
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Красноармейская - Кирова	20	23.07.2018	23.07.2018	Воздействие грозových перенапряжений.	Разрушение одного изолятора ПС-70Е в гирлянде ф."А" на оп. №26 под воздействием грозových перенапряжений.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Красноармейская-Кирова на предмет выявления дефектных элементов. Выполнить замер сопротивления заземляющего устройства опор №№25, 26, 27 ВЛ 110 кВ Красноармейская - Кирова	-	-
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Красноармейская - Кирова	19	20.07.2018	20.07.2018	Воздействие грозových перенапряжений.	Разрушение одного изолятора в гирлянде из 10-ти изоляторов ПС-70Е ф."В" на оп. №50 под воздействием грозových перенапряжений.	Выполнить замер сопротивления заземляющего устройства опор №№49, 50, 51 110 кВ Красноармейская - Кирова. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Красноармейская-Кирова на предмет выявления дефектных элементов.	-	-
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Новомышастовска я - Старонижестеблие вская	21	27.07.2018	27.07.2018	Воздействие грозových перенапряжений.	Электродуговое повреждение провода ф."В" с перегором проволок на опоре №123 в сторону опор №№ 122,124 ВЛ 110 кВ Новомышастовская - Старонижестеблиевская под воздействием грозových перенапряжений (имеются показания очевидца, наблюдавшего удар молнии в линию с яркой вспышкой и падение провода на землю).	Выполнить замеры сопротивления заземляющих устройств опор №№122, 123, 124 ВЛ 110 кВ Новомышастовская - Старонижестеблиевская. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Новомышастовская - Старонижестеблиевская на предмет выявления дефектных элементов ВЛ. □	27.07.2018	27.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянские ЭС	ВЛ ПС	110	ВЛ 110 кВ Красноармейская - Кирова ПС 110 кВ Кирова	23	29.08.2018	29.08.2018	При возникновении дугового замыкания в сети 10 кВ на присоединении КИ-7 (2 фазное с переходом в 3 фазное) в результате повреждения в потребительской КТП КИ7-765п (повреждение в высоковольтном отсеке), на ПС 110 кВ Кирова действием защиты ближнего резервирования типа ПУМА отключался ОД-110 кВ. При движении контактов отделителя возникло дуговое замыкание от фазы В к фазе С, в результате чего ВЛ 110 кВ Кирова – Красноармейская отключается действием ДФЗ с двух сторон: - на ПС 110 кВ Красноармейская отключился В-110 Кирова действием ДФЗ с успешным АПВ; - на ПС 110 кВ Кирова отключился СВ-110 кВ действием ДФЗ с неуспешным АПВ, что вызвано потерей собственных нужд (на данной ПС питание цепей РЗА осуществляется от переменного тока). Работа защиты ближнего резервирования (неправильный замер тока ВН из-за неисправности измерительного органа устройства ПУМА) была излишней. Причиной не отключения МВ-10 кВ КИ-7 и МВ-10 кВ Т-1 связано с недостаточной величиной фактических токов для работы реле защит в момент возникновения аварии. В создавшемся режиме расчетный ток через защиту присоединения КИ-7 является недостаточным для срабатывания реле (реле РТ-81, уставка 300 А). Для устойчивой работы реле с выбранной уставкой $t=0,5$ необходима кратность рабочего тока не менее 3,5. Таким образом, при чувствительности 1,5 ток в	Неисправность измерительного органа устройства защиты ближнего резервирования типа ПУМА на ПС 110 кВ Кирова.	Выполнить установку источника бесперебойного питания (ИБП) для стойки ВЧ связи СПИ - 122 и контрольного пункта телеметрии "КОМПАС 2.0" в домике связи на ПС 110 кВ Кирова. Произвести ремонт устройства защиты ближнего резервирования, установленного на ПС 110 кВ Кирова, в заводских условиях Рассмотреть возможность обучения персонала СРЗА Славянских ЭС на базе Учебного центра Кубаньэнерго по теме: "Эксплуатация и наладка устройств ближнего резервирования". При необходимости привлечь к обучению представителя завода изготовителя Проверить на ПС 35-110 кВ Славянских ЭС соответствие выставленных уставок защит ближнего резервирования заданным При выводе в ремонт силовых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Славянских ЭС организовать внеплановую проверку работы защиты ближнего резервирования, введенных в эксплуатацию до 2016 года Произвести перерасчет уставок защит на всех присоединениях 10 кВ ПС 110 кВ Кирова. Привести выставленные уставки в соответствие расчетным.	29.08.2018	29.08.2018
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ПАОС - Ханьковская	26	10.09.2018	10.09.2018	Повышенное загрязнение изоляторов натяжной гирлянды фазы "С" на опоре №95 в сторону опоры №96 ВЛ 110 кВ ПАОС - Ханьковская ядохимикатами при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к охранной зоне ВЛ, с применением сельхозавиации, увлажнение.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на фазе "С" на опоре №95.	Выполнить замену натяжной гирлянды фазы "С" на опоре №95 в сторону опоры №96 ВЛ 110 кВ ПАОС-Ханьковская. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ ПАОС-Ханьковская, оп. №№90-102, на предмет выявления изоляции с повышенным загрязнением.	-	-
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Радуга	27	11.09.2018	11.09.2018	Повышенное загрязнение изоляторов в подвесной гирлянде ф. "С" на опоре №65 ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская-Радуга ядохимикатами при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к охранной зоне ВЛ, с применением сельхозавиации, увлажнение (в результате воздействия сильного тумана и выпадения росы).	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов ф."С" на опоре №65.	Выполнить замену гирлянды изоляторов ф. "С" на опоре №65 ВЛ 110кВ Вышестеблиевская-Радуга . Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110кВ Вышестеблиевская-Радуга, оп.№№50-75 , на предмет выявления изоляции с повышенным загрязнением .	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ВНИИРис - Новомышастовская	28	11.09.2018	11.09.2018	Повышенное загрязнение изоляторов в подвесной гирлянде ф. "А" на опоре №33 ВЛ 110 кВ ВНИИРис-Новомышастовская ядохимикатами при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к охранной зоне ВЛ, с применением сельхозавиации, увлажнение (в результате воздействия сильного тумана и выпадения росы).	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов ф."А" на опоре №33.	Выполнить замену гирлянды изоляторов ф. "А" на опоре №33 ВЛ-110 кВ ВНИИРис-Новомышастовская . Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-110 кВ ВНИИРис-Новомышастовская, оп. №№ 11-42 на предмет выявления изоляции с повышенным загрязнением.	-	-
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Полтавская - Новопетровская с отпайкой на ПС 110 кВ Галицино	29	25.09.2018	25.09.2018	Повышенное загрязнение изоляции гирлянды ф. "В" на опоре №9 ВЛ-110 кВ Полтавская - Новопетровская ядохимикатами при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к охранной зоне ВЛ, с применением сельхозавиации, увлажнение вследствие выпадения росы	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов ф."В" на опоре №9 ВЛ 110 кВ Полтавская - Новопетровская.	Выполнить замену гирлянды изоляторов ф."В" на опоре №9 ВЛ 110 кВ Полтавская - Новопетровская. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Полтавская - Новопетровская на предмет выявления изоляции с повышенным загрязнением	-	-
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Волна 2 № 2 с отпайкой на ПС Волна	30	26.09.2018	26.09.2018	Перекрытие провода ф."А" на транспорт при проезде под проводами ВЛ железнодорожной строительной техники высотой более 4,5 м от головки рельса строящейся железной дороги.	Электродуговое повреждение провода ф."А" в пролете опор №№416 - 417.	Разместить в СМИ информацию о необходимости соблюдения требований Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, п.10е, и ответственности лиц, наносящих своими действиями ущерб филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети. По результатам расследования и выявления виновных в технологическом нарушении направить в адрес организации - виновника нарушения письмо о недопустимости нарушения Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон.	26.09.2018	26.09.2018
Славянские ЭС	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Славянская - ПАОС ВЛ 110 кВ ПАОС - Ханьковская	24	01.09.2018	01.09.2018	Атмосферные перенапряжения (гроза).	Перекрытие с пережогом 2-х проволок ф."В" на опоре №43 ВЛ 110 кВ Славянская-ПАОС и пережогом 2-х проволок ф."А" на опоре №41 ВЛ 110 кВ ПАОС-Ханьковская.	Выполнить ремонт провода ф."В" на опоре № 43 ВЛ 110 кВ Славянская-ПАОС, ф. "А" на опоре №41 ВЛ 110 кВ ПАОС-Ханьковская. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Славянская-ПАОС, ПАОС-Ханьковская на предмет выявления дефектных элементов	-	-
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская	31	05.10.2018	05.10.2018	Повышенное загрязнение изоляторов в подвесной гирлянде ф. "С" на опоре №77 ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ Красноармейская-Старонижестеблиевская ядохимикатами при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к охранной зоне ВЛ, с применением сельхозавиации, увлажнение при дожде.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов ф."С" на опоре №77 с разрушение 1 изолятора.	Выполнить замену поврежденного изолятора ПС-70Е в гирлянде ф. "С" на опоре №77 ВЛ 110 кВ Красноармейская-Старонижестеблиевская. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-110 кВ Красноармейская - Старонижестеблиевская на предмет выявления изоляции с повышенным загрязнением	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянские ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Бараниковская	32	08.10.2018	08.10.2018	Хищение 5 вводов 35 кВ на МВ-35 Т1 неустановленными лицами.	Демонтаж неустановленными лицами пяти вводов 35 кВ на МВ-35 Т1.	Рассмотреть на техсовете вопрос о приоритетном оснащении ПС 35 кВ и выше средствами периметрального видеонаблюдения. 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 г. Славянска-на-Кубани по вопросу установления виновных в хищении оборудования с ПС 35 кВ Бараниковская и привлечения их к уголовной ответственности.	-	-
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Новомышастовская - Старонижестеблиевская	33	21.10.2018	21.10.2018	Осуществление неустановленными лицами действий (выстрелами из ружья), приведших к разрушению 7 изоляторов ф."А" на опоре №91 ВЛ 110 кВ Новомышастовская - Старонижестеблиевская.	Разрушение 7 изоляторов ф."А" на опоре №91.	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ- 110 кВ Новомышастовская- Старонижестеблиевская на предмет выявления возможных повреждений элементов ВЛ сторонними лицами. Разместить в СМИ информацию об охране ВЛ и ответственности лиц, наносящих своими действиями ущерб филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Славянские электрические сети.	21.10.2018	21.10.2018
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ПТФ - Красноармейская с отпайкой на ПС 110 кВ Центральная	34	02.12.2018	02.12.2018	Повышенное загрязнение нижнего изолятора в подвесной гирлянде ф. "А" на опоре №49 ядохимикатами при обработке сельхозугодий, расположенных в непосредственной близости к охранной зоне ВЛ, с применением сельхозавиации, увлажнение при дожде.	Поверхностное перекрытие нижнего изолятора ф."А" на опоре №49.	Выполнить замену дефектного изолятора ПС-70Е в гирлянде ф. "А" на опоре №49 ВЛ 110 кВ ПТФ - Красноармейская. Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ ПТФ - Красноармейская на предмет выявления изоляции с повышенным загрязнением	-	-
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ПАОС - Ханьковская	35	11.12.2018	12.12.2018	Под воздействием сильных порывов ветра произошел излом опорного изолятора конденсатора связи ф. "А". □	Пережог витков провода ВЧ - заградителя при падении в месте касания заземляющего спуска стойки портала. Излом опорного изолятора конденсатора связи ф. "А".	Выполнить внеплановый осмотр оборудования ПС 110 кВ Ханьковская, Центральная, Коржевская, попавших в зону воздействия сильных ветровых нагрузок.	11.12.2018	12.12.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Славянские ЭС	ВЛ ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Тамань-Порт №1 ВЛ 220 кВ Тамань-Порт №2	36	25.12.2018	25.12.2018	Перекрытие провода ф. "В" ВЛ 220 кВ Тамань-Порт №1 на тело опоры №218 при сильном порыве ветра, перекрытие провода ф. "В" ВЛ 220 кВ Тамань-Порт №2 на тело опоры №221 при сильном порыве ветра вследствие: - завышенной длины подвесной гирлянды изоляторов (16 элементов - по проекту, 14 - элементов в ТЗ на проектирование); - недостаточной длины траверсы (длина траверсы - 3 м, длина гирлянды- 2,682 м); - некорректного крепления провода ф. "В" (на оп. №220 ВЛ 220 кВ Тамань-Порт №2 и на опоре № 217 ВЛ 220 кВ Тамань-Порт №1- к центру линейной опоры)	Техническая причина отсутствует	Направить в адрес проектной организации письмо с требованием разработки и реализации мероприятий, исключающих возможность приближения провода ф. "В" к опоре № 221 ВЛ 220 кВ Тамань - Порт №2 и к опоре № 218 ВЛ 220 кВ Тамань - Порт №1.	-	-
Славянские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская - Волна 2 № 1 с отпайкой на ПС Волна	37	25.12.2018	25.12.2018	Касание провода временной перемычки ф."С" грозотроса в пролете опор №№318-319 при сильных порывах ветра. Касание провода временной перемычки ф."С" грозотроса в пролете опор №№318-319 при сильных порывах ветра стало возможным по причине не установки межфазных распорок из полимерных материалов при монтаже шунтирующей перемычки	Техническая причина отсутствует	Разработать технологическую карту по выполнению монтажа временных шунтирующих перемычек между проводами разных ВЛ, где предусмотреть установку межфазных распорок из полимерных материалов.	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	ПС Адлер Ф.А220, КЛ 10кВ А220-РП48	120	05.01.2018	05.01.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной осмотр трассы КЛ ИТР.	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	ПС Адлер Ф.А115, КВЛ 10кВ А115-А547	121	05.01.2018	06.01.2018	Эксплуатация кабельного участка А115-оп.№1 на КВЛ-10кВ А115-А547 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 А115-оп.№1 на КВЛ-10кВ А115-А547 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность выполнить реконструкцию кабельной линии с заменой кабеля из сшитого полиэтилена.	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КВЛ-10кВ ф. Км3- А369/А493/А324	122	09.01.2018	10.01.2018	Во время ремонта кабельного участка ф.Км3-оп.№1 на КВЛ-10кВ ф.Км3-А369/А493/А324 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 кабельном участке ф.Км3-оп.№1 КВЛ-10кВ ф.Км3-А369/А493/А324 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ А57- А264	123	09.01.2018	16.01.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ А57-А264 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А57-А264 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10кВ А57-А264 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 кВ А332- А338	124	11.01.2018	17.01.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А332-А338 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А332-А338 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10кВ А332-А338 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	ПС Южная Ф. Ю113, КЛ 10кВ А178-А185	125	11.01.2018	15.01.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А178-А185 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А178-А185 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ10 КРН16/2- А223	126	12.01.2018	12.01.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ КРН16/2-А223 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в КРН-16/2, 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.	Повреждение изоляции концевой муфты в КРН-16/2 на КЛ-10кВ КРН16/2-А223	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	по ф.А107 КЛ10 кВ А241-А278	128	14.01.2018	23.01.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А241-А278 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ А241-А278 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 Адлер МВ-10кВ А-305	129	16.01.2018	25.01.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А287-А382 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А287-А382 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10кВ А287-А382 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	16.01.2018	16.01.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 кВ РП-23 - А405	130	21.01.2018	26.01.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-23 – А405 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 – А405 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10кВ РП-23 – А405 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10кВ ф.Км-3- А369/А493/А324	131	21.01.2018	23.01.2018	Во время ремонта на КВЛ-10кВ ф.Км-3-А369/А493/А324 кабельного участка ф.Км-3 –оп. №1 была некачественно выполнена подсыпка и засыпка ремонтируемого участка кабеля, что в дальнейшем в процессе эксплуатации произошло продавливание защитного кожуха и разгерметизации соединительной муфты. Под воздействием обильных грунтовых вод произошла проникновению влаги и снижение изоляционных свойств муфты, что привело к повреждению изоляции с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке ф.Км-3 –оп. №1 КВЛ-10кВ ф.Км-3-А369/А493/А324 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «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 Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4кВ ф. ТП-А366-ВУ Лесная15	100	15.01.2018	15.01.2018	Во время ремонта КЛ 0,4кВ ТП-А366-ВУ Лесная 15, 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 0,4кВ ТП-А366-ВУ Лесная 15, с однофазным замыканием на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	15.01.2018	15.01.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ ф.Бакинский от ТП-А109	101	20.01.2018	20.01.2018	В процессе эксплуатации ВЛ-0,4 кВ ф.Бакинский от ТП-А109 на опоре № 6 изолятор исчерпал свой изоляционный ресурс, что привело к пробое изоляции, разрушению изолятора с однофазным замыканием на землю .	Разрушение изолятора на опоре №6 ВЛ-0,4 кВ ф.Бакинский от ТП-А109	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	20.01.2018	20.01.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП-А161 ф Светогорская низ	102	22.01.2018	22.01.2018	Под воздействием порывов ветра произошел слхст проводов ВЛ-0,4 кВ ф.Светогорская от ТП-А161 в пролете оп.№22-№23, что привело к обрыву провода. □	Обрыв провода на ВЛ-0,4 кВ ф.Светогорская от ТП-А161 в пролете оп.№22-№23	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.01.2018	22.01.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС ПСОУ В10-Пс2	105	26.01.2018	26.01.2018	В процессе эксплуатации кабельного участка А289-оп.№2 на КВЛ-10кВ А289-А340/А173 от солнечного воздействия на муфту на оп.№2 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 межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№2 кабельного участка А289-оп.№2 на КВЛ-10кВ А289-А340/А173 с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	26.01.2018	26.01.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	по ф.К14 КЛ10 А016-А106н	106	26.01.2018	01.02.2018	Во время прокладки КЛ-10кВ А016-А106н 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 А016-А106н с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10кВ А016-А106н в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	ПС Адлер Ф. А216, КЛ 10кВ А201-А532	118	31.01.2018	09.02.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ А201-А532 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 А201-А532 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «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 Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А250-А332	133	02.02.2018	02.02.2018	Во время прокладки КЛ-10кВ А250-А332 была некачественно смонтирована концевая муфта в ТП-А250 на фазе "А". При монтаже концевой муфты поверхность основной изоляции, с которой был удален полупроводящий экран, не была очищена и обезжирена. В процессе эксплуатации произошло образование электропроводящих дорожек и перекрытие изоляции концевой муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-А250 на фазе "А" КЛ-10кВ А250-А332 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 кВ А174-А198/А540	554	10.02.2018	12.02.2018	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка А198-оп.№1 на КВЛ-10 кВ А174-А198/А540 произошло снижение изоляционных свойств, что привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке А198-оп.№1 КВЛ-10 кВ А174-А198/А540 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	10.02.2018	10.02.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Каменка МВ-10 Км-5	151	03.02.2018	03.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый послеварийный осмотр КВЛ-10 кВ. Ф Км-5.	03.02.2018	03.02.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ ф.Хуторская ТП-А72	163	13.02.2018	13.02.2018	Во время ремонта КВЛ-0,4 кВ ф.Хуторская от ТП-А72 до опоры №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 пробую изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КВЛ-0,4 кВ ф.Хуторская от ТП-А72 до опоры №1 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	13.02.2018	13.02.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ ф.3 ТП-А106	164	14.02.2018	14.02.2018	В результате производства работ в охранной зоне ВЛ-0,4кВ ф. №3 от ТП-А106 сторонним транспортным средством(экскаватор) произошло повреждение провода фазы "В" и "А" в пролете опор №1-2.	В результате механического воздействия на ВЛ-0,4кВ ф. №3 от ТП-А106 произошло повреждение провода в пролете опор №1-2.	Провести претензионную работу в отношении лица допустившего повреждение энергообъекта. Заявление в полицию зарегистрировано в КУСП №5847.	14.02.2018	14.02.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ А340-А560	165	20.02.2018	20.02.2018	В результате схода грунта в районе прохождения ВЛ-10кВ А340-А560 произошло повреждение опоры №25 у ее основания.	Изом опоры №25 ВЛ-10кВ А340-А560 у ее основания в результате сдавливания грунта.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Адлер В10-А319	169	16.02.2018	16.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Провести внеплановый послеварийный осмотр КВЛ-10кВ ф.А319	16.02.2018	16.02.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ ф. Пятое Звено от ТП А161	183	28.02.2018	01.03.2018	При прохождении ливневых дождей произошел сход селевого потока, что привело к смещению и повреждению опоры №5 на ВЛ-0,4кВ ф. Пятое звено от ТП-А161 и обрыву проводов фазы "А" и "С" в пролете оп.№4-6.	Смещение и повреждение опоры №5 на ВЛ-0,4кВ ф. Пятое звено от ТП-А161 и обрыв проводов фазы "А" и "С" в пролете опор №4-6 в результате схода селевого потока.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ ф.Пятое звено от ТП-А161 и по результатам осмотра разработать мероприятия по устранению выявленных замечаний.	28.02.2018	01.03.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10кВ А384-А441/А150/А168/А464/А494/А523	184	28.02.2018	01.03.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ от оп. №11 до ТП-А168 на КВЛ-10кВ А384-А441/А150/А168/А464/А494/А523 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ от оп. №11 до ТП-А168 на КВЛ-10кВ А384-А441/А150/А168/А464/А494/А523 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	28.02.2018	28.02.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Изумрудная ВВ-10 Из-101	185	28.02.2018	28.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.02.2018	28.02.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Из-101- А23	186	24.02.2018	25.02.2018	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-10кВ Из101-А234 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте изолятора ШФ-10 с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте изолятора ШФ -10 на КВЛ-10кВ Из101-А23 с однофазным замыканием на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Изумрудная ВВ-10 Из-101	187	24.02.2018	24.02.2018	В процессе эксплуатации произошло повреждение оборудования абонентского ТП-А23, что привело к отключению действием МТЗ ВВ-10 ф.Из101 на ПС Изумрудная.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	24.02.2018	24.02.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ А351- А747	182	01.03.2018	05.03.2018	Во время прокладки КЛ-10кВ А351-А747 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 А351-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 Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-21-А334	195	06.03.2018	07.03.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ РП-21-А334 была некачественно смонтирована соединительная муфта, что в дальнейшем 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-10кВ РП-21-А334 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 Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10кВ РП-48- А512	199	05.03.2018	14.03.2018	Эксплуатация кабельного участка РП-45-оп.№1 на КВЛ-10кВ РП-48-А512 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-45-оп.№1 на КВЛ-10кВ РП-48-А512 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность выполнить реконструкцию кабельной линии с заменой кабеля из сшитого полиэтилена.	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ РП-23- А245	219	16.03.2018	17.03.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ РП-23-А245 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 РП-23-А245 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 Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	ПС "Изумрудная" Ф. Из-301, КВЛ 10кВ А81-А196	221	19.03.2018	22.03.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ А81-А196 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А81-А196 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 Сочинские ЭС	ТПП	10 (10.5)	РП2 23	231	22.03.2018	27.03.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ РП-23 – А227 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 межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ ф.П8-РП40 с межфазным замыканием.	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».	22.03.2018	22.03.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 кВ Из-103 - РП-18	233	23.03.2018	27.03.2018	Во время прокладки КЛ-10кВ ф.Из-103 – РП-18 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 ф.Из-103 – РП-18 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 Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А170-А454	235	26.03.2018	01.04.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ А170-А454 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 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП А400	240	22.03.2018	22.03.2018	Износ оборудования внутреннее повреждение обмотки НН силового трансформатора Т-1 В ТП-А400	Внутреннее повреждение обмотки НН силового трансформатора. Т-1 В ТП-А400	Отправить трансформатор в цех ТМХ	22.03.2018	22.03.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Изумрудная ВВ-10 Из-101	241	20.03.2018	21.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ Из-101-А23. По результатам осмотра разработать мероприятия по устранению выявленных нарушений	20.03.2018	21.03.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Кудепста, ВВ-10 К-12	242	23.03.2018	23.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ ф. К-12. Разработать мероприятия по устранению замечаний выявленных при проведении осмотра	23.03.2018	23.03.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ ф.Магазин ТП-А604	243	25.03.2018	26.03.2018	В результате наезда сторонним автомобилем на опору №2/1 ВЛ-0,4кВ ф. Магазин от ТП-А604 произошел излом опоры у ее основания, повреждение провода АС-50 в пролете опор №1/1-3/1.	Повреждение провода АС-50 в пролете опор №1/1-3/1, излом опоры №2/1 ВЛ-0,4кВ ф. Магазин от ТП-А604 в результате наезда сторонним автомобилем	Направить документы для проведения претензионный работы	25.03.2018	26.03.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ ф.Кузнечный ТП-А49	244	25.03.2018	26.03.2018	В результате наезда сторонним автомобилем на опору №58 ВЛ-0,4кВ ф. Кузнечная от ТП-А49 произошел излом опоры у ее основания, повреждение провода в пролете опор №57-59.	Повреждение провода в пролете опор №57-59, излом опоры №58 ВЛ-0,4кВ ф. Кузнечная от ТП-А49 в результате наезда сторонним автомобилем	Направить документы для проведения претензионный работы	25.03.2018	26.03.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ А256- А46	253	31.03.2018	04.04.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ А256- А46 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте ТП-А46, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции одной фазы и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-А46 на КЛ-10кВ А256- А46 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, КВПТ, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	РП	10 (10.5)	ПС Южная, Ю- 214, РП-58	257	30.03.2018	30.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Произвести осмотр КВЛ-10кВ А351-РП21 и составить мероприятия по устранению замечаний выявленных во время осмотра	30.03.2018	30.03.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 кВ А332- А338	271	13.04.2018	13.04.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ А332-А338 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А332-А338 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ю-307-РП- 21	280	15.04.2018	15.04.2018	В процессе длительной эксплуатации спаренной КЛ-10кВ ф.Ю-307-РП-21 А и ф.Ю-307-РП-21 Б произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целых местах на кабеле А и на кабеле Б с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабеле А и на кабеле Б спаренной КЛ-10кВ ф.Ю-307-РП-21 А и ф.Ю-307-РП-21 Б с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 кВ А143- А335	286	19.04.2018	19.04.2018	Во время прокладки КЛ-10кВ А143-А335 была повреждена изоляция внешней оболочки, что в дальнейшем в процессе эксплуатации, при воздействии обильных грунтовых вод, привело к пробую изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А143-А335 с однофазным замыканием на землю.	Включить в вопросы специальной подготовки оперативного персонала "Порядок определения повреждения на КЛ при помощи мегаомметра"	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Псоу ВВ-10 ПС-2-	295	13.04.2018	13.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ ф. ПС-2, по результатам осмотра составить мероприятия по устранению выявленных недостатков.	13.04.2018	13.04.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Псоу ВВ-10 ПС-2-	296	13.04.2018	13.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ ф. ПС-2, по результатам осмотра составить мероприятия по устранению выявленных замечаний.	13.04.2018	13.04.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110/10 Куделста	297	15.04.2018	15.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ К-12, по результатам осмотра разработать мероприятия по устранению выявленных замечаний	15.04.2018	15.04.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Псоу ВВ-10 ПС-2-	298	20.04.2018	20.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ ф. ПС-2, по результатам осмотра составить мероприятия по устранению выявленных замечаний	20.04.2018	20.04.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Адлер ВВ-10 А408	291	23.04.2018	23.04.2018	В процессе проведения земляных работ юридическим лицом ООО "Водоканал" в охранный зоне КЛ-10 кВ А88-А451 без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение экскаватором кабельной линии.	В следствии проведения земляных работ юридическим лицом ООО "Водоканал" в охранный зоне КЛ-10 кВ А88-А451 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.	23.04.2018	23.04.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 кВ А016- А746	310	27.04.2018	27.04.2018	Во время прокладки КЛ-10 кВ А016-А746 была повреждена изоляция внешней оболочки, что в дальнейшем в процессе эксплуатации, при воздействии обильных грунтовых вод, привело к пробое изоляции одной жилы кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции одной жилы на КЛ-10 кВ А016-А746 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, ПОЛ, РОЛ».	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Изумрудная ВВ-10 Из-101	999	02.05.2018	02.05.2018	В результате наезда сторонним автомобилем на опору №5 ВЛ 10кВ А441-А193/А2/А447 произошел излом опоры у ее основания.	Повреждение опоры СВ-110 №5 ВЛ 10кВ А441-А193/А2/А447 в результате наезда сторонним автомобилем	Направить документы для проведения претензионной работы	02.05.2018	02.05.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ Ф.Верх ТП-А351	560	26.04.2018	26.04.2018	Обрыв провода в пролете опор №23-№26 ВЛ-0,4кВ Ф.Верх ТП-А351 в результате механического воздействия на ЭУ сторонним транспортным средством (миксер) скрывшемся с места пришествия.	Обрыв провода в пролете опор №23-№26 ВЛ-0,4кВ Ф.Верх ТП-А351 в результате проезда под ВЛ негабаритного автотранспорта (миксер)	Направить документы для проведения претензионной работы	26.04.2018	26.04.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	ПС Южная по ф.Ю311 КЛ10 А412(1)-А366(1)	566	04.05.2018	04.05.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ А412(1)-А366(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 КЛ-10кВ А412(1)-А366(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А289- А340/А173	574	03.05.2018	04.05.2018	В процессе длительной эксплуатации произошло изменение структуры материала изолятора фазы "А" на опоре №12 КВЛ-10-А289-А340/А173. Под воздействием порывов ветра произошел срыв и повреждение изолятора, что привело к схлесту проводов фазы "А" и "С" в пролете опор №12-13 КВЛ-10-А289-А340/А173.	Повреждение изолятора фазы "А" на опоре №12 КВЛ10 А289-А340/А173 и схлест проводов фазы "А" и фазы "С" в пролете опор №12-13 КВЛ-10-А289-А340/А173.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ10 А289-А340/А173 с составлением листа осмотра.	03.05.2018	04.05.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А262Н- А413(2)	589	16.05.2018	16.05.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А262п-А413п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А262п-А413п с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	16.05.2018	16.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А014(1)- А225П	611	27.05.2018	27.05.2018	Во время прокладки КЛ-10кВ А014-А225п 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 А014-А225п 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, КВПТ, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ А490п- А455п	615	29.05.2018	29.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Включить в вопросы специальной подготовки оперативного персонала "Порядок определения повреждения на КЛ при помощи мегаомметра"	29.05.2018	29.05.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-58(1)- А356(1)	616	29.05.2018	29.05.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ РП-58(1) - А356(1) была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-А356, 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,	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-А356 на КЛ-10кВ РП-58(1) - А356(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, КВПТ, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ А622- А35	617	29.05.2018	29.05.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А622- А35 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А622- А35 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-23(1)- А405(1)	638	07.06.2018	07.06.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП23(1)-А405(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ РП23(1)-А405(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	ПС Южная по ф.Ю113 КЛ10 А178-А185	646	09.06.2018	09.06.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ А178-А185 были некачественно смонтированы две соединительные муфты, в процессе эксплуатации произошла их разгерметизация. 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 двух соединительных муфт на КЛ-10кВ А178-А185 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, КВПТ, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ ф. Владимировская ТП-А426	668	09.06.2018	09.06.2018	В результате наезда сторонним автомобилем на опору №11 ВЛ-0,4кВ ф. Владимирская от ТП-А426 произошел излом опоры у ее основания	Излом опоры №11 ВЛ-0,4кВ ф. Владимирская от ТП-А426 в результате наезда сторонним автомобилем	Направить документы для проведения претензионной работы	09.06.2018	09.06.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП А270	675	11.06.2018	11.06.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Произвести замеры уровня напряжения и нагрузок с составлением ведомости замеров	11.06.2018	11.06.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-А207 Т-1	676	13.06.2018	13.06.2018	В процессе длительной эксплуатации трансформатора Т-1 В ТП-А207, произошло снижение механической прочности материала низковольтной обмотки трансформатора, что привело к внутреннему повреждению обмотки НН силового.	Обрыв цепи низковольтной обмотки трансформатора в результате длительной эксплуатации силового трансформатора. Т-1 В ТП-А207	Отправить трансформатор в цех ТМХ	13.06.2018	13.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Каменка МВ-10 Км-5	691	15.06.2018	15.06.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ ф. КМ-5. По результатам осмотра составить мероприятия по устранению выявленных замечаний.	15.06.2018	15.06.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-23(1)-А245(1)	693	22.06.2018	22.06.2018	КЛ-10кВ РП-23(1) – А245(1) по территории завода «ЖБИ» проложена вдоль подъездных железнодорожных путей. 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 произошло проникновение 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»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А-220(2)-РП-48(2)А	701	24.06.2018	24.06.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ А-220(2) - РП-48(2)А была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфты РП-48(2)А, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. эти процессы способствовали развитию ползущих разрядов с повреждением изоляции одной фазы и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля.	Повреждение изоляции концевой муфты в РП-48(2)А на КЛ-10кВ А-220(2) - РП-48(2)А 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, КВПТ, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ ф. Магазин ТП-А216	702	24.06.2018	24.06.2018	Под воздействием сильных порывов ветра произошел слхест проводов пролете опор №7-№8 ВЛ-0,4 кВ ф.Магазин от ТП-А216, что привело к обрыву провода пролете опор №7-№8 и перегоранию ПН-2 фазы "А" в РУ-0,4кВ ТП-А216.	Перегорание ПН-2 в РУ-0,4кВ ТП-А216, обрыв провода ВЛ-0,4 кВ ф.Магазин от ТП-А216 в пролете оп.№7-оп.№8	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	24.06.2018	24.06.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС ПСОУ В10-Пс2	703	23.06.2018	23.06.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.06.2018	23.06.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ А358(1)-А361(1)	710	29.06.2018	29.06.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ А358(1)- А361(1) была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфт ТП-А358, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. эти процессы способствовали развитию ползущих разрядов с повреждением изоляции одной фазы и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-А358 на КЛ-10кВ А358(1)-А361(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, КВПТ, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-59(1)-А209	713	01.07.2018	01.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-59(1)-А209 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ РП-59(1)-А209 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 Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-59(1)- А06(1)	714	01.07.2018	01.07.2018	Во время прокладки КЛ-10кВ РП-59(1)-А06(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 РП-59(1)-А06(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 Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Ульянова 107 ТП-А230	716	29.06.2018	29.06.2018	При проведении осмотра выявлен развивающийся дефект нагрев болтового соединения КЛ-0,4кВ ф. Ульянова от РУ-0,4кВ ТП-А230,	Нарушение механического соединения присоединения КЛ-0,4кВ ф. Ульянова от РУ-0,4кВ ТП-А230	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.06.2018	29.06.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ТП	0.38	ТП А119 2-СШ.	717	30.06.2018	30.06.2018	из-за перегрева контактов произошло оплавление Р-0,4 ф. Демократический на ТП-А119 РУ-0,4 кВ 2СШ.	В результате перегрев механического соединения контактов произошло оплавление Р-0,4 ф. Демократический на ТП-А119 РУ-0,4 кВ 2СШ.	Произвести ТО обслуживание ТП-А119	30.06.2018	30.06.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП- А106 ф.Чкалова	724	03.07.2018	03.07.2018	По заявке МЧС отключена ВЛ-0,4кВ ф. Чкалова от ТП-А106, для тушения возгорания по ул. Чкалова 12	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	03.07.2018	03.07.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	Пс Пою ВВ-10 Пс-2-	732	06.07.2018	06.07.2018	Атмосферные перенапряжения (гроза) в районе прохождения КВЛ-10кВ ф. Пс-2.	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ ф.Пс-2. По результатам осмотра составить мероприятия по устранению выявленных замечаний.	06.07.2018	06.07.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Адлер	735	06.07.2018	06.07.2018	В целях предотвращения поражения электрическим током местного населения из-за повреждения в распределительной сети на время паводка на ПС 110 "Адлер" вручную персоналом отключены ф.А-117.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	06.07.2018	06.07.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А278(1)- А427(2)	739	08.07.2018	08.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А278-А427 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 А278-А427 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А-224- А382(1)	740	08.07.2018	08.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ ф.А-224-А382 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ ф.А-224-А382 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Ю-208-РП- 18(2)	748	12.07.2018	12.07.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ ф.Ю-208 – А264 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 ф.Ю-208 – 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, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А62-А63	770	15.07.2018	15.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А62-А63 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А62-А63 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	15.07.2018	15.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А43(1)- А48(1)	771	17.07.2018	17.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Включить в вопросы специальной подготовки оперативного персонала "Порядок определения повреждения на КЛ при помощи мегаомметра"	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А116(1)- А219П(2)	793	24.07.2018	24.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А116-А219 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А116-А219 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП- А399 ф. Поселок	794	16.07.2018	17.07.2018	В результате наезда сторонним автотранспортом на ВЛ-0,4кВ ф.Поселок от ТП-А399 произошло повреждение опор №2,3,5(излом у основания) обрыв провода СИП-50 И АС-70 в пролетах опор. 2-3 , 4-5, перегорание ПН-2 на ф. Поселок в РУ-0,4кВ ТП-А399.	Излом опоры №2,3,5, обрыв провода СИП-50 И АС-70 в пролетах опор. 2-3 , 4-5, на ВЛ-0,4кВ ф.Поселок от ТП-А399 в результате наезда на ВЛ-0,4кВ сторонним автотранспортом	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	16.07.2018	17.07.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Аттракцион ТП- А57	795	19.07.2018	19.07.2018	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, КЛ 0,4кВ ф. аттракционы от ТП-А57.	Повреждение изоляционных свойств на соединительной муфте на КЛ 0,4кВ ф. аттракционы от ТП-А57, с однофазным замыканием на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А110- А485П/А554П/А4 76П	796	17.07.2018	17.07.2018	В результате приближения мелкого животного (крысobelка) на недопустимое расстояние к электроустановки КВЛ-10кВ А110-А485п/А476п/А554п на опоре №3 произошло электродуговое повреждение провода фазы(А) на траверсу, с последующим разрушением изолятора и однофазным замыканием на землю.	Электродуговое повреждение на опоре №3 КВЛ-10кВ А110-А485п/А476п/А554п в результате приближения мелкого животного (крысobelка) на недопустимое расстояние	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	17.07.2018	17.07.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А-107(1)- РП-48(1)Б	819	28.07.2018	28.07.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ А-107-РП-48(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 пробую изоляции на шейке соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ А-107-РП-48(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 Сочинские ЭС	ТП	0.38	ТП А239	822	27.07.2018	27.07.2018	В процессе эксплуатации был выявлен плохой контакт болтового соединения нижних губок руб.-0,4кВ в РУ-0,4кВ ТП-А239, что привело к перекрытию рубильника руб. 0,4 кВ ф. Провославная верх.	В следствии плохого контакта произошло повреждение нижних губок руб.-0,4кВ ф. Провославная верх в РУ-0,4кВ ТП-А239.	Произвести техническое обслуживание ТП-А239	27.07.2018	27.07.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ ф. 1 от ТП-А146	823	27.07.2018	27.07.2018	В связи с плохими погодными условиями: сильный порывистый ветер и дождь, вследствие чего произошел обрыв провода ВЛ-0,4кВ ф. Свобода от ТП-А146 в пролете оп.1-1/1.	Обрыв провода в пролете оп.1-1/1. ВЛ-0,4кВ ф. Свобода от ТП-А146	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.07.2018	27.07.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Из-101- А23	826	30.07.2018	30.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Включить в вопросы специальной подготовки оперативного персонала "Порядок определения повреждения на КЛ при помощи мегаомметра"	30.07.2018	30.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10кВ А296- А635/ А208	853	05.08.2018	05.08.2018	В процессе эксплуатации кабельного участка ТПА208-оп.№2 на КВЛ-10кВ А296-А635/А208 от солнечного воздействия на муфты на оп.№2 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.№2 кабельного участка ТПА208-оп.№2 на КВЛ-10кВ А296-А635/А208 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	05.08.2018	05.08.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Изумрудная	854	27.07.2018	28.07.2018	В результате Атмосферных перенапряжений (гроза) в районе прохождения КВЛ-10 Из-202 произошло отключение на ПС 110 "Изумрудная" по фидеру Из-202	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.07.2018	28.07.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10кВ Из-202	855	28.07.2018	28.07.2018	В результате Атмосферных перенапряжений (гроза) в абонентском ТП-А787п произошло перекрытие изоляции на ПК-10кВ, с последующим отключением на ПС 110 "Изумрудная" В-10 Из-202 .	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.07.2018	28.07.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А148- А715/А346/А582П	856	30.07.2018	30.07.2018	В результате приближения мелкого животного (крысobelка) на недопустимое расстояние к электроустановки КВЛ-10кВ А148-А715/А346/А582п на опоре №11 произошло электродуговое повреждение провода фазы(А) на траверсу, с последующим разрушением изолятора и однофазным замыканием на землю.	Электродуговое повреждение на опоре №11 КВЛ-10кВ А148-А715/А346/А582п в результате приближения мелкого животного (крысobelка) на недопустимое расстояние	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.07.2018	30.07.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	Пс Псоу ВВ-10 Пс-16	857	03.08.2018	03.08.2018	В результате Атмосферных перенапряжений (гроза) в районе прохождения КВЛ-10 Пс-16 произошло отключение на ПС 110 "ПСОУ" по фидеру Пс-16	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	03.08.2018	03.08.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ТРП	10 (10.5)	РП2 23	858	03.08.2018	03.08.2018	В результате Атмосферных перенапряжений (гроза) в районе прохождения КВЛ-10кВ ф. А227 произошло отключение на РП-23 ВВ-10 ф А227.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	03.08.2018	03.08.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Изумрудная ВВ-10 Из-202	859	04.08.2018	04.08.2018	В результате Атмосферных перенапряжений (гроза) в районе прохождения КВЛ-10кВ Из-202 произошло отключение на ПС 110 "Изумрудная" по фидеру Из-202	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	04.08.2018	04.08.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10кВ А538- А60	860	06.08.2018	06.08.2018	Во время прокладки кабельного участка ТП-А60-оп.№1 на КВЛ-10кВ А538п- А60 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 кабельного участка ТП-А60-оп.№1 на КВЛ-10кВ А538п- А60 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, КВПЦ, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ТРП	10 (10.5)	РП2 23	869	04.08.2018	04.08.2018	В результате обильных выпадений осадков в виде дождя произошло подтопление оборудования в РУ-10кВ ТП-А104 в результате чего произошло отключение на РП-А23 ВВ-10кВ ф. А227	Подтопление оборудования ТП-А104 в результате обильных выпадений осадков в виде дождя произошло отключение на РП-А23 ВВ-10кВ ф. А227	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	04.08.2018	04.08.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Из-101- А23	870	04.08.2018	04.08.2018	При прохождении грозового фронта в районе КВЛ-10кВ Из-101-А23 произошло повреждение изоляторов на опоре №65, №66 что привело к отключению на ПС 110 "Изумрудная" по фидеру Из-101.	Разрушение изоляторов на опорах №66, №65 КВЛ-10кВ Из-101-А23 в результате атмосферных перенапряжений (гроза)	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	04.08.2018	04.08.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Южная	999	10.08.2018	10.08.2018	При прохождении грозового фронта на ПС 110 "Южная" действием МТЗ отключен В-10 Ю-319.	Техническая причина отсутствует	Выполнить осмотр оборудования по фидеру Ю-319, по результатам осмотра составить мероприятия по устранению выявленных нарушений.	10.08.2018	10.08.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А365(2)- А635	908	23.08.2018	23.08.2018	Эксплуатация КЛ-10кВ А365-А635 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 трех местах с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции в трех местах кабеля на КЛ-10кВ А365-А635 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность выполнения реконструкцию кабельной линии с заменой кабеля из сшитого полиэтилена.	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КВЛ-0,4 Черновицкая ТП- А131	911	24.08.2018	24.08.2018	В результате длительной эксплуатации КВЛ-0,4 Черновицкая ТП-А131 произошло нарушении структуры материала, что привело к разрушению колпачка в результате которого произошел срыв изолятора с последующим межфазным замыканием и перегоранием ПН-2 в РУ-0,4кВ ТП-А131.	повреждение провода в пролете опор №8-9 КВЛ-0,4 Черновицкая ТП-А131 в результате слеста проводов фазы "А" и фазы "С", разрушение колпачка и срыв изолятора, перегорание ПН-2 в РУ-0,4кВ ТП-А131.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-0,4 Черновицкая ТП-А131 с составлением листа осмотра	24.08.2018	24.08.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ ф.Мира ТП-А555	912	27.08.2018	27.08.2018	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-0,4кВ ф.Мира ТП-А555 произошло нарушении структуры материала, что привело к ослаблению контактного соединения на прокалующем зажиме фазы "С" на опоре №7 с его последующим отгоранием, что привело к не полнофазному режиму по сети 0,38кВ.	В результате превышения нагрузки на ВЛ-0,4кВ ф.Мира ТП-А555 произошло ослабление контактного соединения прокалующего элемента на опоре №7 фазы "С" с последующим отгоранием.	Произвести замеры уровня нагрузки и напряжения в пиковые часы в РУ-0,4 ТП-А555 с составлением ведомости замеров	27.08.2018	27.08.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А36П(1)- А134(2)	926	01.09.2018	01.09.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ А36п-А134 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-А36п, 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-А36п КЛ-10кВ А36п-А134 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».	01.09.2018	01.09.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А132- А343(2)	927	02.09.2018	02.09.2018	Во время ремонта кабельного участка А132- оп.№1 на КВЛ-10кВ А132-А343 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 развитию ползущих разрядов с повреждением изоляции фазы "С" и перекрытие по поверхности на фазу "В" с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка А132- оп.№1 на КВЛ-10кВ А132-А343 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».	02.09.2018	02.09.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А366(1)- А412(1)	929	04.09.2018	04.09.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 А366(1)-А412(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10 А366(1)-А412(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП- А139 ф. Лескова	932	01.09.2018	01.09.2018	В результате сильных порывов ветра произошел схлест проводов фазы "А" и фазы "В" с последующим перегоранием в фазы "А" в пролете опор №20-21 ВЛ 0,4 кВ ТП-А139 ф. Лескова.	Нарушение структуры материала провода в результате схлеста проводов фазы "А" и фазы "В" с последующим перегоранием в фазы "А" в пролете опор №20-21 ВЛ 0,4 кВ ТП-А139 ф. Лескова.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ТП-А139 ф. Лескова с составлением листа осмотра.	01.09.2018	01.09.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Пс-2- А569П/А481/А419	940	05.09.2018	05.09.2018	В результате Атмосферных перенапряжений (гроза) в районе прохождения КВЛ-10кВ ф. Пс-2 произошло отключение на ПС 220 "Псоу" по фидеру Пс-2	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 Пс-2-А569П/А481/А419 с составлением листа осмотра.	05.09.2018	05.09.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Пс-2- А569П/А481/А419	941	29.08.2018	29.08.2018	При прохождении грозового фронта в районе КВЛ-10кВ Пс-2 -А569/А419/А481 произошло повреждение изоляторов на опоре №38, что привело к отключению на ПС 220 "Псоу" по фидеру Пс-2.	Разрушение изолятора на опоре №38 КВЛ-10кВ Пс-2 -А569/А419/А481 в результате атмосферных перенапряжений (гроза)	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ Пс-2 -А569/А419/А481 с составлением листа осмотра	29.08.2018	29.08.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Из-202- А384/А727	942	31.08.2018	01.09.2018	В результате Атмосферных перенапряжений (гроза) в районе прохождения КВЛ-10 Из-202 произошло отключение на ПС 110 "Изумрудная" по фидеру Из-202	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр по ф. КВЛ-10 Из-202 с составлением листа осмотра.	31.08.2018	01.09.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 ф.Пс-2	943	01.09.2018	01.09.2018	В результате Атмосферных перенапряжений (гроза) в районе прохождения КВЛ-10кВ ф. Пс-2 произошло отключение на ПС 220 "Псоу" по фидеру Пс-2	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 ф.Пс-2 с составлением листа осмотра.	01.09.2018	01.09.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Из-101- А23	944	01.09.2018	01.09.2018	В результате Атмосферных перенапряжений (гроза) в районе прохождения КВЛ-10кВ ф. Из-101 произошло отключение на ПС 110 "Изумрудная" действием МТЗ отключен В-10 Из-101	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр по фидеру КВЛ-10кВ ф.Из-101 с составлением листа осмотра	01.09.2018	01.09.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 ф.Пс-2	945	01.09.2018	01.09.2018	В результате Атмосферных перенапряжений (гроза) в районе прохождения КВЛ-10кВ ф. Пс-2 произошло отключение на ПС 220 "Псоу" по фидеру Пс-2	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 ф.Пс-2 с составлением листа осмотра.	01.09.2018	01.09.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А110(2)- А433(1)	949	07.09.2018	07.09.2018	Во время прокладки КЛ-10кВ А110(2)-А433(1) (работниками Сочинских ЭС) была некачественно смонтирована концевая муфта в ТП-А110 на фазе "В". 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 соседних концевых муфт на фазах "А" и "С".	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-А110 на фазе "В" и оплавлению наружных трубок соседних концевых муфт на фазах "А" и "С" на КЛ-10кВ А110(2)-А433(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 Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А262П(2)- А413(1)	952	08.09.2018	09.09.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 А262П(2)-А413(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10 А262П(2)-А413(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	08.09.2018	09.09.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ ф Нагуляна ТП-А738	954	08.09.2018	08.09.2018	В результате наезда сторонним автотранспортом на ВЛ-0,4кВ ф.Нагуляна от ТП-А738 произошло повреждение опоры №11(излом у основания) обрыв провода СИП-50 И АС-70 в пролетах опор. 10-11, перегорание ПН-2 на ф. Нагуляна в РУ-0,4кВ ТП-А738.	Излом опоры №11, обрыв провода СИП-50 И АС-70 в пролетах опор. 10-11, на ВЛ-0,4кВ ф.Нагуляна от ТП-А738 в результате наезда на ВЛ-0,4кВ сторонним автотранспортом	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	08.09.2018	08.09.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Кузнечная ТП-А49	955	08.09.2018	08.09.2018	В результате сильных порывов ветра произошел схлест проводов фазы "А" и фазы"В" с последующим перегоранием в фазы "А" в пролете опор №52-53 ВЛ 0,4 кВ ТП-А49 ф. Кузнечная.	Нарушение структуры материала провода в результате схлеста проводов фазы "А" и фазы"В" с последующим перегоранием в фазы "А" в пролете опор №52-53 ВЛ 0,4 кВ ТП-А139 ф. Кузнечная.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	08.09.2018	08.09.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП- А376 ф.Тельмана	956	08.09.2018	08.09.2018	В результате сильных порывов ветра произошел схлест проводов фазы "А" и фазы"В" с последующим перегоранием в фазы "А" в пролете опор №4-6 ВЛ 0,4 кВ ТП-А376 ф.Тельмана.	Нарушение структуры материала провода в результате схлеста проводов фазы "А" и фазы"В" с последующим перегоранием в фазы "А" в пролете опор №4-6 ВЛ 0,4 кВ ТП-А376 ф.Тельмана	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	08.09.2018	08.09.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ФПС2- А569п/А481/А419; ВЛ 10 кВ А343- А569п	957	07.09.2018	07.09.2018	При прохождении грозового фронта в районе прохождения КВЛ-10кВ ф. Пс-2 и возникших атмосферных перенапряжений произошло отключение В-10 Пс-2.	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 Пс-2-А569П/А481/А419 с составлением листа осмотра.	07.09.2018	07.09.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Пс-16- А93/А315/А731/А 738	958	07.09.2018	07.09.2018	В результате Атмосферных перенапряжений (гроза) в районе прохождения КВЛ-10кВ ф. Пс-16 произошло отключение на ПС 220 "Псоу" по фидеру Пс-16	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 Пс-16-А93/А315/А731/А738 с составлением листа осмотра.	07.09.2018	07.09.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А143(1)- А335(2)	967	14.09.2018	14.09.2018	Во время ремонта КЛ-10 А143(1)-А335(2) была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-А335(2), 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-А335 КЛ-10 А143(1)-А335(2) 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 Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-21(2)- А29П(2)	968	14.09.2018	14.09.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 РП-21(2)-29П(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10 РП-21(2)-29П(2) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 5-я Бригада ТП-А161	973	14.09.2018	15.09.2018	В результате сильных порывов ветра произошел схлест проводов фазы "А" и фазы"В" с последующим перегоранием в фазы "А" в пролете опор №10-11 ВЛ 0,4 кВ ТП-А161 ф. 5-Звено	Нарушение структуры материала провода в результате схлеста проводов фазы "А" и фазы"В" с последующим перегоранием в фазы "А" в пролете опор №4-6 ВЛ 0,4 кВ ТП-А376 ф.Тельмана	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.09.2018	15.09.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Из-202- А384/А727	974	12.09.2018	12.09.2018	В результате Атмосферных перенапряжений (гроза) в районе прохождения КВЛ-10 Из-202-А384/А727 произошло отключение на ПС 110 "Изумрудная" по фидеру Из-202	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 Из-202-А384/А727 с составлением листа осмотра.	12.09.2018	12.09.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А146- А599П	979	16.09.2018	16.09.2018	Во время прокладки кабельного участка А146-А599П на КВЛ-10кВ по фидеру Км-3 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.	Пробой изоляции в целом месте на КВЛ-10 А146-А599П, с однофазным замыканием на землю.	Выполнить ремонт и провести ВВИ КВЛ 10 А146-А599П.	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-49(2)- А0127(1)	989	20.09.2018	20.09.2018	При не согласованном строительстве ливневой канализации, в период строительства Олимпийских объектов в 2013 - 2014 году, была повреждена изоляция внешней оболочки кабельной линии, что в процессе эксплуатации КЛ-10 РП-49(2)-А0127(1) привело к снижению изоляционных свойств, с последующим пробоем изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10 РП-49(2)-А0127(1) с однофазным замыканием на землю.	Провести внеплановый осмотр трассы КЛ-10 РП-49(2)-А0127(1).	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А5-А194	990	20.09.2018	20.09.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ -10 А5-А194 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ -10 А5-А194 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А134(1)- А327(1)	499	24.09.2018	24.09.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 А134(1)-А327(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в двух целых местах с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в двух целых местах на КЛ-10 А134(1)-А327(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	24.09.2018	24.09.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А140(2)- А230	501	24.09.2018	24.09.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А140-А230 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ А140-А230 с однофазным замыканием на землю	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А48(2)- А335(2)	519	03.10.2018	03.10.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ А48-А335 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты в ТП-А335 и кабеля в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-А335 и кабеля в целом месте на КЛ-10кВ А48-А335 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А130- А140(1)	521	04.10.2018	04.10.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ А130-А140 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 А130-А140 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Мостовая ТП-А49	539	19.10.2018	20.10.2018	В результате наезда сторонним автотранспортом на ВЛ-0,4кВ ф.Мостовая от ТП-А49 произошло повреждение опоры №11(излом у основания) обрыв провода СИП-50 И АС-70 в пролетах опор. 10-12, перегорание ПН-2 на ф. Мостовая в РУ-0,4кВ ТП-А49.	Изом опоры №11, обрыв провода СИП-50 И АС-70 в пролетах опор. 10-12, на ВЛ-0,4кВ ф.Мостовая от ТП-А49 в результате наезда на ВЛ-0,4кВ сторонним автотранспортом	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	19.10.2018	20.10.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А749-А638	548	25.10.2018	25.10.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А638-А749 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля 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 Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-23(2)-А456(2)	552	25.10.2018	25.10.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-23(2) - А456(2) 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 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 Сочинские ЭС	КВЛ ПС ТП ТРП ПС ТП ТП ВЛ КВЛ ПС ТП ТП	10 (10.5)	КВЛ-10 Км-8-А760/А771/А359П /А164П/А561П/А469П/А430/А175 ПС 110 кВ Каменка РП 58 РП 23 ПС 110/10 Изумрудная ТП А117 ТП А288 КВЛ-10 Пс-2-А569П/А481/А419 КВЛ-10 А131-А560П/А436/А166 ПС 110 кВ Кудепста ТП А367 РП 232	564	25.10.2018	25.10.2018	1.) В результате воздействия неблагоприятных природных явлений произошло подтопление оборудования ТП-А117 повреждение опорных изоляторов на ВН-10кВ с последующим межфазным перекрытием, что привело к отключению ПС 110 "Изумрудная" ВВ-10 Из-101. При проведении послеаварийного осмотра обнаружен обрыв провода в пролете оп.№5-6 по ВЛ-0,4кВ ф. Пензенская от ТП А126 в результате схлеста проводов. 2.) В результате воздействия неблагоприятных природных явлений произошло подтопление оборудования ТП-А270 произошло перекрытие на ПК-10кВ с повреждением высоковольтных предохранителей в РУ-10кВ, что привело к отключению на ПС 220 "Псоу" ВВ-10 Пс-9. При проведении послеаварийного осмотра обнаружен обрыв проводов в пролете оп.№3-4 на ВЛ-0,4кВ ф. Светогорская от ТП А391 в результате схлеста проводов. При проведении послеаварийного осмотра обнаружен обрыв вязки и повреждение изолятора на КВЛ-10кВ А131-А560. 3.) В результате воздействия неблагоприятных природных явлений произошло подтопление отдельно стоящего ДКР высотой более 15 метров с последующим его падением и соприкосновением с проводом КВЛ-10кВ по фидеру Из-202, что привело к отключению на ПС 110 "Изумрудная" ВВ-10 Из-202. 4.) В результате воздействия неблагоприятных природных явлений произошло подтопление	1.) Подтопление оборудования ТП-А117 повреждение опорных изоляторов на ВН-10кВ с последующим межфазным перекрытием. Обрыв провода в пролете оп.№5-6 по ВЛ-0,4кВ ф. Пензенская от ТП А126 в результате схлеста проводов фазы "А" и фазы "В", с последующим перегоранием ПН-2 в РУ-0,4кВ ТП-А126. 2.) Подтопление оборудования ТП-А270 произошло перекрытие на ПК-10кВ с повреждением высоковольтных предохранителей в РУ-10кВ, повреждение низковольтных предохранителей ПН-2, перекрытие отходящих рубильников РПС-400А. Обрыв проводов в пролете оп.№3-4 на ВЛ-0,4кВ ф. Светогорская от ТП А391 в результате схлеста проводов фазы "В" и фазы "С", с последующим перегоранием ПН-2 в РУ-0,4кВ ТП-А391. Обрыв вязки и повреждение изолятора на КВЛ-10кВ А131-А560. 3.) Подтопление отдельно стоящего ДКР высотой более 15 метров с последующим его падением и соприкосновением с проводом КВЛ-10кВ по фидеру Из-202, что привело к отключению на ПС 110 "Изумрудная" ВВ-10 Из-202. 4.) Подтопление отдельно стоящего	Произвести внеплановый осмотр на ПС 110 "Каменка" по фидеру Км-8 участок КВЛ-10 кВ А188-А16 с составлением листа осмотра. Произвести внеплановый осмотр ПС 110 "Южная" по фидеру Ю-206 участок КВЛ-10 кВ РП58-А351 с составлением листа осмотра.	25.10.2018	25.10.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ТП	0.38	ТП А45	752	26.10.2018	26.10.2018	При прохождении грозового фронта, обильных осадках произошла подвижка грунта что привело к падению опоры №12 обрыв провода в пролете опор №10-13 ВЛ 0,4 кВ от ТП-А45, перегорание ПН-2.	Обрыв проводов трех фаз в пролете опор №10-13, излом деревянной опоры у ее основания с последующим падением опоры №12, перегорание ПН-2 в РУ-0,4кВ на ВЛ-0,4кВ ф. Тельмана от ТП-А376, в результате подвижки грунта	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ от ТП-А45 с составлением листа осмотра	26.10.2018	26.10.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ТП- А376 ф.Тельмана	753	26.10.2018	26.10.2018	При обильных осадках произошла подвижка грунта, вызвавшая падение дерева, находящегося за охранной зоной, на ВЛ-0,4кВ ф. Тельмана от ТП-А376 в результате чего произошел обрыв проводов в пролете опор №9/8-9/10, излом деревянной опоры у ее основания с последующим падением опоры №9/9, перегорание ПН-2 в РУ-0,4кВ. □	Обрыв проводов трех фаз в пролете опор №9/8-9/10, излом деревянной опоры у ее основания с последующим падением опоры №9/9, перегорание ПН-2 в РУ-0,4кВ на ВЛ-0,4кВ ф. Тельмана от ТП-А376, из-за паде-ния дерева.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.10.2018	26.10.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Пс-16- А93/А315/А731/А 738	995	01.11.2018	01.11.2018	В процессе эксплуатации на вертикальном участке кабеля А738-оп.№26/4 на КВЛ-10 Пс-16-А93/А315/А731/А738 произошло стекание пропиточного состава и осушение изоляции, с последующим пробоем изоляции на шейке концевой муфты на опоре №26/4 с межфазным замыканием	Пробой изоляции на шейке концевой муфты на опоре №26/4 кабельного участка А738-оп.№26/4 на КВЛ-10 Пс-16-А93/А315/А731/А738 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	01.11.2018	01.11.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А270- А391(2)	252	23.10.2018	23.10.2018	При прохождении грозового фронта в районе КВЛ-10кВ А270 - А391 произошло повреждение изоляторов на опоре №1, что привело к отключению на ПС 220 "Псоу" по фидеру Пс-9.	Разрушение изолятора на опоре №1 КВЛ-10кВ А270 - А391 в результате атмосферных перенапряжений (гроза)	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ А270 - А391 с составлением листа осмотра	23.10.2018	23.10.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 220/110/10 Псоу	555	03.11.2018	03.11.2018	В результате проникновения через кабель канал животного (крыса) в ячейку Пс-9 в ТП-А111 произошло межфазное замыкание на нижних контактных соединениях "выключателя нагрузки" ВН-10 КЛ-Пс-9 с КЛ-10 Пс-9-А111 с повреждением изоляции наружных трубок на жилах концевой муфты.	Повреждена изоляция наружных трубок на жилах концевой муфты.	Произвести мероприятия, препятствующие попаданию животных внутрь ТП-А111.	03.11.2018	03.11.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-48(2)- А512П	559	07.11.2018	07.11.2018	Во время прокладки кабельного участка РП-48(2)-оп.№1 на КВЛ-10кВ РП-48(2)-А512П 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 кабельном участке РП-48(2)-оп.№1 КВЛ-10кВ РП-48(2)-А512П 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, РОЛJ, РОЛТ».	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-18(1)- А3	580	10.11.2018	10.11.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-18(1)-А3 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ КРН-511 - КРН-527 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Пс-16- А93/А315/А731/А 738	582	03.11.2018	03.11.2018	В процессе эксплуатации произошло рассыхание колпачка на опоре №1 КВЛ-10 кВ Пс-16 – А93/А315/А731/А738, в результате чего произошло падение изолятора фазы "А" на траверсу с последующим однофазным замыканием на землю что привело к отключению на ПС-110кВ Псоу ВВ-10 Пс-16	Нарушение структуры материала колпачка(рассыхание, разрушение) на опоре №1 КВЛ-10 кВ Пс-16 – А93/А315/А731/А738.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10 кВ Пс-16 – А93/А315/А731/А738 с составлением листа осмотра.	03.11.2018	03.11.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №1 ТП- А43	583	12.11.2018	12.11.2018	В результате наезда сторонним автотранспортом на ВЛ-0,4 №1 ТП-А43 произошло повреждение опоры №1 I(излом у основания) ВЛ-0,4 №1 ТП-А43 без погашения потребителей на момент ДПП.	Излом опоры №1 I, ВЛ-0,4 №1 ТП-А43 в результате наезда на ВЛ-0,4кВ сторонним автотранспортом	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 №1 ТП-А43 с составлением листа осмотра.	12.11.2018	12.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВВ-10 Пс-2	584	13.11.2018	13.11.2018	Выдать предписание ФГБУ "Центр" выполнить мероприятия, устраняющие доступ животных в РУ-10 кВ ТП-А591п.	Техническая причина отсутствует	Выдать предписание ФГБУ "Центр" выполнить мероприятия, устраняющие доступ животных в РУ-10 кВ ТП-А591п.	13.11.2018	13.11.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-48-А512П	586	15.11.2018	15.11.2018	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка РП-48-оп.№1 на КВЛ-10кВ РП-48-А512П 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 РП-48-оп.№1 КВЛ-10кВ РП-48-А512П с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А351(2)-А747	587	16.11.2018	16.11.2018	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 ионизационного пробоя изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты 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 Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А416-А477	589	17.11.2018	18.11.2018	В процессе эксплуатации на вертикальном участке кабеля ТП-А477-оп.№1 на КВЛ-10кВ А416-А477 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 ТП-А477-оп.№1 КВЛ-10кВ А416-А477 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».	17.11.2018	18.11.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А243-А373П	592	19.11.2018	19.11.2018	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка А243-оп.№2 КВЛ-10кВ А243-А373П произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции на шейке концевой муфты на оп.№2 с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№2 кабельного участка А243-оп.№2 КВЛ-10кВ А243-А373П.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А57(1)-А264(1)	594	19.11.2018	19.11.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ А57(1)-А264(1) 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 А57(1)-А264(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-23(2)-А227(2)	598	23.11.2018	23.11.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-23(2)-А227(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)-А227(2) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Веренский ТП-А12	599	19.11.2018	19.11.2018	В результате наезда сторонним автотранспортом на ВЛ-0,4 ВЛ 0,4 кВ ТП-А12 ф. Веренский Обрыв проводов в пролете опор №2-3; №3-4; №9-10 с отключением электроэнергии потребителей.	Обрыв проводов в пролете опор №2-3; №3-4; №9-10 В результате наезда сторонним автотранспортом на ВЛ-0,4 ВЛ 0,4 кВ ТП-А12 ф. Веренский	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ ТП-А12 ф. Веренский с составлением листа осмотра.	19.11.2018	19.11.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Из-202-А384/А727	600	17.11.2018	17.11.2018	В результате перекрытие ПК-10 в ТП-А808п(абонентское) произошло на ПС 110 "Изумрудная" действием МТЗ отключен ВВ-10 А-202.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	17.11.2018	17.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 220/110/10 Псоу	602	21.11.2018	21.11.2018	При прохождении грозового фронта в районе прохождения КВЛ-10кВ ф. Пс-16 от ПС 110 "Псоу" в результате возникших атмосферных перенапряжений произошло отключение В-10 Пс-16.	В результате осмотра оборудования КВЛ-10кВ по фидеру Пс-16 было выявлено из-за газовых перенапряжений на опоре №10 обнаружен разрушенный разрядник РВО-10 на фазе "А".	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ по фидеру Пс-16 с составлением листа осмотра.	21.11.2018	21.11.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Из-101- А23	603	20.11.2018	20.11.2018	В процессе эксплуатации произошло рассыхание колпачка на опоре №86 КВЛ 10кВ Из-101-А23, в результате чего произошло падение изолятора фазы "А" на траверсу с последующим однофазным замыканием на землю что привело к отключению на ПС 110 "Изумрудная" по фидеру Из-101.	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала колпачка(рассыхание, разрушение) на опоре №86 КВЛ-10кВ Из-101-А23.	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ Из-101-А23. с составлением листа осмотра.	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А20- А110(1)	605	24.11.2018	24.11.2018	Эксплуатация КЛ-10кВ А20-А110(1) в грунтах с высокой степенью коррозионной активности привела к фенольной коррозии и 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-10кВ А20-А110(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А189(2)- А245(1)	606	24.11.2018	24.11.2018	Во время прокладки КЛ-10кВ А189(2)-А245(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 одной жилы кабеля на КЛ-10кВ А189(2)-А245(1) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромонтерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Прокладка кабеля и технология монтажа»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Км-3- А369/А324/А493П	618	30.11.2018	30.11.2018	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка Км3-опора №1 на КВЛ-10кВ Км-3-А369/А324/А493П произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке Км3-опора №1 КВЛ-10кВ Км-3-А369/А324/А493П с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-А117	624	01.12.2018	01.12.2018	При приближении на недопустимое расстояние к токоведущим частям оборудования ТП-А117 мелкого животного (мышь) произошел пробой воздушного промежутка	Разрушение ПК-10кВ в РУ-10кВ ТП-А117 в результате приближения на недопустимое расстояние к токоведущим частям мелкого животного (мышь).	Принять меры исключающие попадание животных и грызунов в ТП-А117.	01.12.2018	01.12.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А210- А293П(1)	640	12.12.2018	12.12.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 А210-А293 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10 А210-А293 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А57(1)- А264(1)	642	16.12.2018	16.12.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 А264-А57 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10 А264-А57 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 Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 А126Н- А447/А448П/А563	643	09.12.2018	09.12.2018	В результате наезда сторонним автотранспортом сбита опора №2, что привело к излому и падению опоры, обрыву провода в пролете опор №2-3, повреждению изолятора и отключению КВЛ-10 А126Н-А447/А448П/А563.	на КВЛ-10 А126Н-А447/А448П/А563 излом и падение опоры №2, обрыв провода в пролете опор №2-3, повреждение изолятора в результате наезда на опору №2 стороннего транспорта.	Провести претензионную работу в отношении лица допустившего повреждение энергообъекта.	09.12.2018	09.12.2018
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А749-А638	646	18.12.2018	18.12.2018	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-10кВ А638- А749 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Адлерский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А351(2)- А747	667	24.12.2018	24.12.2018	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 ионизационного 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 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 Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 А5-А194	695	28.12.2018	28.12.2018	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.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10кВ А5-А194 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Дагомынский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д281П- Д335П/Д22П/Д24	636	01.01.2018	01.01.2018	Наброс постороннего предмета на КВЛ-10 Д281П-Д335П/Д22П/Д24 в пролете опор №2-3.	Техническая причина отсутствует	Выполнить обновление знаков безопасности на опорах КВЛ-10кВ Д281П-Д335П/Д22П/Д24	01.01.2018	01.01.2018
Дагомынский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Дагомыс В-10 Д8	570	21.01.2018	28.01.2018	В процессе проведения земляных работ юридическим лицом МУП "Водоканал" в охранной зоне КЛ-10кВ ф.Д8-Д218 без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение экскаватором кабельной линии.	В следствии проведения земляных работ юридическим лицом МУП "Водоканал" в охранной зоне КЛ-10кВ ф.Д8-Д218 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.	21.01.2018	21.01.2018
Дагомынский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	по ф.Д14 КЛ10 РП61(2)-Д13(2)	571	22.01.2018	25.01.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-61(2) -Д13(2) произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ РП-61(2) -Д13(2) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10кВ РП-61(2) -Д13(2) в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Дагомынский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	по ф.Ящ4 КВЛ10 Д62-Д191	551	19.01.2018	20.01.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить ИТР осмотр КВЛ-10кВ Д62-д191 и по результатам осмотра составить технические мероприятия.	-	-
Дагомынский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д62-Д191	552	21.01.2018	09.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить верховой осмотр ВЛ-10кВ Д62-Д191 и согласно результатов осмотра составить технические мероприятия.	-	-
Дагомынский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ ф.Д5- Д221	572	16.01.2018	16.01.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной осмотр трассы КЛ ИТР.	16.01.2018	16.01.2018
Дагомынский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 220 Дагомыс ВВ-10кВ Д-2	132	01.02.2018	08.02.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ ф.Д2-ТП-Д215 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ ф.Д2-ТП-Д215 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	01.02.2018	01.02.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ Н.Поселок ТП- С500	134	25.01.2018	25.01.2018	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4кВ н. Поселок ТП-С500 в пролете опор №4-№5	Обрыв провода на ВЛ-0,4кВ Н.Поселок ТП-С500 в пролете опор №4-№5	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Н.Поселок ТП-С500 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия	25.01.2018	25.01.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ ф. Мартовская ТП- Д314	135	31.01.2018	31.01.2018	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4кВ Мартовская ТП-Д314 в пролете опор №10-№11	Обрыв провода на ВЛ-0,4кВ Мартовская ТП-Д314 в пролете опор №10-№11	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Мартовская ТП-Д314 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия	31.01.2018	31.01.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д33	136	31.01.2018	31.01.2018	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4кВ Поселок ТП-Д33 в пролете опор №12-№13.	Обрыв провода на ВЛ-0,4кВ Поселок ТП-Д33 в пролете опор №12-№13	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Поселок ТП-Д33 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия	31.01.2018	31.01.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д 215 Т-1	144	02.02.2018	02.02.2018	В результате длительной эксплуатации предохранителя произошло изменение свойств и характеристик материала, что привело к перегоранию предохранителя фазы "А" на высокой стороне трансформатора в ТП-Д215.	Перегорание плавкой вставки фазы "А" на высокой стороне трансформатора в ТП-Д215, в следствии изменения свойств материалов	Провести инструктаж персоналу обслуживающему ТП,РП, персоналу ОВБ ОДГ о необходимости тщательного осмотра корпуса ПК на предмет выявления механических повреждений и незначительных дефектов, перед заменой или при выполнении регламентных работ	02.02.2018	02.02.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 кВ Ящ-4	161	13.02.2018	13.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеплановый инженерный осмотр КВЛ-10кВ по фид. ЯЩ4 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	13.02.2018	13.02.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Д40-Д84	179	26.02.2018	27.02.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д40-Д84 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ Д40-Д84 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ТП	0.38	ТП-С1047	157	25.02.2018	26.02.2018	В результате не качественного монтажа оборудования КТП-10/0,4кВ плохой контакт шинного соединения Р-0,4 Т-1 и трансформаторов тока на стороне 0,4кВ произошло повреждение рубильника.	Термическое повреждение контактного соединения Р-0,4 Т-1 и трансформаторов тока на стороне 0,4кВ, в результате не качественного монтажа оборудования КТП-10/0,4кВ	Проводить тщательную приемку оборудования при приемке объектов от подрядных организаций.	25.02.2018	26.02.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10кВ Д96- Д143	177	26.02.2018	26.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеплановый ИТР осмотр КВЛ-10кВ Д217-Д216; КВЛ-10кВ Д217-Д272, Д272-Д96/Д194, КВЛ-10кВ Д96-Д143 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия	26.02.2018	26.02.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Лоо МВ-10 Лоо-6	181	28.02.2018	28.02.2018	Из-за изменения свойств и характеристик материалов, в результате длительной эксплуатации, произошло внутреннее повреждение силового трансформатора ТМ-400кВА 10/0,4кВ год ввода в эксплуатацию 1964.	внутренние повреждения силового трансформатора, в следствии изменения свойств материалов в результате длительной эксплуатации.	При капитальном ремонте проводить В/И оборудования ТП	28.02.2018	28.02.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 220/110/10 Дагомыс	200	08.03.2018	13.03.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ ф.Д17-РП61(1) произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ ф.Д17-РП61(1) с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	08.03.2018	08.03.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 220 Дагомыс ВВ-10кВ Д-15	201	09.03.2018	18.03.2018	Во время ремонта кабельного участка Д249-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д216 - Д249 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 межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке Д249-оп.№1 КВЛ-10кВ Д216 - Д249 с межфазным замыканием.	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».	09.03.2018	10.03.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д157	212	04.03.2018	04.03.2018	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4кВ Поселок ТП-Д157 в пролете опор №18-№19	Обрыв провода на ВЛ-0,4кВ Поселок ТП-Д157 в пролете опор №18-№19	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Поселок ТП-Д157 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия	04.03.2018	04.03.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10кВ Д95- Д243/129;	214	14.03.2018	14.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ по фид. Д20 РП-55 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	14.03.2018	14.03.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Дагомыс В-10 Д-20	215	14.03.2018	20.03.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ ф.Д-20-РП-129п была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к повреждению оболочки кабеля. Под воздействием обильных грунтовых вод произошло проникновение влаги и снижение изоляционных свойств кабеля, что привело к повреждению изоляции двух жил с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции двух жил кабеля на КЛ-10кВ ф.Д-20-РП-129п с межфазным замыканием.	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 Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 220/110/10 Дагомыс	222	19.03.2018	29.03.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ ф.Д7-317п(1) была некачественно смонтирована соединительная муфта, в процессе эксплуатации произошла ее разгерметизация. Под воздействием обильных грунтовых вод произошло проникновение влаги и снижение изоляционных свойств, что привело к межфазному замыканию	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ ф.Д7-317п(1) с межфазным замыканием.	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 Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 220/110/10 Дагомыс	223	19.03.2018	29.03.2018	В процессе эксплуатации на вертикальном участке кабеля ф.Д19-оп.№1 на КВЛ-10 ф.Д19-РП37(1) 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 ф.Д19-оп.№1 КВЛ-10 ф.Д19-РП37(1) с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	19.03.2018	19.03.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	ПС Дагомыс КЛ 10 Д-8-Д218	226	20.03.2018	30.03.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ ф.Д-8-Д218 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 218-238 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ТРП	10 (10.5)	ТРП-8 МВ-10 Д- 139	234	24.03.2018	27.03.2018	Во время ремонта кабельного участка РП-96-оп.№1 на КВЛ-10кВ РП-96-Д263 была некачественно смонтирована соединительная муфта. В процессе эксплуатации произошла ее разгерметизация. Под воздействием обильных грунтовых вод произошло проникновение влаги, снижение изоляционных свойств кабеля и повреждение изоляции с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке РП-96-оп.№1 КВЛ-10кВ РП-96-Д263 с межфазным замыканием.	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».	24.03.2018	24.03.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	ф. Лоо-4 КВЛ-10кВ ДЗ18П-Д134/Д256/Д253	247	23.03.2018	23.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ Д136-Д318/Д283, КВЛ-10кВ Д318-Д134/Д253/Д256 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	23.03.2018	23.03.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	0.38	КВЛ-0,4кВ Столовая 11 ТП-Д91	248	25.03.2018	03.04.2018	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-0,4кВ ТП-Д91 ф.Столовая произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КВЛ-0,4кВ ТП-Д91 ф.Столовая с однофазным замыканием на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.03.2018	26.03.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Д-9-Д218	255	04.04.2018	04.04.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ ф.Д-9 - Д218 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ ф.Д-9 - Д218 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	04.04.2018	04.04.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Д-7-Д317	256	04.04.2018	04.04.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ ф.Д-7- Д317 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ ф.Д-7- Д317 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д219-Д100/Д322	258	30.03.2018	31.03.2018	Из-за изменения свойств и характеристик материалов, в результате длительной эксплуатации (ветровые нагрузки, атмосферные явления), произошло разрушение изоляторов фаза "А" на оп.7 ВЛ-10 Д100-Д219/Д322П.	Разрушение изоляторов фаза "А" на оп.7 ВЛ-10 Д100-Д219/Д322П в следствии длительной эксплуатации. □	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10кВ Д100-Д219/Д322П; В согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	-	-
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС Дагомьс В10-Д15	267	08.04.2018	08.04.2018	В процессе эксплуатации кабельного участка ТП-Д216-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д216 - Д249 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 межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевой муфты на оп.№1 кабельного участка оп.№39-ТПА401 на ТП-Д216-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д216 - Д249 с межфазным замыканием.	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».	08.04.2018	08.04.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Лоо МВ-10 Лоо-15	285	18.04.2018	18.04.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д119-2-Д399 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ Д119-2-Д399 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	18.04.2018	18.04.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Дагомьс В-10 Д-3	290	18.04.2018	18.04.2018	Перегорание плавкой вставки фаз "А", "В" и "С" на высокой стороне трансформатора в ТП-Д146, в следствии изменения свойств материалов.	Перегорание плавкой вставки фаза "А", "В" и "С" на высокой стороне трансформатора в ТП-Д146, в следствии изменения свойств материалов.	Провести инструктаж персоналу обслуживающему ТП,РП, персоналу ОВБ ОДГ о необходимости тщательного осмотра корпуса ПК на предмет выявления механических повреждений и незначительных дефектов, перед заменой или при проведении регламентных работ	18.04.2018	18.04.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Д211-Д221; КЛ-10кВ Д147-Д210; Д90-Д147;	289	10.04.2018	10.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеплановый осмотр ТП-10/0,4кВ по фид. Д5 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	10.04.2018	10.04.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Д44 - Д184	292	20.04.2018	20.04.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ Д44 - Д184 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-Д44, 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-Д44 КЛ-10кВ Д44 - Д184 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».	-	-
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10кВ Д80- Д366/Д311	299	23.04.2018	23.04.2018	Во время прокладки кабельного участка Д80-оп. на КВЛ-10кВ Д80-Д366/Д311 была повреждена изоляция внешней оболочки, что в дальнейшем в процессе эксплуатации, при воздействии обильных грунтовых вод, привело к пробое изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции на кабельном участке Д80-оп. на КВЛ-10кВ Д80-Д366/Д311 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».	23.04.2018	23.04.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КВЛ-10кВ Д57- Д362	308	26.04.2018	26.04.2018	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-10кВ Д57-Д359/Д362 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КВЛ-10кВ Д57-Д359/Д362 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Д188- Д190	555	29.04.2018	29.04.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ Д188-Д190 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 Д188-Д190 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».	-	-
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Дагомыс В-10 Д-5	556	30.04.2018	30.04.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д90- Д148 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д90- Д148 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	30.04.2018	30.04.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Д53	557	20.04.2018	20.04.2018	Разрушение предохранителя при перегорание плавкой вставки фазы "А" , и перекрытие на предохранителях высокой стороны трансформатора в ТП-Д53, в следствии изменения свойств материалов.	Разрушение предохранителя фазы "А" при перегорание плавкой вставки фаза "А", на высокой стороне трансформатора в ТП-Д53, в следствии изменения свойств материалов	Провести инструктаж персоналу обслуживающему ТП,РП, персоналу ОВБ ОДГ о необходимости тщательного осмотра корпуса ПК на предмет выявления механических повреждений и незначительных дефектов, перед заменой или при проведении регламентных работ	20.04.2018	20.04.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Бараки ТП- Д195	558	25.04.2018	26.04.2018	Из-за возгорания барака пв с. Сергей Поле, ул. Славы по заявке МЧС отключена ВЛ-0,4 Бараки ТП-Д195.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.04.2018	26.04.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Д142- Д399	559	03.05.2018	03.05.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д142-Д399 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ Д142-Д399 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	03.05.2018	03.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10кВ РП8- Д73/Д36	562	29.04.2018	29.04.2018	В результате изменения свойства материала в результате длительной эксплуатации разрушение алюминиевая вязка провода упал на траверсу опоры №10 фаза "А".	Обрыв вязки провода на оп.10, ВЛ-10 кВ РП8-Д73/Д36	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ РП8-Д73/Д36 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия. При осмотре особое внимание обратить на вязки проводов.	29.04.2018	29.04.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Д119(2) - Д399	567	04.05.2018	04.05.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д119(2) - Д399 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д119(2) - Д399 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д16	573	04.05.2018	04.05.2018	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 В.Поселок ТП-Д16 в пролете опор №3-№4	Обрыв провода на ВЛ-0,4 В.Поселок ТП-Д16 в пролете опор №3-№4	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ В.Поселок ТП-Д16 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	04.05.2018	04.05.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10кВ ЛРНД- Д53_Д109-	999	13.05.2018	13.05.2018	Ветка принесенная порывами ветра с лесного массива находящегося вне охранной зоны ВЛ-10кВ ЛРНД-Д53/Д109 заброшена на провода ВЛ-10кВ пролете оп. №28/10- 28/11, что привело к межфазному замыканию	Падение ветки на провода в пролете оп. 28/10-28/11 ВЛ-10 кВ РЛНД-Д53/Д109	Провести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ РЛНД-Д53/Д109 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	13.05.2018	13.05.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10кВ Д101- Д81	583	13.05.2018	13.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной инженерный осмотр КВЛ-10кВ Д81-Д101 и согласно листков осмотра составить технические мероприятия	13.05.2018	13.05.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6кВ РП-24 - С302/С574/КРН- 29/КРН-45	584	13.05.2018	13.05.2018	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-6кВ РП-24 - С302/С574/КРН-29/КРН-45 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте от КРН45 до опоры№1 и повреждение изоляции на шейке концевой муфты на опоре №1 с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте от КРН45 до опоры№1 и на шейке концевой муфты на опоре №1 КВЛ-6 РП-24 - С302/С574/КРН-29/КРН-45 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	13.05.2018	13.05.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 РП-24- С6/С579/С837П	585	13.05.2018	13.05.2018	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-6кВ РП-24 - С579/С6/С837п/С1042 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КВЛ-6кВ РП-24 - С579/С6/С837п/С1042 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	13.05.2018	13.05.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ ф.Д14 - РП-61	604	24.05.2018	24.05.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ ф.Д14 - РП-61 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ ф.Д14 - РП-61 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	24.05.2018	24.05.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Дагомыс, ВВ- 10-Д-16	605	24.05.2018	24.05.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ РП-55 - Д1 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-Д1, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к развитию частичных разрядов в месте развилки перчатки между фазами. Эти процессы способствовали развитию повреждения изоляции фазы и перекрытие по поверхности фазы на оболочку кабеля с межфазным замыканием. После ремонта концевой муфты в ТП-Д1 и при проведение ВВИ повреждена изоляция концевой муфта в РП-55 на КЛ-10кВ РП-55 - Д1.	Повреждение изоляции двух концевых муфт в ТП-Д1 и РП-55 на КЛ-10кВ РП-55 - Д1.	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».	24.05.2018	24.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д20-Д94	606	24.05.2018	24.05.2018	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка Д20-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д20-Д94 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке Д20-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д20-Д94 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	24.05.2018	24.05.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д-19-РП-37	610	27.05.2018	27.05.2018	В процессе эксплуатации на вертикальном участке кабеля РП37-оп.№14 на КВЛ-10кВ ф.Д19-РП37 произошло стекание пропиточного состава и осушение изоляции, с последующим пробоем изоляции на шейке концевой муфты на опоре №14 с межфазным замыканием.	Пробой изоляции на шейке концевой муфты на опоре №14 кабельного участка РП37-оп.№14 на КВЛ-10кВ ф.Д19-РП37 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	27.05.2018	27.05.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ КРН-17-Д360	612	28.05.2018	28.05.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ КРН-17-Д360 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ КРН-17-Д360 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10кВ РП94-Д75	632	31.05.2018	31.05.2018	Из-за изменения свойств и характеристик материалов, в результате длительной эксплуатации ,в результате воздействия ультрафиолетовых излучений произошло разрушение колпачка типа К-6 крепления штыревого изолятора ШС-10.	Срыв штыревого изолятора с шлейфом на анкерной опоре №3 в результате разрушения колпачка К-6.	Выполнить внеочередной осмотр КВЛ-10кВ ТРП-94-Д75 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	-	-
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10кВ Д261П-Д360П	633	28.05.2018	28.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной осмотр КВЛ-10кВ Д112-Д118; КВЛ-10кВ Д388-Д340П; КВЛ-10 Д335П-Д281П и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	28.05.2018	28.05.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Дагомыс В-10 Д-3	634	06.06.2018	06.06.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ ф.Д-3 - Д77 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 межфазным замыканием.	Пробой изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ ф.Д-3 - Д77 с межфазным замыканием.	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».	06.06.2018	06.06.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	ПС Дагомыс по ф.Д16 КВЛ10 Д245-Д390	640	07.06.2018	07.06.2018	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка Д245-оп.№1 на КВЛ-10кВ Д245-Д390 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке Д245-оп.№1 КВЛ-10кВ Д245-Д390 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 С830-С552п/С962п/С694п	642	07.06.2018	08.06.2018	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка С552-оп.№12 на КВЛ-6кВ С552-С830/С694п/С962п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке С552-оп.№12 КВЛ-6кВ С552-С830/С694п/С962п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	07.06.2018	08.06.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д20-Д94/КРНД24П/Д392	643	08.06.2018	08.06.2018	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка Д20-оп. на КВЛ-10кВ Д20-Д94 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке Д20-оп. КВЛ-10кВ Д20-Д94 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 Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-31(П)- Д42(П)	644	08.06.2018	08.06.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-31(2)-Д42(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-31(2)-Д42(2) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10кВ РП8- Д139	667	12.06.2018	12.06.2018	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка РП-8-оп. на КВЛ-10кВ РП-8 - Д139 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке РП-8-оп. КВЛ-10кВ РП-8 - Д139 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Л-2 ТП-Д 92	679	10.06.2018	10.06.2018	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4кВ Л-2 ТП-Д92 в пролете опор №37/1-№37/2	Обрыв провода на ВЛ-0,4кВ Л-2 ТП-Д92в пролете опор №37/1-№37/2	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 ТП-Д92 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия	10.06.2018	10.06.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10кВ Д187 - Д190	680	11.06.2018	11.06.2018	В результате атмосферных перенапряжений произошло повреждение разрядника фаза "В" в ТП-Д187 ячейка ВН-10 Д190 .	В результате атмосферных перенапряжений поврежден РВО-10 в ТП-Д187 фаза "В".	Установить ОПН-10 на оп. 1 и оп.18	-	-
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10кВ НЛ-2- РП86/Д176/Д266П ;	681	16.06.2018	16.06.2018	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-10кВ НЛ-2-РП86/Д 176/Д266П в пролете опор №5/15-№5/16.	Обрыв провода АС-50/8 на ВЛ-10кВ НЛ-2-РП86/Д176/Д266П в пролете опор №5/15-№5/16.	Выполнить внеочередной осмотр КВЛ-10кВ и согласн листов осмотра составит технические мероприятия.	16.06.2018	16.06.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10кВ Лоо-11- Д371/Д106	682	18.06.2018	18.06.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной осмотр КВЛ-10кВ Лоо-1-Д371/Д106; КВЛ-10кВ Д371-Д375; КВЛ-10кВ Д34-Д375П и согласно листов осмотра составить технические мероприятия .	18.06.2018	18.06.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Дагомыс В10- Д15	683	19.06.2018	19.06.2018	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка Д216-оп.№17 на КВЛ-10кВ Д216-Д217 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке Д216-оп.№17 КВЛ-10кВ Д216-Д217 с межфазным замыканием.	При эксплуатации силовых кабельных линий должны проводится техническое обслуживание и ремонт направленное на обеспечение их надежной работы.	19.06.2018	19.06.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д338-Д368	692	22.06.2018	22.06.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ Д338-Д368 была некачественно смонтирована соединительная муфта, что в процессе эксплуатации привело к ее разгерметизации. Под воздействием обильных грунтовых вод произошло проникновение влаги, снижение изоляционных свойств кабеля, что привело к повреждению изоляции с однофазным замыканием на землю	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д338-Д368 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 Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10кВ Д108- Д154;	705	24.06.2018	24.06.2018	В результате атмосферных перенапряжений , поврежден изолятор ПФ-6А на опоре №2 КВЛ-10кВ Д108-Д154;	Повреждение подвесного изолятора на оп.2, КВЛ-10 кВ Д108-Д154	Установить на опоре 1 ОПН-10.	-	-
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-96 - Д139	707	28.06.2018	28.06.2018	Из-за изменения свойств и характеристик материалов, в результате длительной эксплуатации (ветровые нагрузки, атмосферные явления) , произошло разрушение изолятора фаза "В" на оп.6 КВЛ-10 Д139-Д30/ТРП96.	Разрушение изолятора фаза "В" на оп.6 КВЛ-10 Д139-Д30/ТРП96, в следствии изменения свойств материалов в результате длительной эксплуатации.	Выполнить внеочередной остропр КВЛ-10кВ Д139-Д30/РП96 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	-	-
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Дагомыс, ВВ- 10 Д-16	719	28.06.2018	28.06.2018	Из-за изменения свойств и характеристик материалов, в результате длительной эксплуатации произошло разрушение опорных изоляторов на шинном мосту 10кВ Т-1 ТП-Д195 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-Д195.	28.06.2018	28.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д217- Д272	721	01.07.2018	01.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеплановый осмотр КВЛ-10кВ Д217-Д272 и КВЛ-10кВ Д272-Д96/Д53/Д109/Д194 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	01.07.2018	01.07.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д130	726	04.07.2018	04.07.2018	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д130 в пролете опор №2-3.	Обрыв провода на ВЛ-0,4кВ Поселок ТП-Д130 в пролете опор №2-№3	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д130 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	04.07.2018	04.07.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Дачи ТП- Д243	745	06.07.2018	06.07.2018	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 Дачи ТП-Д243 в пролете опор №17-№18	Обрыв провода на ВЛ-0,4 Дачи ТП-Д243 в пролете опор №17-№18	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Дачи ТП-Д243 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	06.07.2018	06.07.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д101-Д81	746	07.07.2018	07.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10кВ Д81-Д101 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	07.07.2018	07.07.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Стр.Пансионата ТП-Д76	759	10.07.2018	10.07.2018	Из-за высокой температуре окружающей среды в ТП-Д76 (типа КТПН-10/0,5) отключался АВ-0,4 320А тепловым элементом.	В результате изменения свойств материала терромагнитного расцепителя произошло отключение АВ-0,4 типа ВА 57-39-340010.	Провести перераспределения нагрузок между ТП-Д76-2 и ТП-Д411.	10.07.2018	10.07.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д288- Д323п	760	13.07.2018	13.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Включить в вопросы специальной подготовки оперативного персонала "Порядок определения повреждения на КЛ при помощи мегаомметра"	-	-
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-8 - Д32/Д139/Д284	782	21.07.2018	21.07.2018	Во время ремонта кабельного участка Д139-оп.№18 на КВЛ-10кВ ТРП-8 - Д139 была некачественно смонтирована соединительная муфта, что в дальнейшем в процессе эксплуатации произошла ее разгерметизации. Под воздействием обильных грунтовых вод произошло проникновению влаги и снижение изоляционных свойств кабеля, что привело к повреждению изоляции с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на кабельном участке Д139-оп.№18 КВЛ-10кВ ТРП-8 - Д139 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 Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 РП8- Д139/32	797	17.07.2018	17.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной осмотр КВЛ-10кВ РП8-Д139/Д32, КВЛ-10кВ Д139-Д30/РП96, ВЛ-10кВ РП96-Д263 и согласностликов осмотра составить технические мероприятия.	17.07.2018	17.07.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д22п- Д24п/Д281п/Д335 п	798	17.07.2018	17.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной осмотр КВЛ-10кВ Д281П-Д335П/Д22П/Д24П и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	17.07.2018	17.07.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д213-Д214	799	17.07.2018	17.07.2018	В результате сильных порывов ветра , сорвана вязки провода в пролете опор №6-№8 фаза "3" на ВЛ 10 кВ Д213-Д214.	Обрыв вязок провода в пролете опор №6-№8 ВЛ-10 кВ Д213-Д214	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ Д213-Д214 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	17.07.2018	17.07.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Г-7-РП- 46/Д268	800	17.07.2018	17.07.2018	В результате атмосферных перенапряжений произошло разрушение изолятора на опоре №14 фаза "А" КВЛ 10 кВ Г7-Д268/Д70/Д59/ТРП46/Д348П;	Разрушение изоляторов фаза "А" на оп.14 КВЛ 10 кВ Г7-Д268/Д70/Д59/ТРП46/Д348П.; в следствии атмосферных перенапряжений.	Выполнить внеочередной осмотр и согласно листов осмотра составить технические мероприятия	17.07.2018	17.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ6 КРН88- С963П/С1002/С91 2	801	17.07.2018	17.07.2018	В результате сильных порывов ветра , сорвана вязки провода в пролете опор №18-№22 фаза "С" на ВЛ 6 кВ КРН88-С1002/С912/С963П;	Обрыв вязок провода в пролете опор №18-№22 ВЛ-6 кВ КРН88- С1002/С912/С963П;	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-6кВ КРН88-С963П/С1002/С912 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	17.07.2018	17.07.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д97-КРН- Д26П/Д117П/Д24 8	802	19.07.2018	19.07.2018	При прохождении грозового фронта произошло разрушение изоляторов на опоре №33/10, оп. 38/5, оп. 40/3 КВЛ-10 Д97-КРН-Д26П/Д248,	Разрушение изоляторов на опоре № 33/10, оп. 38/5, оп. 40/3 КВЛ-10 Д97- КРН-Д26П/Д248 при прохождении грозового фронта.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	-	-
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д101-Д81	806	19.07.2018	19.07.2018	В результате атмосферных перенапряжений , повреждены изоляторы ШФ-20Г на опоре №1 КВЛ- 10кВ Д81-Д101;	Повреждение штыревых изоляторов на оп.1 фазы "А", "В", "С". КВЛ-10 кВ Д81- Д101	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10кВ Д81-Д101 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	19.07.2018	19.07.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Н.Лоо ТП- Д135	808	24.07.2018	25.07.2018	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 Н.Лоо ТП-Д135 в пролете опор №3-№4	Обрыв провода на ВЛ-0,4 Н.Лоо ТП- Д135 в пролете опор №3-№4	Произвести внеплановый осмотр ВЛ- 0,4кВ Н.Лоо ТП-Д135 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия	24.07.2018	25.07.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д25-Д338	827	31.07.2018	31.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д25- Д338 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 Д25-Д338 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д25-Д118	828	31.07.2018	31.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д25- Д118 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ- 10кВ Д25-Д118 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д-19-РП- 37	835	30.07.2018	30.07.2018	Во время ремонта кабельного участка 10кВ РП-37- оп.№15 на КВЛ-10кВ ф.Д-19 - РП-37 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в РП-37(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 "А" с межфазным замыканием. При проведении послеремонтного ВВИ бригаа ЭТЛ определила еще три места повреждения на кабельном участке Д-19- оп.№1, два в целом месте кабеля и концевая муфта на оп.№1.	Повреждение изоляции концевой муфты в РП-37 кабельного участка 10кВ РП-37 и на кабельном участке Д- 19-оп.№1 два в целом месте кабеля и концевая муфта на оп.№1.	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, РОЛ, РОЛТ».	-	-
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д112- Д118/Д274	837	31.07.2018	31.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10кВ Д118-Д112/Д386/Д274П; ВЛ- 10кВ Д118-Д152П; КВЛ-10кВ Д152П- Д133 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия	31.07.2018	31.07.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д196- Д179/Д228/Д209/ Д178/Д182	838	03.08.2018	03.08.2018	При прохождении грозового фронта в РП86 отключился В-10 Д196.	Дуговое перекрытие на опоре №1, ВЛ- 10 Д196-Д179/Д228/Д209/Д178/Д182	Выполнить внеочередной осмотр КВЛ- 10кВ Д196-Д179/Д364/Д178/Д209 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	03.08.2018	03.08.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д54-Д214	839	03.08.2018	03.08.2018	При прохождении грозового фронта на ПС 110/10 Лоо отключился В-10 Лоо-4.	Дуговое перекрытие между фазами на опоре №4	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ Д54-Д214; ВЛ-10кВ Д214-Д213; ВЛ-10кВ Д319П-Д136; и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	03.08.2018	03.08.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д141-Д200	840	03.08.2018	03.08.2018	При прохождении грозового фронта на ПС 110/10 отключился В-10 Г10.	Дуговое перекрытие на опоре №1 ВЛ-10кВ Д141-Д200	Выполнить внеочередной осмотр КВЛ-10кВ Д141-Д293П; Д293П-Д200 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	03.08.2018	03.08.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д197-Д99	841	03.08.2018	03.08.2018	При прохождении грозового фронта в РП-37 отключился В-10 Д92.	электродуговое перекрытие на опоре №1	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ Д197-Д265/Д99/Д353 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	03.08.2018	03.08.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д91-Д80	842	03.08.2018	03.08.2018	При прохождении грозового фронта на пс 220/110/10 отключился В-10 Д6.	дуговое перекрытие на опоре №6 ВЛ-10кВ Д80-Д91.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-10кВ Д91-Д98; ВЛ-10кВ Д98-Д80 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	03.08.2018	03.08.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д217-Д272	844	03.08.2018	03.08.2018	В результате атмосферных перенапряжений произошло отключение ВВ-10 Д15 на ПС 220/110/10 Дагомыс.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	03.08.2018	03.08.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-96(П)-КРУН(П) А	852	04.08.2018	04.08.2018	Во время ремонта КЛ-10 РП-96(П)-КРУН(П) А 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 повреждение изоляции с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10 РП-96(П)-КРУН(П) А 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».	-	-
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д94	875	03.08.2018	03.08.2018	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв провода на ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д94 в пролете опор №1-№2	Обрыв провода на ВЛ-0,4 В.Поселок ТП-Д94 в пролете опор №1-№2.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	03.08.2018	03.08.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д62-Д191	889	09.08.2018	09.08.2018	При прохождении грозового фронта на пс Якорная Щель отключился В-10 ЯЩ4.	Дуговое перекрытие на опоре №1 ВЛ-10кВ Д62-Д191	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10кВ по фид. ЯЩ4 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	09.08.2018	09.08.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 ЯЩ4-ТРП8	890	14.08.2018	14.08.2018	Из-за повреждения абонентской КЛ-0,4кВ (КЗ на внутренней разделки) в ТП-Д31 нарушена изоляция измерительного трансформатора тока "В" и оплавление контактов на рубильнике 0.4кВ фид. Автобаза	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.08.2018	14.08.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д142-Д399п	895	19.08.2018	19.08.2018	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.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	19.08.2018	19.08.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ТП	0.38	ТП-Д31	907	14.08.2018	14.08.2018	повреждение изоляции трансформатора тока и оплавление контактов рубильника Р-0,4кВ ф. Автобаза из-за повреждения внутренней разделки абонентской КЛ-0,4кВ .	повреждение изоляции трансформатора тока фазы "В" и оплавление контактов рубильника Р-0,4кВ отходящего фид. 0,4кВ из-за повреждения абонентской КЛ-0,4кВ Автобаза.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.08.2018	14.08.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-94- КРУН10	909	27.08.2018	27.08.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-94(П) - КРУН10(П) 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 РП-94(П) - КРУН10(П) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-7-Д317	925	01.09.2018	01.09.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ ф.Д7-Д317п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ ф.Д7-Д317п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д12- Д116/Д168	930	01.09.2018	01.09.2018	В процессе эксплуатации кабельного участка 10кВ ТП-Д168 - оп.№1 на КВЛ10 Д116-Д168/Д12 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 10кВ ТП-Д168 - оп.№1 на КВЛ10 Д116-Д168/Д12 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Декабристов ТП- Д113	885	28.08.2018	29.08.2018	В результате увеличения нагрузок в период высоких температуры окружающей среды, произошло изменение свойств и характеристик материала, что привело к повреждению изоляции провода СИП-2А	Повреждение изоляции провода СИП-2А, в следствии изменения изоляционных свойств материалов.	Выполнить внеплановый ИТР осмотр ВЛ-0,4 Декабристов ТП-Д113 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	28.08.2018	29.08.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 РП-37- Д92/Д122/Д373	933	01.09.2018	01.09.2018	В результате атмосферных перенапряжений, повреждены изолятор ШФ-20Г на опоре №10, №14, №17 КВЛ-10 РП-37(2)-Д92/Д122/Д373/Д403П;	Повреждение изоляторов ШФ-20Г на оп.10, оп.№14, оп.№17 КВЛ-10 РП-37(2)-Д92/Д122/Д373/Д403П.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 РП-37(2)-Д92/Д122/Д373/Д403П и согласно листов осмотра составить технические мероприятия	01.09.2018	01.09.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д116- Д168/Д12	934	31.08.2018	31.08.2018	В результате атмосферных перенапряжений, повреждены изоляторы на опорах №2, №3 КВЛ-10 Д116-Д168/Д12.	Повреждение изоляторов на опорах №2, №3 КВЛ-10 Д116-Д168/Д12	Выполнить внеочередной осмотр КВЛ-10 Д116-Д168/Д12 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	31.08.2018	31.08.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д81-Д173	935	01.09.2018	01.09.2018	Под воздействием атмосферных перенапряжений произошло дуговое перекрытие по поверхности изоляторов фаз "А" и "В" на опоре №1 КВЛ-10 Д81-Д173 и отключению от защит В-10 Д13 на пс Дагомыс.	Дуговое перекрытие, в результате атмосферных перенапряжений по поверхности изоляторов на опоре №1 КВЛ-10 Д81-Д173.	Выполнить внеочередной осмотр КВЛ-10 Д81-Д173 и согласно листком осмотра составить технические мероприятия.	01.09.2018	01.09.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д217(1)- Д272	936	03.09.2018	04.09.2018	Под воздействием сильных порывов ветра произошло приближение на недопустимое расстояние проводов в пролете опор №27-№28 фазы "А" и "С" КВЛ-10 Д217(1)-Д272, что привело к пробое воздушного промежутка, дуговому перекрытию между фазами и отключению В-10 Д15 на пс Дагомыс.	Дуговое перекрытие, в результате схлеста проводов, в пролета опор №27-№28 КВЛ-10 Д217(1)-Д272)	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д217(1)-Д272, КВЛ-10 Д53-Д96/Д272/Д194/Д109 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	03.09.2018	04.09.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д34П- Д375	937	31.08.2018	31.08.2018	В результате атмосферных перенапряжений, поврежден изолятор на опоре №1 КВЛ-10 Д34П-Д375;	Повреждение изолятора на оп.1 КВЛ-10 Д34П-Д375.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10кВ Д34П-Д375 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	31.08.2018	31.08.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ТП	0.38	ТП-Д242	938	29.08.2018	29.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение неподвижных контактов (губок) рубильника РС-4 400А, в следствии изменения свойств материалов	Нарушение контакта между подвижными и неподвижными частями рубильника тип РС4 400А	В период максимумов проводить тепловизионные замеры контактных соединений оборудования загруженных ТП.	29.08.2018	29.08.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ТП	0.38	ТП-Д46	939	29.08.2018	29.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло повреждение неподвижных контактов (губок) рубильника РС-4 250А, в следствии изменения свойств материалов	Нарушение контакта между подвижными и неподвижными частями рубильника тип РС4 250А	В период максимумов проводить тепловизионные замеры контактных соединений оборудования загруженных ТП.	29.08.2018	29.08.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д216- Д217(2)	950	01.09.2018	01.09.2018	Под воздействием сильных порывов ветра произошло приближение на недопустимое расстояние проводов в пролете опор №7-№8 фаз "А" и "С" КВЛ-10кВ Д216-Д217(2), что привело к пробой воздушного промежутка, дуговому перекрытию между фазами и отключению от защит В-10 Д15 на ПС Дагомыс	Дуговое перекрытие, в результате схлеста проводов, в пролета опор №7-№8 КВЛ-10 Д216-Д217(2)	Выполнить ИТР осмотр и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	01.09.2018	01.09.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д202- Д391п	978	14.09.2018	14.09.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Д202-Д391п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10 Д202-Д391п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 КРН-Д2- Д37/КРН-Д3П	980	16.09.2018	16.09.2018	Во время ремонта КВЛ-10кВ КРН-Д2-КРН-Д3п/Д37 была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в КРН-Д2, 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 КРН-Д2 КВЛ-10кВ КРН-Д2-КРН-Д3п/Д37 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, РОЛJ, РОЛТ».	16.09.2018	16.09.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Насосная ТП-Д49	987	17.09.2018	17.09.2018	В процессе длительной эксплуатации, вследствие нарушения структуры материала, произошел обрыв проводов на ВЛ-0,4 Насосная ТП-Д49 в пролете опор №15-№17	Обрыв провода на ВЛ-0,4 Насосная ТП-Д49 в пролете опор №15-№17	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Насосная ТП-Д49 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия	17.09.2018	17.09.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-94- КРУН10	509	01.10.2018	01.10.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ ТРП94/2-КРУН10/2 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ ТРП94/2-КРУН10/2 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети». Ответственное лицо: Карташов Ю.М. Ответственное подразделение: Служба кабельных сетей	-	-
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д19-РП37	525	04.10.2018	04.10.2018	Из-за изменения свойств и характеристик материалов, в результате длительной эксплуатации (ветровые нагрузки, атмосферные явления), произошло разрушение изоляторов фаза "В" и фаза "С" на оп.21 КВЛ-10 Ф.19-РП-37.	Разрушение изоляторов фаза "В"и фаза "С" на оп.21 КВЛ-10 Ф.19-РП37, в следствии изменения свойств материалов в результате длительной эксплуатации.	Выполнить внеочередной осмотр КВЛ-10 ф.Д-19-РП-37(1) и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	-	-
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д52- Д199/Д51/Д85/Д3 39П	527	08.10.2018	08.10.2018	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка Д52-оп.№26 на КВЛ-10кВ Д52-Д85\Д51\Д199\Д339п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте и соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте и соединительной муфты на кабельном участке Д52-оп.№26 КВЛ-10кВ Д52-Д85\Д51\Д199\Д339п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д-12- РП37(2)	528	11.10.2018	11.10.2018	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-10кВ Д-12-РП37 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте на кабельном участке 10кВ Д-12-оп.№1 с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке 10кВ Д-12-оп.№1 КВЛ-10кВ Д-12-РП37 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 Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д255-Д281	536	18.10.2018	18.10.2018	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-10кВ Д255-Д281 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте на кабельном участке Д255-оп.№1 с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке Д255-оп.№1 КВЛ-10кВ Д255-Д281 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д50-Д77	570	25.10.2018	25.10.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д50-Д77 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты и кабеля в целом месте на КЛ-10кВ Д50-Д77 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	25.10.2018	25.10.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д144-Д194 А	656	27.10.2018	27.10.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-144-Д-194А произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты в ТП-Д194 с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Д194 на КЛ-10кВ Д-144-Д-194А с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Семашко ТП-Д193	757	25.10.2018	25.10.2018	При прохождении грозового фронта, обильных осадках произошла подвижка грунта, вызвавшая падение дерева, находящегося за охранной зоной, на ВЛ-0,4 Семашко ТП-Д193 и обрыв проводов в пролете опор №8-9.	Обрыв проводов трех фаз в пролете опор №8-№9 ВЛ-0,4 Семашко ТП-Д193 из-за падения дерева.	Выполнить ИТР осмотр ВЛ-0,4 Семашко ТП-Д193 после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	25.10.2018	25.10.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д197-Д93	758	25.10.2018	25.10.2018	1.КВЛ-10 Д93-Д197 обрыв вязок проводов на опоре №21 из-за падения дерева , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного обильными осадками; 2. КВЛ-10 РП37-ТРП61 обрыв провода в пролете опор №8-№9 из-за падения дерева , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного обильными осадками;	Обрыв вязок проводов трех фаз на опоре №21 ВЛ-10 Д93-Д197 из- за падения дерева. 1.Из-за падения дерева , стоявшего вне охранной зоны ВЛ-10кВ, произошел обрыв вязок проводов 3-х фаз на опор №21 КВЛ-10 Д93-Д197. 2.Из-за падения дерева , стоявшего вне охранной зоны ВЛ-10кВ, произошел обрыв проводов 3-х фаз в пролете опор №8-№9 КВЛ-10 РП37-ТРП61	1. Выполнить ИТР осмотр КВЛ-10 Д197-Д93 после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технические мероприятия. 2. Выполнить ИТР осмотр КВЛ-10 РП37-ТРП61 после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	25.10.2018	25.10.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д219-Д100/Д322	983	24.10.2018	24.10.2018	Из-за атмосферных явлений произошло разрушение изоляторов на опоре №5 КВЛ-10 Д100-Д219/Д322П и перекрытие на ПК-10 в абонентском ТП-Д322П.	Разрушение изолятора на оп.5 КВЛ-10 Д100-Д219/Д322П фазы "А" и"В" и перекрытие на ПК-10 в абонентском ТП-Д322П, из-за атмосферных явлений.	Выполнить ИТР осмотр КВЛ-10 Д100-Д219/Д322П после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	24.10.2018	24.10.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д97-КРН-Д26П/Д117П/Д248	991	24.10.2018	25.10.2018	1.КВЛ-10 Д97-Д248 разрушение изоляторов на опоре №7 и №8 из-за падение дерева , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного обильными осадками; 2. КВЛ-10 Д142-Д248 сорваны вязки проводов на опоре №8 из-за падение дерева , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного обильными осадками; 3. ВЛ-0,4 Насосная ТП-Д119 оборваны провода в пролете опор №7-№7/1 из-за падение дерева , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного обильными осадками;	1. Из-за падения дерева, стоявшего вне охранной зоны ВЛ, произошел обрыв вязок провода на опоре №8 КВЛ-10 Д142-Д248. 2.Из-за падения дерева, стоявшего вне охранной зоны ВЛ, произошло повреждение изоляторов на опорах №7, №8 КВЛ-10 Д97-Д248. 3. Из-за падения дерева, стоявшего вне охранной зоны ВЛ, произошел обрыв 3х фаз в пролете опор 7-7/1 ВЛ-0.4 Насосная ТП-Д119.	1. Выполнить ИТР осмотр после стихийных явлений КВЛ-10 Д97-Д248/КРН-Д26П, КВЛ-10 Д142-Д248 и согласно листов осмотра составить технических мероприятий . 2. Выполнить ИТР осмотр после стихийных явлений ВЛ-0,4 Насосная ТП-Д119 и согласно листов осмотра составить технических мероприятий .	24.10.2018	25.10.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д200- Д302П	992	25.10.2018	26.10.2018	1.КВЛ-10 Д200-Д302П обрыв проводов в пролете №3-№4 из-за падение дерева , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного обильными осадками; 2. ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д65 обрыв провода в пролете опор №3-№4 из-за падение дерева , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного обильными осадками; 3. ВЛ-0,4 Осака ТП-Д200 обрыв провода в пролете опор №17-№18 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 проводов в пролете опор 3-4 ВЛ-10 Д200-Д302П. 1.Из-за возникшего короткого замыкания, возникшего из-за падения дерева, стоящего за охранной зоной на провода ВЛ-10 Д200-Д302П в пролете опор №3-№4, произошло отключение В-10 Г10 на пс Головинка. 2. Из-за падения дерева , стоявшего вне охранной зоны ВЛ, произошел обрыв 3х фаз в пролете опор 5-6 ВЛ-0,4 ПоселокТП-Д65 3.2. Из-за падения дерева , стоявшего вне охранной зоны ВЛ, произошел обрыв 3х фаз в пролете опор 17-18 ВЛ-0,4 Осака ТП-Д200	1. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 Д200-Д302П, КВЛ-10 Д141-Д293П, КВЛ-10 Д200-Д293П и согласно листов осмотра составить технические мероприятия. 2. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д65 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия. 3. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 ОсакаТП-Д200 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	25.10.2018	26.10.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д204- Д150/Д242	994	25.10.2018	25.10.2018	1.При прохождении ливневых дождей произошел подмыв корневой системы дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ), что привело к его падению на КВЛ-10 Д150-Д204Д242 в пролет опор №3-4, в результате короткого замыкания возникшего по причине схлеста проводов отключился В-10 Лоо-4 на ПС 110кВ "Лоо". 2. При прохождении ливневых дождей произошел подмыв корневой системы дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ), что привело к его падению на ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д134, излomu опор № 17, №18, 18/1 и обрыв проводов в пролете опор №17-№18 и №18-№18/1. 3. При прохождении ливневых дождей произошел подмыв корневой системы дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ), что привело к его падению на ВЛ-0,4 Хамлук ТП-Д242 и обрыву проводов 3х фаз в пролете опор №17-18	1.КВЛ-10 Д204-Д150/Д242 следы дугового перекрытия на проводах в пролете №3-№4 из-за падение дерева , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного обильными осадками; 2. ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д134 обрыв проводов в пролете опор №17-№18 и №18-№18/1 сломаны опоры №17, №18, №18/1 из-за падение дерева , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного обильными осадками; 3. ВЛ-0,4 Хамлук ТП-Д242 обрыв провода в пролете опор №17-№18 из-за падение дерева , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного обильными осадками;	1.Выполнить внеочередной ИТР осмотр, после стихийных явлений, КВЛ-10 Д150-Д204/Д242, КВЛ-10 Лоо4-Д204, КВЛ-10 Д242-Д233 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия. 2. Выполнить внеочередной ИТР осмотр, после стихийных явлений, ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д134 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия. 2. Выполнить внеочередной ИТР осмотр, после стихийных явлений, ВЛ-0,4 Хамлук ТП-Д242 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия. □	25.10.2018	25.10.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д290-Д65	993	25.10.2018	25.10.2018	Порывом ветра заброшена ветка на провода в пролет опор №11-ТП-Д65, что привело к короткому замыканию и отключению ВЛ-10 Д290-Д65	Из-за короткого замыкания, возникшего из-за падения ветки произошло электродуговое повреждение провода в пролете опор №11-ТП-Д65 ВЛ-10 Д65-Д290.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 Д290-Д65; КВЛ-10 Д65-Д141; КВЛ-10 Д141-Д293П; ВЛ-10 Д200-Д293П после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	25.10.2018	25.10.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д101-Д81	996	24.10.2018	25.10.2018	При прохождении грозового фронта и возникших атмосферных перенапряжениях произошло электродуговое перекрытие по поверхности изолятора на опоре №25 и разрушение изолятора на опоре №28 КВЛ-10 Д81-Д101	1. Электродуговое перекрытие по поверхности изолятора на опоре №25 КВЛ-10 Д81-Д101. 2. Разрушение изолятора, в результате атмосферных перенапряжений, на опоре №28 КВЛ-10 Д81-Д101	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д81-Д101 после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	24.10.2018	25.10.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Г7-РП-46(1)/Д70/Д268/Д59/Д348П	997	25.10.2018	25.10.2018	<p>1.КВЛ-10 Г-7-Д70/Д268/РП46/Д348П/Д59 обрыв проводов (СИПЗ) в пролете №11-№13, сломана опора №11, сорваны вязки проводов на опоре №7 из-за падения деревьев, находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта, вызванного обильными осадками;</p> <p>2. ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д69 обрыв провода в пролете опор №5-№6 из-за падения дерева, находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта, вызванного обильными осадками;</p> <p>3. ВЛ-10 Д297-Д305П/Д294П/Д59/268/РП46 обрыв провода в пролете опор №10-№11 и повреждение изоляторов на опоре №10 из-за падения дерева, находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта, вызванного обильными осадками;</p> <p>4.ВЛ-0,4 Теневой ТП-С588 обрыв провода в пролете опор №20-№21 из-за падения дерева, находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта, вызванного обильными осадками;</p> <p>5.ВЛ-0,4 Восточная ТП-С12 обрыв провода в пролете опор №16-№17 из-за падения дерева, находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта, вызванного обильными осадками;</p> <p>6. ВЛ-0,4 ПоселокТП-Д99 обрыв провода в пролете опор №10-№11 и №14-№15 из-за падения дерева, находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта, вызванного обильными осадками;</p>	<p>1.Из-за падения дерева, стоявшего вне охранной зоны ВЛ-10кВ, произошел обрыв проводов (СИПЗ) 3-х фаз в пролете опор №10-№11 и разрушение изоляторов фазы "А", "В" и "С" на опоре №10 ВЛ-10 Д297-Д305П/Д363/Д294П.</p> <p>2. Из-за падения дерева, стоявшего вне охранной зоны ВЛ-10кВ, произошел обрыв проводов 3-х фаз в пролете опор 11-13, сломана опора №11 и сорваны вязки на опоре №7 КВЛ-10 Г-7-РП46/Д268/Д70/Д59/Д348П.</p> <p>3. Из-за падения дерева, стоявшего вне охранной зоны ВЛ-10кВ, произошел обрыв вязок 3-х фаз и разрушение изоляторов фазы "А" и"В" на опоре №7 КВЛ-10 Г-7-РП46/Д268/Д70/Д59/Д348П.</p> <p>4.Из-за падения дерева, стоявшего вне охранной зоны, произошел обрыв 3х фаз в пролете опор №5-№6 ВЛ-0.4 Поселок ТП-Д69.</p> <p>5.Из-за падения дерева, стоявшего вне охранной зоны, произошел обрыв 3х фаз в пролете опор №20-№21 ВЛ-0.4 Теневой ТП-С588.</p> <p>6.Из-за падения дерева, стоявшего вне охранной зоны, произошел обрыв 3х фаз в пролете опор №16-№17 ВЛ-0.4 Восточная ТП-С12.</p>	<p>1.Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Г7-Д268/Д70/Д59/ТРП46/ Д348П после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.</p> <p>2. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д69 после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.</p> <p>3. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Восточная ТП-С12 после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.</p> <p>4. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Теневой ТП-С588 после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.</p> <p>5.Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д99 после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.</p> <p>6.Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 РП37-Д92/Д122/Д373/Д403П после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.</p>	25.10.2018	25.10.2018
Дагомысский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д31-Д57/Д357	998	25.10.2018	25.10.2018	<p>1.КВЛ-10 Д31-Д57/Д357 разрушение изоляторов на опоре №5, обрыв проводов в пролете №4-№6 из-за падение дерева, находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта, вызванного обильными осадками;</p> <p>2. ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д33 сломана Ж/Б опора №3 из-за падение дерева, находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта, вызванного обильными осадками;</p>	<p>1. Из-за падения дерева, стоявшего вне охранной зоны ВЛ, произошел обрыв провода в пролете опор №4-№6 КВЛ-10 Д31-Д57/Д357, разрушение изоляторов фазы "А", "В" на опоре №5 .</p> <p>2. Из-за падения дерева, стоявшего вне охранной зоны ВЛ, сломана опора №3 ВЛ-0.4 Поселок ТП-Д33.</p>	<p>1.Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д31-Д57/Д357 после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.</p> <p>2.Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д33 после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.</p>	25.10.2018	25.10.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д206- Д226/КРНД6П	253	25.10.2018	25.10.2018	1. ВЛ-10 Д206-Д226/Д415/КРН-Д6П/КРН-Д32П обрыв проводов в пролете опоре №1/18-№1/20 из-за падения деревьев , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного обильными осадками; 2. ВЛ-10 Д206-Д226/Д415/КРН-Д6П/КРН-Д32П падение дерева из-за подвижки грунта, вызванного обильными осадками, на СИП3 (1x70) в пролете №1/1-№1/2 . 3. ВЛ-0,4 Перевал ТП-Д206 обрыв провода в пролете опор №5-№6 из-за падения дерева , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного обильными осадками; 4. ВЛ-0,4 РубиноваяТП-Д132 обрыв провода в пролете опор №23-№25 из-за падения дерева , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного обильными осадками; 5. ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д156 сломана опора №5 из-за падения дерева , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного	1. Из-за падения дерева , стоявшего вне охранной зоны ВЛ-10кВ, произошел обрыв проводов 3-х фаз в пролете опор 1/18-1/20 КВЛ-10 Д206-Д226/Д415/КРН-Д6П/КРН-Д32П. 2. Из-за падения дерева , стоявшего вне охранной зоны, произошел обрыв 3х фаз в пролете опор №5-№6 ВЛ-0.4 Перевал ТП-Д206. 3. Из-за падения дерева , стоявшего вне охранной зоны, излом опоры №5 (провод СИП на земле) ВЛ-0,4 ПоселокТП-Д156. 4. Из-за падения дерева , стоявшего вне охранной зоны, произошел обрыв 3х фаз в пролете опор №23-№25 ВЛ-0,4 Рубиновая ТП-Д132.	1. Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д206-Д2206/КРН-Д6П/Д415/КРН-Д32П после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технический мероприятия. 2. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4кВ ф.Поселок ТП-Д156 после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технический мероприятия. 3. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4кВ ф.Рубиновая ТП-Д132 после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технический мероприятия. 4. Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4кВ ф.Перевал ТП-Д206 после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технический мероприятия.	25.10.2018	25.10.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д53- Д109/РЛНД	254	25.10.2018	26.10.2018	1. При прохождении ливневых дождей произошла подвижка грунта, что привело к падению дерева (стоящего вне охранной зоны ВЛ) на ВЛ-10 Д53-РЛНД/Д109 и обрыву провода фазы "А" в пролете опор №22-№23.	Обрыв провода фазы "А" в пролете опор №22-№23 ВЛ-10 Д53-РЛНД/Д109 в результате падения дерева.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 Д53-Д109/РЛНД; КВЛ-10 Д96-Д194/Д272/РЛНД после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	25.10.2018	26.10.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д-14-РП-61	588	16.11.2018	16.11.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д-14-РП-61 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ Д-14-РП-61 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	16.11.2018	16.11.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д96- Д53/Д109/Д272/Д 194	590	18.11.2018	18.11.2018	Обрыв проводов фазы "С" в пролете №21/41-№21/44 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 проводов фазы "С" в пролете опор №28/41-№28/44.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр КВЛ-10 Д53-Д96/Д109/Д194/Д272 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	18.11.2018	18.11.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д126-Д127 Б	595	21.11.2018	21.11.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д126-Д127 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты в ТП-Д127 с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Д127 на КЛ-10кВ Д126-Д127 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д192-Д359	610	27.11.2018	27.11.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-10кВ Д192-Д359 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты в ТП-Д192 с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Д192 на КЛ-10кВ Д192-Д359 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
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-96(1)- Д38(II)	619	30.11.2018	30.11.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ РП-96(1)-Д38(II) была некачественно выполнена намотка уплотнительной ленты между перчаткой и трубкой в концевой муфте в ТП-Д38, 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-Д38 на КЛ-10кВ РП-96(1)-Д38(II) 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».	-	-
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Д202- Д391п	621	02.12.2018	02.12.2018	Во время ремонта КЛ-10кВ Д202-Д391п 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 повреждение изоляции с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-10кВ Д202-Д391п 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».	-	-
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Д120-Д71	622	29.11.2018	29.11.2018	При прохождении ливневых дождей произошло поднятие уровня подвижка грунта, что привело к повреждение опоры №17 и №19, обрыв проводов в пролете опор №16-№21, разрушение изоляторов на оп.№19 ВЛ-10 Д71-Д120.	Сломаны 2опоры, разрушение изоляторов, обрыв и повреждение провода потоками воды в пролете опор №16-№21 ВЛ-10 Д71-Д120 в результате наводнения.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 Д71-Д120 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	29.11.2018	29.11.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д257	623	29.11.2018	29.11.2018	ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д257 обрыв провода в пролете опор №1-№2 из-за падение дерева , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного обильными осадками.	Из-за падения дерева , стоявшего за охранной зоны ВЛ, произошел обрыв 3х фаз в пролете опор №1-№2 ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д257.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д257 после стихийных явлений и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	29.11.2018	29.11.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Лесхоз ТП- Д112	626	29.11.2018	29.11.2018	ВЛ-0,4 Лесхоз ТП-Д112 обрыв провода в пролете опор №22-№24 из-за падение дерева , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного обильными осадками.	Из-за падения дерева , стоявшего за охранной зоны ВЛ, произошел обрыв 3х фаз в пролете опор №22-№24 ВЛ-0,4 Лесхоз ТП-Д112.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Поселок ТП-Д257 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	29.11.2018	29.11.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Лесное ТП-Д372	628	27.11.2018	27.11.2018	ВЛ-0,4 Лесное ТП-Д372 обрыв провода в пролете опор №3/3-№3/4 из-за падение дерева , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного обильными осадками.	Из-за падения дерева , стоявшего за охранной зоны ВЛ, произошел обрыв 3х фаз в пролете опор №3/3-№3/4 ВЛ-0,4 Лесное ТП-Д372.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Лесное ТП-Д372 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	27.11.2018	27.11.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Д216- Д217(2)	632	04.12.2018	04.12.2018	Касание ветками проводов в пролете опор №14-№15 КВЛ-10 Д216-Д217 при падении дерева (высотой более 25метров), спиленного вне охранной зоны ВЛ сторонними лицами, привело к электродуговому перекрытию между фазами "А" и "В" и отключению В-10 Д-15 на ПС 220кВ "Дагомыс".	Электродуговое перекрытие между фазами "А" и "В" в пролете опор №14-15 из-за падения дерева , стоявшего вне охранной зоны ВЛ-10кВ	Выполнить ремонт провода в пролете опор №14-№15 ВЛ-10 Д216-Д217(2)	04.12.2018	04.12.2018
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Насосная ТП-Д49	694	25.12.2018	25.12.2018	ВЛ-0,4 Насосная ТП-Д49 обрыв провода в пролете опор №9-№10 из-за падение дерева , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного обильными осадками.	Из-за падения дерева , стоявшего за охранной зоны ВЛ, произошел обрыв 3х фаз в пролете опор №9-№10 ВЛ-0,4 Насосная ТП-Д49	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Насосная ТП-Д49 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	25.12.2018	25.12.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дагомьский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Джапаридзе ТП- С64	696	25.12.2018	25.12.2018	ВЛ-0,4 Джапаридзе ТП-С64 сломаны опоры №12 и №13 и обрыв провода в пролете опор №12-№13 из-за падение дерева , находящегося за охранной зоной ВЛ, из-за подвижки грунта , вызванного обильными осадками.	Из-за падения дерева , стоявшего за охранной зоной ВЛ, произошел обрыв 3х фаз в пролете опор №12-№14 и сломаны опоры №12 и №13 ВЛ-0,4 Джапаридзе ТП-С64.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-0,4 Джапаридзе ТП-С64 и согласно листов осмотра составить технические мероприятия.	25.12.2018	25.12.2018
Краснополюнский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,38 ф.Автобусный от ТП-к31	563	27.04.2018	27.04.2018	В результате падения железной лестницы на ввод в сарай во дворе абонента ВЛ-0,38кВ ф.Автобусный ТП-К31 произошло короткое замыкание в ТП-К31 перегорел предохранитель .	В результате короткого замыкания на ВЛ-0,38кВ ф.Автобусный ТП-К31 в ТП-К31 перегорел предохранитель	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.04.2018	27.04.2018
Краснополюнский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	ТП-К212	678	14.06.2018	14.06.2018	ТП-К212 в камеру трансформатора Т-1 проникла змея, что привело к межфазному замыканию на СШ-10кВ Т-1 и отключению МВ-10 Кш-2.	Электродуговое повреждение СШ-10кВ Т-1 фаза "В" и "С" ТП-К212 .	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.06.2018	14.06.2018
Краснополюнский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 К 87- К97п. КЛ-10 К19- К97п	706	27.06.2018	28.06.2018	Во время прокладки кабельного участка К97-оп. на КВЛ-10кВ К87-К97п и КЛ-10кВ К19-К97п в одной траншеи, была повреждена изоляция внешние 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 двух кабелей с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции двух кабелей на кабельном участке К97-оп. КЛ-10кВ К87-К97п и КЛ-10кВ К19-К97п 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».	27.06.2018	28.06.2018
Краснополюнский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Автобусный ТП- К31	881	01.08.2018	01.08.2018	отключение по заявке МЧС, в связи с пожаром в частной пекарне по ул. Защитников Кавказа,118	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.08.2018	01.08.2018
Краснополюнский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-108(2)- К77(2)	928	03.09.2018	03.09.2018	Во время прокладки КЛ-10 РП-108(2) - К77(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 пробоем изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции одной жилы кабеля на КЛ-10 РП-108(2) - К77(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».	-	-
Краснополюнский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ТП- К212 - ТП-К364п	562	25.10.2018	25.10.2018	В результате разлива реки произошла подвижка грунта и сползание в реку опоры №82 ВЛ 10 кВ ТП-К212 - ТП-К364п , что привело к обрыву проводов в пролетах 80-81 ,81-82, 82-83, повреждению траверс опор 80,81,82,83, повреждению изоляторов на опорах 80,81,82,83, повреждения опор 80,81,82,83,	Сползание в реку опоры №82 ВЛ 10 кВ ТП-К212 - ТП-К364п: -поврежден провод в пролетах опор №80-81, №81-82, №82-83, - повреждение траверс опор 80,81,82,83, - повреждены изоляторы на опорах №80, №81, №82, №83, колпачки, разрушение ж/б опор №80, №81, 82, 83.	Выполнить замену опор №80, №81, №82, №83 ВЛ 10 кВ ТП-К212 - ТП-К364п Выполнить осмотр ВЛ 10 кВ ТП-К212 - ТП-К364п по выявленным замечаниям составить мероприятия по их устранению	25.10.2018	25.10.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краснополянский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К93(1)- К99(1)	658	20.12.2018	20.12.2018	Во время прокладки КЛ-10кВ К93(1)-К99(1) 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 К93(1)-К99(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, КВПТ, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л189-Л218	650	11.01.2018	13.01.2018	При проведении земляных работ сторонним лицом повреждена изоляция кабеля КЛ-10кВ Л189-Л218, что привело к однофазному замыканию на землю	Повреждение изоляции кабеля КЛ-10кВ Л189-Л218	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.	11.01.2018	11.01.2018
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	ПС "Волконка" Ф- Вк-402 КЛ-10кВ Л8-Л121 "Б"	651	23.01.2018	31.01.2018	При проседании грунта произошло механическое повреждение оболочки кабеля с повреждением основной изоляции КЛ-10кВ Л8- Л121 "Б", что привело к однофазному замыканию на землю.	Пробой изоляции кабеля КЛ-10кВ Л8-Л121 "Б" с однофазным замыканием на землю.	Выполнить внеплановый осмотр трассы КЛ-10кВ Л8- Л121.	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от ТП- Л134 ф.Ниж.Поселок	103	12.01.2018	13.01.2018	В процессе длительной эксплуатации ВЛ-0,4кВ от ТП-Л134 произошло окисление контакта ввода в дом по адресу ул. Цамжапх, 46	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от ТП- Л91 ф.Больница	104	13.01.2018	14.01.2018	В следствии длительной эксплуатации и погодных явлений произошло ослабление контакта в плащечном зажиме на оп. №4 ВЛ-0,4 Больница от ТП-Л91, что привело к нагреву и перегоранию провода в месте контакта.	Расслабление контакта в плащечном зажиме на оп. №4 ВЛ-0,4 Больница от ТП-Л91, что привело к нагреву и перегоранию провода в месте контакта.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	13.01.2018	14.01.2018
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Поселок ТП-Л33	137	04.02.2018	04.02.2018	В процессе эксплуатации на ВЛ-0,4 кВ ф.Поселок в пролете опор № 9-10 произошло вытягивание провода, что привело к ненормативному провису провода фазы "А" и его касанию нулевого провода. В следствии прикосновения провода фазы "А" с нулевым проводом перегорела плавкая вставка ПН-2 фазы " А " на ф.Поселок от ТП-Л33	В следствии прикосновения провода фазы "А" с нулевым проводом на ВЛ-0,4 кВ ф.Поселок в пролете опор № 9-10 перегорела плавкая вставка ПН-2 фазы " А " на ф.Поселок от ТП-Л33	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ ф.Поселок и согласно листов осмотра разработать технические мероприятия.	04.02.2018	04.02.2018
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Л242-Л36	652	04.02.2018	05.02.2018	В результате длительной эксплуатации произошло изменение свойств материала вязки провода на опоре №7 ВЛ-10кВ Л36-Л242, под воздействием ветра произошел обрыв вязки и касание провода траверсы.	Обрыв вязки провода на опоре №7 ВЛ-10кВ Л36-Л242 в следствии длительной эксплуатации	Произвести периодические осмотры ВЛ-10 Л36-Л242 на предмет провиса и качества крепления проводов.	04.02.2018	04.02.2018
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	РП	10 (10.5)	ТРП39 МВ-10- КВЛ-Л34/135/217 Ф Вк406	154	07.02.2018	07.02.2018	В процессе эксплуатации произошло ослабление затяжки сливного болта МВ-10-КВЛ-Л34/135/217 в ТРП-39 РУ-10, что привело к капельной течи масла из полюса выключателя фазы "В" и снижению уровня масла в полюсе .	В процессе эксплуатации произошло ослабление затяжки сливного болта МВ-10-КВЛ-Л34/135/217 в ТРП-39 РУ-10, что привело к нарушению герметичности полюса выключателя фазы "В" и снижению уровня масла в полюсе	Персоналу бригады ТП,РП изучить "Руководство по капитальному ремонту масляного выключателя ВМГ-10-630-20 и ВМГ-10-1000-20: /Утв. Главэнергоремонт 25.04.78"	07.02.2018	07.02.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	ПС Аше, Ф. Аше3, КЛ 10кВ Л47-Л274	653	15.02.2018	16.02.2018	Во время прокладки КЛ 10кВ Л47-Л274 была повреждена изоляция внешней оболочки, что в дальнейшем в процессе эксплуатации, при воздействии обильных грунтовых вод, привело к пробое изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции кабельной муфты с однофазным замыканием на "землю"	Провести внеплановый инструктаж персоналу по прокладке кабельных муфт.	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Л66-Л179	654	09.03.2018	09.03.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10кВ Л66-Л179 произошло снижение изоляционных свойств концевой муфты, последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции концевой муфты КЛ10кВ Л66-Л179 с однофазным замыканием на землю .	Произвести тепловизионное обследование концевых муфт по фидеру Ф-Вк-404	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Л93-Л122	656	13.03.2018	13.03.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10кВ Л93-Л122 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в муфте с однофазным замыканием на землю КЛ10кВ Л93-Л122 .	Произвести ремонт КЛ-10кВ Л93-Л122	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Л43-Л221/134/114/152	657	27.03.2018	27.03.2018	В результате наезда стороннего автомобиля в опору №44 ВЛ-10кВ Л43-Л221/152/114/134/, произошел её излом у основания	разрушение основания опоры №44 ВЛ-10кВ Л43-Л221/152/114/134/в результате наезда стороннего транспорта	Нанести светоотражающие элементы на опоры стоящие вдоль дорог по фидеру Аш-9	27.03.2018	27.03.2018
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Л1 Лт-385-Л278 Ф	658	20.03.2018	20.03.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Л185-Л278, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции с замыканием на землю	Пробой изоляции КЛ-10кВ Л185-Л278 с последующим замыканием на землю	Произвести разрытие и восстановление КЛ-10кВ Л185-Л278	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Л115 ф. Вк-404	261	04.04.2018	04.04.2018	В следствии длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности шплинта на тяге привода ВН-10 КЛ-Л204 в ТП-Л115 что привело к его излому.	В следствии длительной эксплуатации произошла потеря механической прочности шплинта на тяге привода ВН-10 КЛ-Л204 в ТП-Л115 что привело к его излому.	Провести внеочередной осмотр оборудования ТП-Л 115 и по результатам осмотра разработать мероприятия по устранению выявленных замечаний.	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Вк-8-Л89 ПС Волконка, Ф Вк-8	659	11.04.2018	11.04.2018	В следствии длительной эксплуатации произошло старение изоляции КЛ-10кВ Вк-8 - Л89, что привело к пробое изоляции и однофазному замыканию на землю	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-10кВ Вк-8 - Л89.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10кВ Вк-8 - Л89 в "Программу реновации по реконструкции электрической сети".	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ПС 110/10 Аше ф. Аш-3 ТП-Л189 ВЛ-0,4 кВ ф. Лесничество	660	20.04.2018	20.04.2018	Окисление контакта ввода в дом на опоре № 11 ВЛ-0,4кВ Лесничество от ТП-Л189 (соединение меди и алюминия)	Окисление контакта ввода в дом на опоре № 11 ВЛ-0,4кВ Лесничество от ТП-Л189	Произвести ТВК ВЛ 0,4кВ Лесничество от ТП-Л189 и по результатам ТВК разработать технические мероприятия	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	Фидер Одоевского от ТП-Л121	661	02.05.2018	02.05.2018	В следствии не санкционированных земельных работ сторонним лицом поврежден КЛ-0,4 кВ Л121- опора №1 Ф. Одоевского от ТП-Л121	Повреждена изоляция КЛ-0,4кВ Л121- опора №1 Фидер Одоевского от ТП-Л121 , в следствии не санкционированных земельных работ сторонним лицом	Установить сигнальные пикеты на границе участка стороннего лица о наличии на территории КЛ 0,4кВ	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	ПС"Волконка" Ф.Вк-11 КЛ-10кВ Л158-Л271	663	23.05.2018	23.05.2018	В результате повреждения в ТП-Л158п- владелец ООО "Фирма ТВС", возникло однофазное замыкание на "Землю" на КЛ -10 Л158-Л271.	Однофазное замыкание на "Землю" на КЛ -10 Л158-Л271.	Довести до сведения ООО "Фирма ТВС" о содержании оборудования ТП-Л158п в технически исправном состоянии	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ КРН Л214п- Л214п	664	26.05.2018	29.05.2018	пробой изоляции кабеля КЛ 10кВ КРН-Л214п-Л214п, марки ААБЛУ 10-1(3х35), владелец - СНТ "Монолит"	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.05.2018	29.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Л197- Л236	665	01.06.2018	01.06.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Л197- Л236 произошло снижение изоляционных свойств концевой муфты, последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в концевой муфте с однофазным замыканием на землю	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10кВ Л197- Л236 в "Программу реновации по реконструкции электрической сети".	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	ПС-110/10 Аше ф. Аш-1 КЛ-10-Л252- Л39	667	11.06.2018	11.06.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Л252-Л39 произошло снижение изоляционных свойств кабеля и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции КЛ-10кВ Л252-Л39 в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10кВ Л252- Л39 в "Программу реновации по реконструкции электрической сети".	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л17- Л28 ф Вк-12	668	12.06.2018	12.06.2018	По неустановленным причинам произошло снижение изоляционных свойств кабеля КЛ-10кВ Л1-17-Л28 марки ААБ 3х120 и последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю	Пробой изоляции КЛ-10кВ Л17-Л28 с замыканием на землю.	Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. восстановить КЛ 10кВ Л- 17-Л28	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	ПС 110/10 Волконка ф. Вк- 404 КЛ-10кВ Вк- 404-Л268	669	19.06.2018	19.06.2018	В процессе длительной эксплуатации произошел пробой изоляции соединительной кабельной муфты КЛ -10кВ Вк-404- Л268 с последующим однофазным замыканием на землю.	пробой изоляции соединительной муфты КЛ -10кВ Вк-404- Л268 с однофазным замыканием на землю.	Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. восстановить КЛ-10кВ Вк-404-Л268.	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	ПС 110/10 Волконка ф.Вк-9 КВЛ-10-Л121- Л300/Л202	670	23.06.2018	23.06.2018	В результате неблагоприятных погодных условий произошло падение веток на провод АС- 70/11 КВЛ 10кВ Л21-Л300/Л202 .	В результате неблагоприятных погодных условий произошло падение веток на провод АС- 70/11 КВЛ 10кВ Л21-Л300/Л202 что привело к обрыву фазы "В".	Мастеру ВЛ Щербине С.Н. произвести чистку трассы от ДКР	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л153- Л272	671	08.07.2018	08.07.2018	В процессе длительной эксплуатации произошло снижение изоляции в целом месте кабеля марки ААБ 3х120 КЛ-10кВ Л272-Л153 с последующим однофазным замыканием на землю.	снижение изоляции в целом месте кабеля марки ААБ 3х120 КЛ-10кВ Л272- Л153 с последующим однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10кВ Л272- Л153 в "Программу реновации по реконструкции электрической сети".	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л199- Л127/27 (Л199- Л127)	672	09.07.2018	09.07.2018	Оплетение быстрорастущими лианами траверс опор ВЛ-10 Л199-Л127/27	В результате оплетения быстрорастущими лианами траверс опор ВЛ-10 Л199-Л127/27 произошло перекрытие 1 фазы через ДКР.	Мастеру ВЛ Щербине С.Н. организовать учтенный осмотр ВЛ- 10кВ Л199-Л127/27	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	ПС 110/10 Волконка ф.Вк-11 КЛ-10кВ Л187- Л294	673	17.07.2018	17.07.2018	В процессе длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Л187-Л294 с последующим однофазным замыканием на "землю".	Пробой изоляции кабеля КЛ-10кВ Л187- Л294 с последующим однофазным замыканием на "землю".	Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. восстановить КЛ-10кВ Л187-Л294	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Ф-Аш-3- Л62	674	18.07.2018	18.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств жил кабеля марки ААБ 3х185 с последующим междуфазным замыканием и повреждением концевой муфты марки КНТп-10-150/240 КЛ-10кВ ф. Аш-3 -Л62.	Снижение изоляционных свойств жил кабеля марки ААБ 3х185 с последующим междуфазным замыканием и повреждением концевой муфты марки КНТп-10-150/240 КЛ- 10кВ ф. Аш-3 -Л62.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10кВ ф.Аш-3- Л62 в "Программу реновации по реконструкции электрической сети".	18.07.2018	18.07.2018
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л28- Л168	675	19.07.2018	19.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и пробой изоляции в целом месте КЛ-10кВ Л28-Л168 с последующим однофазным замыканием на "землю"	Пробой изоляции в целом месте КЛ- 10кВ Л28-Л168 с последующим однофазным замыканием на "землю"	Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. восстановить КЛ-10кВ Л28-Л168	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л149-Л150	676	24.07.2018	24.07.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств в целом месте кабеля марки ЦААБ 3х150 КЛ-10кВ Л149-Л150 с последующим однофазным замыканием на "землю"	Снижение изоляционных свойств в целом месте кабеля марки ЦААБ 3х150 КЛ-10кВ Л149-Л150 с последующим однофазным замыканием на "землю"	Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. провести внеплановые проф.испытания КЛ-10кВ Л149-Л150	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 Мг4-Л157	677	09.08.2018	09.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и пробой изоляции концевой муфты на опоре № 1 КВЛ-10кВ Мг-4 - Л157 с последующим однофазным замыканием на "землю".	Снижение изоляционных свойств и пробой изоляции концевой муфты на опоре № 1 КВЛ-10кВ Мг-4 - Л157 с последующим однофазным замыканием на "землю".	Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. произвести ТВК кабельных муфт КВЛ-10кВ Мг-4- Л157.	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Л157- Л158/131	679	23.08.2018	23.08.2018	В результате длительной эксплуатации произошло нарушение структуры материала, что привело к разрушению изолятора на опоре № 10 ф. "С" ВЛ-10кВ Л157-Л158/131, провод коснулся траверсы, что привело к однофазному замыканию на "землю"	Разрушение изолятора на опоре № 10 ф.С ВЛ-10кВ Л157-Л158/131, провод коснулся траверсы, что привело к однофазному замыканию на "землю".	Мастеру МКСУ Чепурко В.П. произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ Л157-Л158/131 и по результатам осмотра разработать технические мероприятия.	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Л207- Л269	680	27.09.2018	27.09.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств КЛ-10кВ Л207-Л290 и пробой изоляции в шейке концевой разделки с последующим однофазным замыканием на "землю"	Снижение изоляционных свойств КЛ-10кВ Л207-Л290 и пробой изоляции в шейке концевой разделки с последующим однофазным замыканием на "землю"	Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. произвести внеочередные ВВИ КЛ-10кВ Л207-Л290	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л151-Л171	681	05.10.2018	05.10.2018	Повреждение КЛ10 Л151-Л171 сторонней организацией - ОЦ "Санаторий "Юг" при производстве несанкционированных земельных работ.	При производстве несанкционированных земельных работ повреждение изоляции и трех жил КЛ-10 Л151-Л171. □	Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. установить сигнальные пикеты на территории ОЦ "Санаторий "Юг". Взыскать причиненный материальный ущерб с ОЦ "Санаторий "Юг"	05.10.2018	05.10.2018
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ РП7- Л122	682	20.10.2018	20.10.2018	В результате длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств КЛ-10кВ РП7-Л122 и пробой изоляции в целом месте с последующим однофазным замыканием на "землю"	Снижение изоляционных свойств КЛ-10кВ РП7-Л122 и пробой изоляции в целом месте с последующим однофазным замыканием на "землю"	Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. восстановить КЛ-10кВ РП7-Л122.	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 Л109- Л302/Л192	684	25.10.2018	29.10.2018	В результате вымывания почвы из-за вышедшей из берегов р. Аше, произошло падение деревьев, стоящих вне охранной зоны, на ВЛ-10кВ Л109-Л302/192 - повреждены изоляторы на опоре № 3; В результате вымывания почвы из-за вышедшей из берегов р. Аше, произошло падение деревьев, стоящих вне охранной зоны, на ВЛ-10кВ Л73-Л259/Л198 - обрыв вязок и разрушение изоляторов на опоре № 20 и подтопление ТП-Л73; В результате ливней произошло вымывание почвы и падение дерева на ВЛ-0,4 Магазин от ТП-Л152, что привело к обрыву проводов в пролете опор № 4/4-№ 4/4а.	Повреждение и разрушение изоляторов на опоре № 3 ВЛ-10кВ Л109-Л302/192; повреждение и разрушение изоляторов на опоре № 20, сорваны спиральные вязки на ВЛ-10кВ Л73-Л259/Л198 и подтопление ТП-Л73; обрыв проводов в результате падения дерева в пролете опор № 4/4-№ 4/4а на ВЛ-0,4кВ Магазин от ТП-Л152.	Мастеру ПУ ВЛ Чепурко В.П. выполнить внеочередной ИТР осмотр и согласно листов осмотра составить технические мероприятия	25.10.2018	29.10.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Л1226- Л1178/Л1164/85/2 57/281	685	25.10.2018	27.10.2018	В результате прохождения ливней произошли оползневые явления и выход из берегов р. Магри, что привело к многочисленным обрывам проводов, повреждению изоляторов и траверс на КВЛ-10 Л1178-Л1226/Л1211/Л1164/Л185/Л1257/Л1281, смыта ТП-Л185, смыта 31 опора. В результате прохождения ливней, вымывания почвы произошло падение дерева, стоящего вне охранной зоны на ВЛ-0,4кВ ф.Поселок от ТП-Л153 что привело к обрыву проводов в пролете опор №14- №16.	1. КВЛ-10 Л1178-Л1226/Л1211/Л1164/Л185/Л1257/Л1281 - смыта ТП-Л185 , смыта 31 опора , многочисленные обрывы проводов, повреждены изоляторы и траверсы ; 2. ВЛ-0,4кВ ф.Поселок от ТП-Л153 - обрыв проводов в пролетах опор №14- №16.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.10.2018	27.10.2018
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Л41-Л44	686	25.10.2018	25.10.2018	При прохождении ливневых дождей произошла подвижка грунта, сползание и падение деревьев (стоящих вне охранной зоны), на ВЛ-10 Л42-Л1221, что привело к обрыву проводов в пролетах опор №1-5; повреждению траверс на оп. № 3,4; и изоляторов на оп.№ 1,2,3,4,5, обрыву вязок. При прохождении ливневых дождей произошла подвижка грунта и падение деревьев (стоящих вне охранной зоны), на ВЛ-10 Л36-Л137/Л112/Л119/Л1299 и КВЛ-10 Л36-Л1242 что привело к обрыву проводов, разрушению изоляторов в пролетах опор №10-21; повреждению траверс на опорах № 13, 14, 16, обрыву вязок проводов на опорах № 13-№19, №24, №26. В результате вымывания почвы из-за вышедшей из берегов р. Аше, произошло падение деревьев, стоящих вне охранной зоны, на ВЛ-10 ВЛ-10 Л41-Л44 - повреждены 3 провода , траверсы, изоляторы в пролете опор № 9-10 В результате ливней произошло вымывание почвы и падение дерева на ВЛ-0,4 ф. Тереник ТП-Л208, что привело к обрыву проводов на опоре 1/4.	1. Обрыв проводов в пролетах опор 1-5, повреждение траверс на оп. № 3,4, повреждение изоляторов на оп.№ 1,2,3,4,5, обрыв вязок на ВЛ-10 Л42-Л1221 вызвано падением деревьев, стоящих вне охранной зоны. 2. Обрыв проводов, разрушение изоляторов в пролетах опор №10-21; повреждение траверс на опорах № 13, 14, 16, обрыв вязок проводов на опорах № 13-№19, №24, №26. ВЛ-10 Л36-Л137/Л112/Л119/Л1299 и КВЛ-10 Л36-Л1242 вызвано падением деревьев, стоящих вне охранной зоны. 3. повреждение проводов , траверс, изоляторов в пролете опор № 9-10 на ВЛ-10 ВЛ-10 Л41-Л44 вызвано падением деревьев, стоящих вне охранной зоны. 4. обрыв проводов на опоре 1/4 на ВЛ-0,4 ф. Тереник ТП-Л208 вызвано падением деревьев, стоящих вне охранной зоны.	Мастеру производственного участка Чепурко В.П. произвести внеочередной ИТР осмотр: - ВЛ-10 Л42-Л1221; - ВЛ-10 Л36-Л137/Л112/Л119/Л1299 и КВЛ-10 Л36-Л1242; - ВЛ-10 ВЛ-10 Л41-Л44; - ВЛ-0,4 ф. Тереник ТП-Л208 и по результатам осмотра разработать технические мероприятия	25.10.2018	25.10.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л195- РП99	687	25.10.2018	27.10.2018	<p>В результате ливней произошло подтопление, снижение изоляционных свойств КЛ-10 Л195-РП-99, с последующим однофазным замыканием на "землю".</p> <p>В результате ливней произошли оползневые явления, вымывание почвы и падение дерева, стоящего вне охранной зоны, на ВЛ-10 Л234-Л254/Л296 в пролете опор № 1-№ 2, что привело к обрыву проводов в пролете опор №1-№2, повреждению изоляторов на опорах №1,2.</p> <p>В результате вымывания почвы из-за вышедшей из берегов р. Цуквадже и падения дерева на КВЛ-10 Л145-Л146 произошло повреждение опоры № 9(анкерная); обрыв провода в пролетах опор № 9-11, повреждение траверсы, изоляторов, спиральных вязок.</p> <p>В результате порывистого ветра произошел обрыв шлейфа ф. В на опоре № 12 КВЛ-10 Вк-9-РП-99.</p> <p>В результате усиления ветра и вымывания почвы произошло падение дерева на КВЛ-10 Л25-Л255, что привело к обрыву проводов в пролетах опор № 1-№3, повреждению 1 ж/б опоры № 1, траверсы; разрушению изоляторов; повреждению КЛ-10 от ТП-Л25 до опоры №1 КВЛ-10 Л25-Л255, а так же обрыву крепления проводов в пролетах опор № 2-№5 на ВЛ-0,4 Вокзал от ТП-Л25.</p> <p>В результате ливней произошло вымывание почвы и падение дерева, стоящего вне охранной зоны, на ВЛ-0,4 Имение от ТП-Л24 в пролетах опор №12-№14.</p>	<p>1. ВЛ-10 Л234-Л254/Л296 - обрыв проводов марки АС-70 в пролетах опор №1-№2, повреждение изоляторов ПС-70 и ШФ-20Г на опорах №1,2.</p> <p>2. КВЛ-10 Л145-Л146 - повреждение опоры № 9(анкерная, двухстоечная) и узла подкоса; обрыв проводов марки АС-70 в пролетах опор № 9-11, спиральных вязок, траверс, разрушение изоляторов марки ШФ-20Г.</p> <p>3. КВЛ-10 Вк-9-РП-99 - обрыв шлейфа ф.В на опоре №12.</p> <p>4. КВЛ-10 Л25-Л255 - обрыв проводов марки АС-70 в пролетах опор № 1-№3, повреждение 1 ж/б опоры № 1 и узла подкоса, траверсы ТМ-3 ; разрушение изоляторов ШФ-20Г; повреждение КЛ-10 марки ЦАСБл 3х150 от ТП-Л25 до опоры №1 КВЛ-10 Л25-Л255.</p> <p>5. обрыв проводов марки АС-50 ВЛ-0,4 Имение от ТП-Л24 в пролетах опор №12-№14</p> <p>6. обрыв крепления проводов марки АС-50 в пролетах опор № 2-№5 на ВЛ-0,4 Вокзал от ТП-Л25.</p> <p>7. снижение изоляционных свойств в цело месте КЛ-10 Л195-РП-99, с последующим однофазным замыканием на "землю".</p>	<p>1. Мастеру участка ВЛ Щербине С.Н. провести внеплановый осмотр ВЛ-10 и КВЛ-10 и разработать технические мероприятия по результатам осмотра.</p> <p>2. Мастеру участка Дьячкову В.В.....</p>	25.10.2018	27.10.2018
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ 10 кВ Л48- Л274	688	30.10.2018	30.10.2018	<p>В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Л48-Л274 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с последующим однофазным замыканием на землю.</p>	<p>Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Л48-Л274 с последующим однофазным замыканием на землю.</p>	<p>Мастеру производственного участка Дьячкову В.В. определить место и причину повреждения КЛ-10 Л48-Л274, восстановить КЛ-10 Л48-Л274, рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Л48-Л274 в программу реновации кабельных линий</p>	-	-
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 Л30-Л219	689	29.11.2018	29.11.2018	<p>В результате прохождения ливней произошел выход из берегов р. Псеузапсе, в следствии чего смыло опоры № 7, 8, 9, 10 на ВЛ-10 Л30-Л219, что привело к обрыву проводов, повреждению изоляторов и траверс.</p>	<p>Смыты опоры № 7, 8, 9, 10 на ВЛ-10 Л30-Л219, обрывы проводов, повреждение изоляторов и траверс.</p>	<p>Мастеру производственного участка Щербине С.Н. произвести внеплановый ИТР осмотр ВЛ-10кВ Л30-Л219.</p>	29.11.2018	29.11.2018
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 Сочиводоканал ТП-Л159	690	29.11.2018	29.11.2018	<p>В результате проседания ливней произошел выход из берегов р. Цуквадже, что привело к вымыванию грунта, падению опоры №2 ВЛ-0,4 ф. Сочиводоканал от ТП-Л159.</p>	<p>Падение опоры №2 ВЛ-0,4 ф. Сочиводоканал от ТП-Л159.</p>	<p>Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90</p>	29.11.2018	29.11.2018
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ 10 Л119- Л300/Л159	691	10.12.2018	10.12.2018	<p>В следствии проседания грунта из-за долгих дождей, произошло проседание и смещение опоры № 1/1 КВЛ-10кВ Л119-Л300/Л159 от оси, что привело к повреждению изоляции из-за чрезмерного изгиба КЛ-10кВ Л119-Л300/Л159 с последующим однофазным замыканием на землю.</p>	<p>Повреждение изоляции из-за чрезмерного изгиба КЛ-10кВ Л119-Л300/Л159 с последующим однофазным замыканием на землю.</p>	<p>Мастерам производственных участков Дьячков В.В. и Щербина С.Н. произвести внеплановый осмотр КВЛ-10кВ Л119-Л300/Л159.</p>	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Лазаревский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л31- Л33/Л205/Л32	692	29.11.2018	29.11.2018	В результате прохождения ливней произошел выход из берегов р. Псеузапе, в следствии чего произошло вымывание грунта у опор № 91, 92 ВЛ-10 Л31-Л33/Л32/Л205, что привело к их повреждению, обрыву проводов пролетах опор №90-93, повреждению изоляторов и траверс.	Повреждение опор № 91, 92 ВЛ-10 Л31-Л33/Л32/Л205, обрыв проводов в пролетах опор №90-93, повреждение изоляторов и траверс.	Выполнить внеочередной ИТР осмотр ВЛ-10 Л31-Л33/Л32/Л205 и по выявленным замечаниям составить мероприятия по их устранению.	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ КЛ	6 (6.3)	КВЛ-6кВ Р4-887п КЛ-6кВ 693-887	350	01.01.2018	01.01.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 693п-887п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю. В результате не своевременного выявления накопления пыли на поверхности опорного изолятора в КРН-28 на ЛР-6 887п по фазе "С" на его поверхности обнаружены следы копоты после прохождения тока КЗ из-за повреждения КЛ 6 кВ 693п-887п	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 693п-887п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	01.01.2018	01.01.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0.4 ТП-96-ВУ- 0.4 Красноармейская, 40	351	04.01.2018	04.01.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0.4кВ ТП-96-ВУ-Красноармейская-40 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием	Пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием КЛ-0.4кВ ТП-96-ВУ-Красноармейская-40 в следствии снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации (1970г)	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	04.01.2018	04.01.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ 557-914	370	01.01.2018	02.01.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 557-914 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты в ТП-557 с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-557 на КЛ-6кВ 557-914 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	01.01.2018	01.01.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ 149 - 350	371	02.01.2018	02.01.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 149 - 350 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 149 - 350 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-6кВ 149 - 350 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-96 Т-2	352	04.01.2018	04.01.2018	В следствии не своевременного выявления дефекта излома привода переключателя ПБВ трансформатора Т-2 в ТП-96, произошло заклинивание переключателя ПБВ в промежуточном положении, что привело к последующему нагреву и разрушению контактов ПБВ	Разрушение контактов ПБВ трансформатора Т-2 в ТП-96 в следствии не своевременного выявления дефекта излома привода переключателя ПБВ	Выполнить внеплановое техническое обслуживание оборудованию ТП-96.	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ 693-887	372	08.01.2018	09.01.2018	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».	08.01.2018	08.01.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 кВ Т-1 - ВН-0,4 Т-1, КЛ- 0,4 кВ СВН-0,4 I СШ - СВН-0,4 II СШ, КЛ-0,4 кВ Т- 2 - ВН-0,4 Т-2	353	05.01.2018	05.01.2018	При совершении кражи сторонним лицом в ТП-59 повреждена (вырезана часть) КЛ-0,4 кВ Т-1 - ВН-0,4 Т-1, что привело к возникновению короткого замыкания и отключению ВНэ-10 Т-1.	Повреждена КЛ-0,4 кВ Т-1 - ВН-0,4 Т-1 (вырезана часть), КЛ-0,4 кВ СВН-0,4 I СШ - СВН-0,4 II СШ (обрезан полностью), КЛ-0,4 кВ Т-2 - ВН-0,4 Т-2 (обрезан частично).	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.01.2018	05.01.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 кВ Красноармейская 29а- Красноармейская 35	354	07.01.2018	07.01.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 кВ Красноармейская 29а- Красноармейская 35 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием	Пробой изоляции с межфазным замыканием в целом месте КЛ-0,4 кВ Красноармейская 29а- Красноармейская 35 вследствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	07.01.2018	07.01.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 46-236	373	13.01.2018	18.01.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 46-236 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 46-236 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-6кВ 46-236 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 кВ Т-1 - ВН-0,4 Т-1 в ТП- 294	356	14.01.2018	14.01.2018	Совершение кражи сторонним лицом в ТП-294 КЛ-0,4 кВ Т-1 - ВН-0,4 Т-1 привело к изменению уровня напряжения у потребителей, получающих электроснабжение от 1СШ-0,4 кВ ТП-294	обрезка нулевого вывода Т-1в ТП-294 (КЛ-0,4 кВ Т-1 - ВН-0,4 Т-1) привела к изменению уровня напряжения у потребителей, получающих электроснабжение от 1СШ-0,4 кВ ТП-294	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.01.2018	14.01.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ 133- 567	374	16.01.2018	19.01.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 133-567 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 133-567 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-6кВ 133-567 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	по ф.Бр.301 КЛ6 РП33-668/КРН82	376	20.01.2018	28.01.2018	Во время прокладки на КЛ-6кВ РП33-668/КРН82 участка РП33-КРН82 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 на шейке соединительной муфты на КЛ-6кВ РП33-668/КРН82 участок РП33-КРН82 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 542-890	377	20.01.2018	29.01.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 542-890 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 542-890 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-6кВ 542-890 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	20.01.2018	20.01.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 348- 485/421/614	357	21.01.2018	21.01.2018	В следствие воздействия ветровой нагрузки на провода КВЛ-6 348-485/КРН 15/421/614 произошел срыв изоляторов на опоре 33 .	Срыв изоляторов на опоре 33 КВЛ-6 348-485/КРН 15/421/614 в следствие воздействия ветровой нагрузки на провода	Выполнить внеплановый осмотр КВЛ-6 348-485/КРН 15/421/614.	21.01.2018	21.01.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ П-2 - РП- 79(П)	108	27.01.2018	06.02.2018	Эксплуатация КЛ-6кВ ф.П2 - РП-79(П) 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 на КЛ-6кВ ф.П2 - РП-79(П) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность выполнить реконструкцию кабельной линии с заменой кабеля из сшитого полиэтилена.	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Дагомьская от ТП-63	141	30.01.2018	30.01.2018	Отключение ВЛ-0,4 кВ ф. Дагомьская от ТП-63 для безопасности работы МЧС для тушения возгорания жилого барака по пер. Заводскому 8	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.01.2018	30.01.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 ТП-118 - оп №1 ф. Невская от ТП-118	142	31.01.2018	31.01.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 ТП-118 оп №1 ф. Невская произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на КЛ-0,4 ТП-118 оп №1 ф. Невская	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	31.01.2018	31.01.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	по ф.П-24 КЛ6 116-194	145	09.02.2018	14.02.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 116-194 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 116-194 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ П-2 - РП-79(П)	553	09.02.2018	16.02.2018	Во время прокладки КЛ-6кВ ф.П-2-РП-79(П) была повреждена изоляция внешней оболочки, что в дальнейшем в процессе эксплуатации, при воздействии обильных грунтовых вод, привело к пробое изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции одной жилы на КЛ-6кВ ф.П-2-РП-79(П) с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT и прокладке кабельных линий».	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ТП	0.38	ТП-459 ВН-0,4 кВ Т-1	149	05.02.2018	05.02.2018	В следствие скрытого заводского дефекта ВН-0,4 кВ Т-1 в ТП-459 произошло нарушение электрической изоляции и обрыв контакта по фазе С.	обрыв контакта по фазе С на ВН-0,4 кВ Т-1 в ТП-459 в следствие скрытого заводского дефекта	Определить совместно с изготовителем возможность проведения ремонта или замены поврежденного оборудования (ВН-0,4 кВ Т-1: ISERE 1200А)	05.02.2018	05.02.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ТП	0.38	ТП-298	150	07.02.2018	07.02.2018	Совершение кражи сторонним лицом в ТП-298 КЛ-0,4 кВ Т-1-1СШ РУ-0,4 кВ,КЛ-0,4кВ Т-2-2СШ РУ-0,4кВ привело к угрозе нарушения уровня напряжения у потребителей, получающих электроснабжение от 1 и 2СШ-0,4 кВ ТП-298	Обрезка гибкой нулевой ошинки от трансформаторов Т-1 и Т2 до 1 и 2 С.Ш. 0,4кВ в ТП-298 (ТП-298 КЛ-0,4 кВ Т-1-1СШ РУ-0,4 кВ,КЛ-0,4кВ Т-2-2СШ РУ-0,4кВ) привело к угрозе нарушения уровня напряжения у потребителей, получающих электроснабжение от 1 и 2 СШ-0,4 кВ ТП-298	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	07.02.2018	07.02.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ТП КЛ	0.38	ВУ-0,4кВ Чайковского 3 КЛ-0,4 кВ ТП-624-ВУ Чайковского 3	155	15.02.2018	15.02.2018	В следствие изменения свойств материалов в процессе длительной эксплуатации произошло ослабление контактной скобки губок предохранителей во ВУ-0,4 кВ Чайковского 3, что привело к возникновению нагревов на контактах подключения кабеля КЛ-0,4 кВ ТП-624-ВУ Чайковского 3 губок предохранителей и снижению изоляционных свойств концевой кабельной воронки (рассыпание изоляции) КЛ-0,4 кВ ТП-624-ВУ Чайковского 3 во ВУ-0,4 кВ Чайковского 3 .	нагрев губок предохранителей во ВУ-0,4 кВ Чайковского 3 на контактах подключения кабеля КЛ-0,4 кВ ТП-624-ВУ Чайковского 3 и рассыпание изоляции концевой кабельной воронки в следствие ослабления контактной скобки в процессе длительной эксплуатации.	произвести замер нагрузок в ТП-624 на Р-0,4 кВ Чайковского 3 и во ВУ Чайковского 3	15.02.2018	15.02.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 529(2)-535(2)	158	19.02.2018	23.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Включить в вопросы специальной подготовки оперативного персонала "Порядок определения повреждения на КЛ при помощи мегаомметра"	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС Пасечная ВВ-6кВ П-15	160	20.02.2018	26.02.2018	Эксплуатация кабельного участка КЛ-6кВ ф.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 с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции в целом месте кабельного участка КЛ-6кВ ф.П-15 - РП-79 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность выполнить реконструкцию кабельной линии с заменой кабеля из сшитого полиэтилена.	20.02.2018	20.02.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ 964-1021	166	21.02.2018	28.02.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 964-1021 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 964-1021 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 379-1046	167	22.02.2018	22.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	по ф. П-12 КЛ 6кВ 446-477	168	22.02.2018	22.02.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Включить в вопросы специальной подготовки оперативного персонала "Порядок определения повреждения на КЛ при помощи мегаомметра"	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ П.12-477	172	22.02.2018	01.03.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ П.12-477 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ П.12-477 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ КЛ	0.38	КЛ-0,4 кВ Т-2-2СШ 0,4 кВ в ТП-529, КЛ-0,4 кВ СВН-0,4 1СШ-СВН-0,4 1СШ КЛ-0,4 кВ Т-1-1СШ 0,4 кВ ТП-529	178	19.02.2018	19.02.2018	При совершении кражи сторонним лицом КЛ-0,4 кВ Т-2-2СШ 0,4 кВ в ТП-529 произошло короткое замыкание, привело к отключению ВН-10 Т-2 от защит и обесточению потребителей, получающих электроснабжение от 2СШ-0,4 кВ ТП-529.	обрезка нулевых выводов Т-1 и Т-2 в ТП-529 и секционной перемычки (КЛ-0,4 кВ Т-1-1СШ 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ Т-2-2СШ 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ СВН-0,4 1СШ-СВН-0,4 1СШ) привела к отключению ВН-10 Т-2 от защит и обесточению потребителей, получающих электроснабжение от 2СШ-0,4 кВ ТП-529	Обращение в правоохранительные органы по факту кражи в ТП-529	19.02.2018	19.02.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 кВ Т-1-1СШ 0,4 кВ ТП-505	156	19.02.2018	19.02.2018	Совершение кражи сторонним лицом в ТП-505 КЛ-0,4 кВ Т-1-1СШ 0,4 кВ создало угрозу нарушения качества электроснабжения у потребителей, получающих электроснабжение от 1СШ-0,4 кВ ТП-505.	обрезка нулевого вывода Т-1в ТП-505 (КЛ-0,4 кВ Т-1-1СШ 0,4 кВ) создала угрозу нарушения уровня напряжения у потребителей, получающих электроснабжение от 1СШ-0,4 кВ ТП-505.	Обращение в правоохранительные органы по факту кражи в ТП-505	19.02.2018	19.02.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ 693-887	191	02.03.2018	03.03.2018	После ремонта КЛ-6кВ 693-887 была некачественно выполнена подсыпка и засыпка кабеля, что в дальнейшем в процессе эксплуатации привело к продавливанию оболочки кабеля и наружной трубки-кожуха соединительной муфты. Под воздействием обильных грунтовых вод произошло проникновение влаги и снижение изоляционных свойств кабеля, соединительной муфты и повреждение изоляции с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля и соединительной муфты на КЛ-6кВ 693-887 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, РОЛJ, РОЛТ».	02.03.2018	03.03.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС Альпийская ВВ-6 Ал-101	197	02.03.2018	02.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр КВЛ 6 кВ 43-485/760п/670п/922п/796п, КВЛ 6 кВ 348-485/614/959п	02.03.2018	02.03.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Ветеринарная ТП-348	198	04.03.2018	04.03.2018	В результате длительной эксплуатации произошли изменения структуры материала провода. Под воздействием порывов ветра произошел обрыв провода в пролете опор №14-15 ВЛ-0,4 Ветеринарная от ТП-348 .	обрыв провода в пролете опор №14-15 ВЛ-0,4 Ветеринарная от ТП-348	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Ветеринарный от ТП-348. По результатам осмотра составить мероприятия по устранению выявленных в результате осмотра замечаний	04.03.2018	04.03.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС Пасечная	202	10.03.2018	13.03.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 486п-945 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 486п-945 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	10.03.2018	10.03.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	ф. Р-4 КЛ-6кВ 557-980	203	11.03.2018	11.03.2018	Во время ремонта КЛ-6кВ 557-980 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 557-980 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 Сочинские ЭС	ВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 оп. №27 (КВЛ-6 348- 485/421п/959п/614) -347	207	12.03.2018	13.03.2018	Во время прокладки кабельного участка 347-оп.№27 на КВЛ-6кВ КРН-15/347/959п 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, с последующим ухудшением электрических характеристик изоляции, снижение электрической прочности и пробое изоляции одной жилы кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции одной жилы кабеля на кабельном участке 347-оп.№27 КВЛ-6кВ КРН-15/347/959п 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».	12.03.2018	13.03.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ РП-24-384	209	13.03.2018	13.03.2018	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 Сочинские ЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-217	211	09.03.2018	10.03.2018	При совершении кражи сторонним лицом в ТП-217 произошло короткое замыкание на ВН-0,4 кВ Т-2, которое привело к повреждению оборудования 2 СШ 6 кВ, 2 СШ 0,4 кВ.	Обрезка гибкой кабельной перемычки от Т-2 до 2 СШ 0,4 кВ и секционной перемычки (КЛ-0,4 кВ Т-2-2СШ 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ СВН-0,4 ИСШ-СВН-0,4 ПСШ) привела к возникновению короткого замыкания и повреждению оборудования 2 СШ 6 кВ, 2 СШ 0,4 кВ в ТП-217	обращение в правоохранительные органы по факту кражи и умышленного повреждения оборудования в ТП-217	09.03.2018	09.03.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ ф. Ал.208 -РП-78(1)	217	15.03.2018	22.03.2018	Во время прокладки КЛ-6кВ ф. Ал.208-РП-78(1) 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 ф. Ал.208-РП-78(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».	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 486-945	220	19.03.2018	21.03.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6 486-945 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6 486-945 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 173-174	225	20.03.2018	26.03.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 173-174 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 173-174 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 Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ 149-350	229	21.03.2018	30.03.2018	Во время ремонта КЛ-6кВ 149-350 была некачественно смонтирована соединительная муфта в процессе эксплуатации произошла ее разгерметизация. Под воздействием обильных грунтовых вод произошло проникновение влаги, снижение изоляционных свойств кабеля, что привело к повреждению изоляции с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 149-350 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 Сочинские ЭС	ПС	6 (6.3)	КЛ-10кВ РП-78-108	236	26.03.2018	29.03.2018	Во время ремонта КЛ-6кВ РП-78-108 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 РП-78-108 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 Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 кВ ТП-65 - Учительская 24	262	02.04.2018	03.04.2018	Снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 кВ ТП-65 - Учительская 24, что привело к пробое изоляции в целом месте с межфазным замыканием	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 кВ ТП-65 -Учительская 24 в следствие длительной эксплуатации	Произвести контроль нагрузок в РУ-0,4 кВ ТП-65 на ф. Учительская 24	02.04.2018	03.04.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 пер. Ривьерский ТП-206	263	03.04.2018	03.04.2018	Отключение ВЛ-0,4 пер. Ривьерский ТП-206 для безопасности работы МЧС при тушении возгорания в кафе по пер. Ривьерскому	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	03.04.2018	03.04.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Пятигорская 92/4	264	02.04.2018	02.04.2018	Отключение ВЛ-0,4 кВ Пятигорская 92/4 в ТП-965 для безопасности работы МЧС при тушении пожара в жилом доме Пятигорская 92/4.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	02.04.2018	02.04.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ТП	6 (6.3)	РП-1	265	07.04.2018	07.04.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 103-809 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 103-809 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	07.04.2018	07.04.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ 234-624	266	07.04.2018	07.04.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 234-624 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 234-624 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	ПС Сочи ВВ 10кВ С416, КЛ 10кВ С416-63	272	12.04.2018	12.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Включить в вопросы специальной подготовки оперативного персонала "Порядок определения повреждения на КЛ при помощи мегаомметра"	12.04.2018	12.04.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 282п-315	283	17.04.2018	17.04.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ315-282п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 315-282п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	17.04.2018	17.04.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ ф.Бр 105-РП-136	293	21.04.2018	21.04.2018	Во время выноса КЛ-10кВ ф.Бр-105-РП-136 из под ж/д тупика 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 ф.Бр-105-РП-136 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, ПСТ».	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ С-125-РП2	301	23.04.2018	23.04.2018	Во время прокладки КЛ-6кВ ф.С-125- РП2 была повреждена изоляция внешней оболочки, что в дальнейшем в процессе эксплуатации, при воздействии обильных грунтовых вод, привело к пробую изоляции кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции одной жилы на КЛ-6кВ ф.С-125- РП2 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 Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ 158-274(1)	302	23.04.2018	23.04.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 158-274(1) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 158- 274(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 кВ ТП 298-Пластунская 183	303	17.04.2018	17.04.2018	Снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции с однофазным замыканием на землю в процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 кВ ТП-298-Пластунская 183	Пробой изоляции с однофазным замыканием на землю КЛ-0,4 кВ ТП-298-Пластунская 183 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	Произвести контроль нагрузки КЛ-0,4 кВ ТП 298-Пластунская 183	17.04.2018	17.04.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 кВ Амбровая от ТП-138 до оп. 1	304	18.04.2018	19.04.2018	Снижение изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации участка КЛ-0,4 кВ Амбровая от ТП-138 до оп. 1, что привело к последующему пробую изоляции в целом месте с межфазным замыканием	пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием участка КЛ-0,4 кВ Амбровая от ТП-138 до оп. 1 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Произвести контроль нагрузки в ТП-138 КЛ-0,4 кВ Амбровая от ТП-138 до оп. 1	18.04.2018	19.04.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ 195-Х470	305	24.04.2018	24.04.2018	В процессе проведения строительных работ неизвестным лицом в охранной зоне КЛ-6кВ 195-Х470 без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение кабельной линии.	В следствии проведения строительных работ в охранной зоне КЛ-6кВ 195-Х470 произошло механическое повреждение 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.	24.04.2018	24.04.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	ПС Родниковая КЛ 6 Р-32-309	306	25.04.2018	25.04.2018	Во время прокладки КЛ-6кВ ф.Р-32-309 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 ф.Р-32-309 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 Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Высокогорная ТП-447	313	26.04.2018	26.04.2018	Отключение ВЛ-0,4 кВ Высокогорная от ТП-447 для безопасности работы МЧС при тушении возгорания травы у жилого дома	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.04.2018	26.04.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 С-523-РП-52 А	575	09.05.2018	09.05.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ ф.С-523-РП-52А произошло снижение изоляционных свойств, и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ ф.С-523-РП-52А с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 542-987П	578	10.05.2018	11.05.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 542-987 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 542-987 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	10.05.2018	11.05.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 490п-580	596	17.05.2018	17.05.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 490п-580п произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 490п-580п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ПС КЛ КЛ КЛ	6 (6.3) 10 (10.5)	ПС 110/10/6 Сочи КЛ-10 С-420-РП-13Н КЛ-6 С-327-РП-2 КЛ-6 С-117-РП-2	593	17.05.2018	17.05.2018	Во время прокладки КЛ-10кВ С420-РП13 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. В следствии однофазного замыкания на землю произошло тепловое воздействие и повреждение изоляции фаз "А" и "С" соседней КЛ 6кВ ф.С321-РП-2, приведшее к отключению ВВ-6 С321 на ПС 110кВ "Сочи" действием МТЗ. В связи с продолжающимся тепловым воздействием от горения дуги однофазного замыкания на землю фазы "А" КЛ 10 кВ ф С420-РП13 произошло повреждение изоляции фазы "А" КЛ 6кВ ф С327-РП2 и фазы "А" КЛ 6кВ ф.С117-РП2, приведшее к появлению однофазных замыканий на землю на I, III и V СШ ПС 110 кВ "Сочи".	Пробой изоляции муфты КЛ - 10кВ С420-РП13 с однофазным замыканием на землю. В результате теплового воздействия от горения дуги произошло повреждение изоляции соседних КЛ (проложены в одной траншее): фаз "А" и "С" КЛ6кВ ф.С321-РП-2, фазы "А" КЛ 6кВ ф. С327-РП-2, фазы "А" КЛ 6кВ С117-РП2.	Провести диагностику кабельных линий 6-10кВ (указанных в приложении №6 к акту) аппаратурой OWTS. Оснастить фидера 6-10кВ IV СШ отходящие от ПС 110кВ "Сочи" устройствами селективной сигнализации замыкания на землю. Проводить регулярный контроль за тепловым режимом кабельных линий, в кабельных лотках, приемках, полуэтажах. Разработать график проведения диагностических испытаний кабельных линий 6-10кВ (указанных в приложении №6 к акту) аппаратурой OWTS.	17.05.2018	17.05.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 ТП-433 - ВУ Аптека	594	14.05.2018	16.05.2018	Снижение изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации участка КЛ-0,4 кВ ТП-433 - ВУ-Аптека, что привело к последующему пробую изоляции в целом месте	пробой изоляции в целом месте участка КЛ-0,4 кВ ТП-433 - ВУ-Аптека в следствии снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	контроль нагрузок КЛ-0,4 кВ ТП-433 - ВУ-Аптека в ТП-433	14.05.2018	16.05.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Альпийская ТП-161	602	17.05.2018	17.05.2018	Отключение ВЛ-0,4 кВ Альпийская от ТП-161 для безопасности работы МЧС при тушении возгорания в бытовом помещении по ул.Докучаева 20.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	17.05.2018	17.05.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	0.38	КВЛ 0,4 кВ Грибоедова от ТП-108	603	18.05.2018	18.05.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	18.05.2018	18.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 159П-204	609	26.05.2018	26.05.2018	Во время ремонта КЛ-6кВ 159п-204 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-6кВ 159п-204 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 Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 149-350	618	30.05.2018	30.05.2018	Во время ремонта КЛ-6кВ 149 - 350 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 149 - 350 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 Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Р-406-РП-134	624	02.06.2018	02.06.2018	Во время прокладки КЛ-10кВ ф.Р406-РП-134(II) была повреждена изоляция внешней оболочки, что в дальнейшем в процессе эксплуатации, при воздействии обильных грунтовых вод, привело к пробую изоляции кабеля с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции на КЛ-10кВ ф.Р406-РП-134(II) с межфазным замыканием.	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».	02.06.2018	02.06.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ 287 - 855	627	03.06.2018	03.06.2018	Во время прокладки КЛ-10кВ 287 - 855 была некачественно смонтирована переходная 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 287 - 855 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, TRAJ».	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ 53(1) - 230(1)	628	03.06.2018	03.06.2018	Во время прокладки КЛ-10кВ 53(1) - 230(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 одной жилы кабеля на КЛ-10кВ 53(1) - 230(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».	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	по ф. Р-305 КЛ 10 230-1034	631	04.06.2018	04.06.2018	Во время прокладки КЛ-10кВ 230-1034 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 230-1034 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
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 10-42П	635	07.06.2018	07.06.2018	Во время ремонта КЛ-6кВ 10-42п 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 пробое изоляции с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 10-42п 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 Сочинские ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС Пасечная ф. П-13	637	07.06.2018	07.06.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ С737-С432 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ С737-С432 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	07.06.2018	07.06.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	6 (6.3)	по ф.ЛП15 КВЛ6 РП79-С588	639	07.06.2018	07.06.2018	Во время прокладки кабельного участка РП79-оп.№1 на КВЛ-6кВ РП79-С588 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 кабельном участке РП79-оп.№1 КВЛ-6кВ РП79-С588 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 Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 288П-502	641	07.06.2018	07.06.2018	Во время прокладки КЛ-6кВ 288-502 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 кабеля на КЛ-6кВ 288-502 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 Сочинские ЭС	РП	0.38	РП-75 - ВУ 0,4 №2	647	05.06.2018	05.06.2018	В процессе длительной эксплуатации вследствие воздействия коррозии металла произошло повреждение контура заземления в ВУ-0,4 №2 от РП-75	Коррозионный износ контура заземления в ВУ-0,4 №2 от РП-75 в процессе длительной эксплуатации	Произвести контроль сопротивления контура заземления ВУ-0,4 №2 от РП-75	05.06.2018	05.06.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 кВ ТП-292 - ВУ Учительская 22	648	07.06.2018	07.06.2018	Снижение изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации участка КЛ-0,4 кВ ТП-292 - ВУ Учительская 22, что привело к последующему пробое изоляции в целом месте	пробой изоляции в целом месте КЛ-0,4 кВ ТП-292 - ВУ Учительская 22 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	контроль нагрузок КЛ-0,4 кВ ТП-292- ВУ Учительская 22	07.06.2018	07.06.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 60-528	666	10.06.2018	10.06.2018	Во время ремонта КЛ-6кВ 60-528п 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 60-528п 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 Сочинские ЭС	РП	6 (6.3)	РП -78 ВВ-6-65	669	09.06.2018	09.06.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр КВЛ 6 кВ 488-501. По результатам осмотра составить мероприятия по устранению выявленных нарушений.	09.06.2018	09.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Донская 84 ТП-166	687	13.06.2018	14.06.2018	Снижение изоляционных свойств КЛ-0,4 Донская 84 ТП-166 в процессе длительной эксплуатации, привело к пробую изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Донская 84 ТП-166.	произвести замеры нагрузок в ТП-166 на КЛ-0,4 кВ Донская 84-ТП-166	13.06.2018	14.06.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4кВ ТП-269- ВУ-0,4кВ Гагарина 10	704	22.06.2018	23.06.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-0,4 кВ ТП-269-ВУ-0,4кВ Гагарина 10 произошло снижение изоляционных свойств, которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием КЛ-0,4 кВ ТП-269-ВУ-0,4кВ Гагарина 10 в следствии снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	произвести внеплановый контроль нагрузки в ТП-269 на КЛ-0,4кВ ТП-269-ВУ-0,4кВ Гагарина 10	22.06.2018	23.06.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Вш-117- РП-311/КРН- 39/КРН-41	715	02.07.2018	02.07.2018	Во время прокладки кабельного участка РП-311-КРН-39 на КВЛ-10кВ Вш-117 - РП-311/КРН-39/КРН-41 была повреждена изоляция внешней оболочки при заводе кабеля в КРН-39, 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 на кабельном участке РП-311-КРН-39 КВЛ-10кВ Вш-117 - РП-311/КРН-39/КРН-41 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 Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 №1 Чехова 58 ТП-398	722	28.06.2018	29.06.2018	Снижение изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 №1 Чехова 58 - ТП-398, что привело к пробую изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Межфазное замыкание в целом месте КЛ-0,4 №1 Чехова 58 - ТП-398 вследствие снижения изоляционных свойств и последующего пробоя изоляции в процессе длительной эксплуатации.	произвести замеры нагрузок в ТП-398 на КЛ-0,4 №1 Чехова 58 ТП-398	28.06.2018	29.06.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 ТП-235 - ВУ-0,4кВ Химчистка	725	02.07.2018	02.07.2018	Снижение изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 ТП-235 -ВУ-0,4кВ Химчистка, которое привело к нарушению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю	Повреждение изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю КЛ-0,4 ТП-235 -ВУ-0,4кВ Химчистка в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	произвести замеры нагрузок в ТП-235 на КЛ-0,4 ТП-235 -ВУ-0,4кВ Химчистка	02.07.2018	02.07.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 116-845	733	06.07.2018	06.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 116-845Дон произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 116-845Дон с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-2-61	737	07.07.2018	07.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-2-61 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ РП-2-61 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 269-624	738	07.07.2018	07.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 624-269 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 624-269 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 Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 382-424	742	10.07.2018	10.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 382-424 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 382-424 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-75-403	747	11.07.2018	11.07.2018	В процессе проведения земляных работ неустановленным лицом в охранной зоне КЛ-10кВ РП-75-403 без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение экскаватором-погрузчиком кабельной линии.	В следствии проведения земляных работ неустановленным лицом в охранной зоне КЛ-10кВ РП-75-403 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.	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 486-945	761	14.07.2018	14.07.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 486-945 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты 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 Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 416-474	768	16.07.2018	16.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Включить в вопросы специальной подготовки оперативного персонала "Порядок определения повреждения на КЛ при помощи мегаомметра"	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 173-174	772	17.07.2018	17.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 173-174 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю. Во время ремонта КЛ-6кВ 173-174 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 и в целом месте кабеля на КЛ-6кВ 173-174 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 Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-24-384	774	19.07.2018	19.07.2018	Во время ремонта КЛ-6кВ РП24-384 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 РП24-384 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 Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 572п-638	775	19.07.2018	19.07.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 572-638 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 572-638 с межфазным замыканием.	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 Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 66-182	778	19.07.2018	19.07.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 182-66 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 182-66 с межфазным замыканием	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 138-222/453/467п/569п/612/636/642п/1010п/КРН-2/КРН-45	783	17.07.2018	17.07.2018	В результате воздействия неблагоприятных погодных условий: гроза, порыв ветра, дождь, произошло повреждение прокальвающего зажима и обрыв шлейфа по фазе А на оп №14 КВЛ6 138-КРН45/642п/636/1045/1010/569п/612/222.	Повреждение прокальвающего зажима и обрыв шлейфа по фазе А на оп №14 КВЛ6 138-КРН45/642п/636/1045/1010/569п/612/222 в результате воздействия неблагоприятных погодных условий: гроза, порыв ветра, дождь.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	17.07.2018	17.07.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Кошевого-2 ТП-469	786	16.07.2018	16.07.2018	в следствие наезда автомобиля на опору №8 ВЛ-0,4кВ Кошевого-2 от ТП-469 произошло ее механическое повреждение (излом)	механическое повреждение (излом) опоры №8 ВЛ-0,4кВ Кошевого-2 от ТП-469 в следствие наезда автомобиля	претензионная работа по возмещению ущерба повреждения опоры №8 ВЛ-0,4 Кошевого-2 ТП-469	16.07.2018	16.07.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Параллельная ТП-427	788	17.07.2018	18.07.2018	Передвижение неустановленной крупногабаритной техники в охранной зоне ВЛ-0,4 Параллельная ТП-427 без согласования с Сочинскими ЭС, что привело к механическому повреждению (обрыв двух жил провода СИП 4x16).	обрыв двух жил провода СИП 4x16 ВЛ-0,4 Параллельная ТП-427 при передвижение неустановленной крупногабаритной техники в охранной зоне без согласования с Сочинскими ЭС	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	17.07.2018	18.07.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-1-123	804	25.07.2018	25.07.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-1 - 123 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты в ТП-123 с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-123 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-398-306	805	25.07.2018	25.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-398 - 306 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ РП-398 - 306 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ ф.ПЗ - 201, КЛ-6кВ 125 - 278	829	29.07.2018	29.07.2018	Во время ремонта КЛ-6кВ 125 - 278 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 на абонентской КЛ-6кВ ф.ПЗ - 201.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ ф.ПЗ-РП40 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 Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-018(1)-РП-71(1)	830	01.08.2018	01.08.2018	Во время прокладки КЛ-6кВ РП-018(1) - РП-71(1)А 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-6кВ РП-018(1) - РП-71(1)А 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 Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4кВ Пластунская 133- ТП-59	831	28.07.2018	28.07.2018	Снижение изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4кВ ВУ-0,4кВ Пластунская 133-ТП-59, что привело к повреждению изоляции концевой муфты с однофазным замыканием на землю	Повреждение изоляции концевой муфты КЛ-0,4кВ ВУ-0,4кВ Пластунская 133-ТП-59 в ТП-59 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Контроль нагрузки КЛ-0,4кВ ВУ-0,4кВ Пластунская 133-ТП-59	28.07.2018	28.07.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 кВ ВУ-1 РП-68 - ВУ-2 пер.Рахманинова	832	31.07.2018	01.08.2018	Снижение изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 кВ ВУ-1 РП-68-ВУ-2 пер.Рахманинова, что привело к пробое изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 кВ ВУ-1 РП-68-ВУ-2 пер.Рахманинова в следствии снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	контроль нагрузок КЛ-0,4 кВ ВУ-1 РП-68-ВУ-2 пер.Рахманинова	31.07.2018	01.08.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 236-382	867	09.08.2018	09.08.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 236-382 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 236-382 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Макаренко 12 ТП- 415	872	03.08.2018	03.08.2018	Снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю КЛ-0,4кВ Макаренко 12 ТП-415 в процессе длительной эксплуатации .	Пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю КЛ-0,4кВ Макаренко 12 ТП-415.	Произвести замер нагрузки в ТП-415 на КЛ-0,4 Макаренко 12	03.08.2018	03.08.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Парковая 34 ТП-169	873	04.08.2018	04.08.2018	Снижение изоляционных свойств КЛ-0,4 Парковая 34 ТП-169 в процессе длительной эксплуатации, что привело к пробое изоляции в целом месте с межфазным замыканием	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Парковая 34 ТП-169 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Контроль нагрузки КЛ-0,4 Парковая 34 в ТП-169	04.08.2018	04.08.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 116-194	877	13.08.2018	13.08.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 116-194 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 116-194 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ_6 693-887	878	13.08.2018	13.08.2018	Во время ремонта КЛ-6кВ 693-887 была некачественно смонтирована соединительная муфта, что в дальнейшем в процессе эксплуатации произошла 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 693-887 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 Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 557-693	879	13.08.2018	13.08.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6 кВ 557-693 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6 кВ 557-693 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	13.08.2018	13.08.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 125-155	880	13.08.2018	13.08.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 125-155 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 125-155 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 Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-398-306	883	14.08.2018	14.08.2018	Во время перезавода КЛ-6кВ ТРП-398 - 306 из ТП-398 в реконструируемое РП-398 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 ТРП-398 - 306 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 Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Макаренко верх РП-35	886	10.08.2018	10.08.2018	Отключение ВЛ-0,4 Макаренко верх РП-35 для безопасности работы МЧС при тушении дерева	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	10.08.2018	10.08.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Р-305-РП-134	893	18.08.2018	18.08.2018	Во время прокладки КЛ-10кВ Р-305 - РП-134 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 53(1) - 230(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 Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Химчистка ТП-235	896	14.08.2018	14.08.2018	Снижение изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 ТП-235 -ВУ-0,4кВ Химчистка, которое привело к пробое изоляции в целом месте с межфазным замыканием	Повреждение изоляции межфазным замыканием КЛ-0,4 ТП-235 -ВУ-0,4кВ Химчистка в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	произвести замеры нагрузок в ТП-235 на КЛ-0,4 ТП-235 -ВУ-0,4кВ Химчистка	14.08.2018	14.08.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Высокогорная ТП-447	898	17.08.2018	17.08.2018	В процессе эксплуатации произошло ослабление прокальвающего зажима на опоре №11 ВЛ-0,4 кВ ф. Высокогорная от ТП-447, что привело к нарушению контакта провода СИП по фазе "А".	нарушение контакта провода СИП по фазе А на опоре №11 ВЛ-0,4 кВ ф. Высокогорная от ТП-447 в следствие ослабления прокальвающего зажима в процессе эксплуатации	произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Высокогорная ТП-447	17.08.2018	17.08.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ТП	0.38	ТП-200	904	22.08.2018	22.08.2018	Для безопасного выполнения работ по ликвидации возгорания крыши жилого дома по ул.Конституции 22 отключено ВУ-0,4 кВ Конституции-22 от ТП-200	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.08.2018	22.08.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ТРП	0.38	РП-75	913	24.08.2018	24.08.2018	В следствие несвоевременного выявления ослабления контактов по фазе А на Р-0,4 к РП-75 во ВУ-0,4 кВ №1 от РП-75 , возник нагрев, что привело к последующему термическому повреждению во ВУ-0,4 кВ №1 от РП-75 Р-0,4 к РП-75	Термическое повреждение во ВУ-0,4 кВ №1 от РП-75 Р-0,4 к РП-75 по фазе А в следствие длительного нагрева из-за ослабления контакта.	Выполнить монтаж Р-0,4 кВ к РП-75 во ВУ-0,4 кВ от РП-75	24.08.2018	24.08.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ С 125-РП2(4)	914	28.08.2018	28.08.2018	Во время ремонта КЛ-6кВ С-125-РП2(4) была некачественно смонтирована соединительная муфта на фазе "В". Выполнена неравномерно усадка термоусаживающего материала в соединительной муфте с образованием воздушных полостей, которые способствовали развитию ионизационного пробоя изоляции муфты с однофазным замыканием на землю и образованием электрической дуги. Термическое воздействие которой привело к повреждению изоляции оболочки соседней жилы кабеля на фазе "А".	Повреждение изоляции соединительной муфты на фазе "В" и изоляции оболочки кабеля на фазе "А" КЛ-6кВ С-125-РП2(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, КВПЦ, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 417п-632п/754п	963	08.09.2018	08.09.2018	В процессе эксплуатации кабельного участка оп.№6-оп.№7 на КВЛ-6кВ 417-632/754п от солнечного воздействия на муфту на оп.№7 и повышенной температуры корпуса произошла разгерметизация и изменение свойств материалов перчатки концевой муфты. При выпадении обильных 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.№7 кабельного участка оп.№6-оп.№7 на КВЛ-6кВ 417-632/754п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 116-845	964	11.09.2018	11.09.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6 116-845 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6 116-845 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ ВЛ	6 (6.3) 0.38	КВЛ-6 342-501/18/386 ВЛ-0,4 Горный ТП-18	971	08.09.2018	08.09.2018	В следствие продолжительных обильных осадков в виде дождя произошел подмыв корневой системы дерева, и при воздействии порывов ветра произошло падение дерева, находящегося вне охранной зоны ВЛ. В условиях горного рельефа местности при обильных осадках локальные оползни привели к его перемещению вниз по склону, что вызвало повреждение анкерной опоры №1 и обрыв проводов в пролетах 1-4 КВЛ-6кВ 342-501/18	Падение опоры №1 и обрыв проводов КВЛ-6кВ 342-501/18 в пролете опор 1-4 в следствие подмыва корневой системы и падения дерева, находящегося вне охранной зоны ВЛ при неблагоприятных погодных условиях	восстановление КВЛ-6кВ 342-501/18 в пролетах опор 1-4, замена анкерной опоры №1, траверс на опорах №1, №2.	08.09.2018	08.09.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 С-523-РП-52 А	972	16.09.2018	16.09.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ С-523-РП-52А произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ С-523-РП-52А с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Абовяна ТП-403	495	15.09.2018	15.09.2018	В результате попадания молнии воздействия при неблагоприятных погодных условий произошел обрыв провода ВЛ-0,4кВ Абовяна ТП-403 в пролете опор 6-8.	Обрыв провода ВЛ-0,4кВ Абовяна ТП-403 в пролете опор 6-8 в результате попадания молнии воздействия при неблагоприятных погодных условий	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	15.09.2018	15.09.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 486-945	496	21.09.2018	21.09.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6 486-945 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции на КЛ-6 486-945 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 Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Красноармейская 21 ТП-70	500	21.09.2018	22.09.2018	Снижение изоляционных свойств КЛ-0,4 Красноармейская 21 от ТП-70 в процессе длительной эксплуатации, которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю КЛ-0,4 Красноармейская 21 от ТП-70 в процессе длительной эксплуатации в результате снижения изоляционных свойств.	контроль нагрузок КЛ-0,4 Красноармейская 21 от ТП-70 в ТП-70	21.09.2018	22.09.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 134-845дон	511	01.10.2018	01.10.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 134 - 845дон произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю. При проведении послеремонтных высоковольтных испытаний было определено еще пять мест повреждений кабеля на КЛ-6кВ 134 - 845дон, три в целом месте и двух соединительных муфт.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 134 - 845дон с однофазным замыканием на землю. При проведении послеремонтных высоковольтных испытаний было определено еще пять мест повреждений кабеля на КЛ-6кВ 134 - 845дон, три в целом месте и двух соединительных муфт.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 П-2-РП-79	520	04.10.2018	04.10.2018	Эксплуатация КЛ-6кВ П-2 - РП-79 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 П-2 - РП-79 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Р-404- ТП-112	522	04.10.2018	04.10.2018	Снижение изоляционных свойств тягового изолятора по фазе С в КРН-40 в результате разгерметизации в КРН-40 при воздействии влаги после интенсивных осадков, что привело к последующему электродуговому повреждению.	Электродуговое повреждение тягового изолятора по фазе С в КРН-40 в результате снижения изоляционных свойств при воздействии влаги в результате разгерметизации в КРН-40 после интенсивных осадков.	Произвести внеплановое техническое обслуживание КРН-40	04.10.2018	04.10.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КВЛ-0,4 Плеханова ТП-599	532	10.10.2018	10.10.2018	В процессе длительной эксплуатации участка КЛ-0,4 кВ от ТП-599 до оп.1 КВЛ-0,4 Плеханова ТП-599 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 кВ от ТП-599 до оп.1 КВЛ-0,4 Плеханова ТП-599 в следствии снижение изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	произвести замер нагрузок КВЛ-0,4 Плеханова ТП-599	10.10.2018	10.10.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 20-й г/стрелковой дивизии 29 - 20-й г/стрелковой дивизии 31 ТП- 167	533	13.10.2018	13.10.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 20-й г/стрелковой дивизии 29 - 20-й г/стрелковой дивизии 31 ТП-167 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю КЛ-0,4 20-й г/стрелковой дивизии 29 - 20-й г/стрелковой дивизии 31 ТП-167 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	Произвести замер нагрузки в ТП-167 на Р-0,4 кВ 20ГСД 29	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ-6 806- 1062/710/645/1026	537	17.10.2018	17.10.2018	В процессе эксплуатации на вертикальном участке кабеля 6кВ 806 - оп.№18 на КВЛ-6кВ 806-1062/710/645/1026 произошло стекание пропиточного состава и осушение изоляции, с последующим пробоем изоляции на шейке концевой муфты на опоре №18 с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции на шейке концевой муфты на опоре №18 кабельного участка 806-оп.№18 КВЛ-6кВ 806-1062/710/645/1026 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
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-547	545	23.10.2018	23.10.2018	в следствие несвоевременного выявления дефекта (трещины в фарфоровом корпусе предохранителей 6 кВ) произошло разрушение ПК-6 Т-1 в ТП-547	разрушение ПК-6 Т-1 в ТП-547 в следствие несвоевременного выявления дефекта (трещины в фарфоровом корпусе предохранителя 6 кВ)	Провести инструктаж персоналу обслуживающему ТП, РП, персоналу ОВБ ОДГ о необходимости тщательного осмотра корпуса ПК на предмет выявления механических повреждений и незначительных дефектов, перед заменой или проведении регламентных работ.	23.10.2018	23.10.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 138-222/453/467п/569п/612/636/642п/1010п/КРН-2/КРН-45	554	25.10.2018	25.10.2018	В следствие продолжительного ливня произошел подмыв корневой системы дерева, и при воздействии порывов ветра произошло падение дерева, находящегося вне охранной зоны ВЛ. В условиях горного рельефа местности при обильных осадках локальные оползни привели к его перемещению вниз по склону, что вызвало обрыв проводов КВЛ-6 138-222/453/467п/569п/612/636/642п/1010п/КРН-2/КРН-45 в пролетах опор 21-22, срыв проходных изоляторов на опоре №21	Обрыв проводов КВЛ-6 138-222/453/467п/569п/612/636/642п/1010п/КРН-2/КРН-45 в пролете опор 21-22, срыв проходных изоляторов на опоре №21 в следствие подмыва корневой системы и падения дерева, находящегося вне охранной зоны ВЛ при неблагоприятных погодных условиях	Произвести внеплановый осмотр КВЛ-6 138-222/453/467п/569п/612/636/642п/1010п/КРН-2/КРН-45	25.10.2018	25.10.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 599-945	655	26.10.2018	26.10.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 599-945 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 599-945 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 149-350	561	07.11.2018	07.11.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ 149-350 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ 149-350 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 60-828	578	10.11.2018	10.11.2018	Во время прокладки КЛ-6кВ 60 - 828 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-6кВ 60 - 828 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 Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 490п-580	579	10.11.2018	10.11.2018	Во время ремонта КЛ-6кВ 490 - 580 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 490 - 580 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 Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Вш-117- КРН-41-КРН-39- РП-311	585	15.11.2018	15.11.2018	В процессе эксплуатации кабельного участка РП-311-КРН-39 на КВЛ-10кВ Вш-117-КРН-41-КРН-39-РП-311 произошло проникновение быстрорастущих растений в КРН-39, что привело к частичному шунтированию изоляции концевых муфт фаз "А", "В", "С" и поверхностному перекрытию изоляции наружных трубок муфт на заземленные поводки с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции концевых муфт в КРН-39 с межфазным замыканием.	Выполнить внеплановый осмотр трассы кабельных участков на КВЛ-10кВ Вш-117-КРН-41-КРН-39-РП-311, на предмет наличия ДКР в охранной зоне КРН-39 и КРН-41.	15.11.2018	15.11.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 349П-764П	593	19.11.2018	19.11.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 349п-764п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 349п-764п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	19.11.2018	19.11.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Амбровая ТП-138	607	16.11.2018	16.11.2018	В процессе длительной эксплуатации участка КЛ-0,4 Амбровая от ТП-138 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 Амбровая от ТП-138 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Контроль нагрузки в ТП-138 КЛ-0,4 Амбровая от ТП-138	16.11.2018	16.11.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Амбровая ТП-138	608	23.11.2018	24.11.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 Амбровая от ТП-138 произошло снижение изоляционных свойств, последующий про-бой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием КЛ-0,4 Амбровая от ТП-138 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации.	Контроль нагрузки в ТП-138 КЛ-0,4 Амбровая от ТП-138	23.11.2018	24.11.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 53(1)- 1034п(1)	614	28.11.2018	28.11.2018	Во время прокладки КЛ-10кВ 53(1)-1034п(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 53(1)-1034п(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».	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 203-272	615	29.11.2018	29.11.2018	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 в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 316-346(2)	620	02.12.2018	02.12.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 316 - 346(2) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	1.Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 316 - 346(2) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Р-406-РП- 134	625	05.12.2018	05.12.2018	Во время прокладки КЛ-10кВ Р-406 - РП-134 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 Р-406 - РП-134 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 Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 КРН-27-876	634	11.12.2018	11.12.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ КРН-27 - 876 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-511 - КРН-527 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 113П-231П	635	11.12.2018	11.12.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 113п-231п произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции двух соединительных муфт на одной ремонтной кабельной вставке с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции двух соединительных муфт на КЛ-6кВ 113п-231п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 157-872/КРН-91	647	18.12.2018	18.12.2018	В процессе проведения земляных работ неизвестным лицом в охранной зоне кабельного участка ТП157-оп.№1 КЛ-10кВ КВЛ-6кВ 157-872/КРН-91 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 в охранной зоне кабельного участка ТП157-оп.№1 КЛ-10кВ КВЛ-6кВ 157-872/КРН-91 произошло механическое повреждение экскаватором кабельной линии в целом месте с однофазным замыканием на "землю"	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 Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Кошевого-3 ТП-469	659	14.12.2018	14.12.2018	В следствие несвоевременного выявления ослабления зажима на опоре №5 ВЛ-0.4 Кошевого 3 от ТП-469 произошел нагрев и нарушение контакта соединения провода СИП 4х120 с участком КЛ-0,4 кВ в пролете опор 4-5	нарушение контакта на опоре №5 ВЛ-0.4 Кошевого 3 от ТП-469 в следствие ослабления зажима из-за несвоевременного выявления нагрева на контактах соединения провода СИП 4х120 с участком КЛ-0,4 кВ в пролете опор 4-5	произвести внеплановый осмотр ВЛ-0.4 Кошевого 3 от ТП-469	14.12.2018	14.12.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-75-403	663	22.12.2018	22.12.2018	Во время прокладки КЛ-10кВ РП-75-403 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 РП-75-403 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 Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 134-845дон	664	23.12.2018	23.12.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 134-845дон произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 134-845дон с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-6кВ 134-845дон. в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ_6 693-887	665	23.12.2018	23.12.2018	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»	23.12.2018	23.12.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ТП	0.38	ВУ-0.4 жд Чехова.7	668	22.12.2018	22.12.2018	В следствие несвоевременного выявления ослабления контактов во ВУ-Донская 54а на рубильнике Р-0,4 к ВУ-Донская 58 по фазе А, возник нагрев, что привело к последующему термическому повреждению рубильника Р-0,4 к ВУ-Донская 58 во ВУ-Донская 54а	Термическое повреждение рубильника Р-0,4 к ВУ-Донская 58 во ВУ-Донская 54а в следствие длительного нагрева по фазе А из-за ослабления контакта.	контроль нагрузки во ВУ-Донская 58 к ВУ-Донская 54а	22.12.2018	22.12.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Парковая 15/13 - Островского 17/24 ТП-143	670	26.12.2018	26.12.2018	В процессе длительной эксплуатации участка КЛ-0,4 Парковая 15/13 - Островского 17/24 ТП-143 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 Парковая 15/13 - Островского 17/24 ТП-143 в следствие снижения изоляционных свойств в процессе длительной эксплуатации	Контроль нагрузок КЛ-0,4 Парковая 15/13 - Островского 17/24	26.12.2018	26.12.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-458	693	26.12.2018	26.12.2018	В следствие скрытого дефекта Т-2 в ТП-458 произошло межвитковое замыкание, что привело к его отключению действиями защит	Межвитковое замыкание Т-2 в ТП-458, что привело к отключению Т-2 в ТП-458 действиями защит	Произвести внеплановый осмотр ТП-458 и замер нагрузок Т-2	26.12.2018	26.12.2018
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 149-350	702	30.12.2018	30.12.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ 149-350 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ 149-350 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Сочинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 342- 501/18/386	703	31.12.2018	31.12.2018	В процессе эксплуатации кабельного участка 342-оп.№1 на КВЛ-6кВ 342-501/18/386 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 342-оп.№1 на КВЛ-6кВ 342-501/18/386 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ РП 70- Н68(2)	753	20.01.2018	24.01.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-70-Н68 (2), произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10кВ РП-70-Н68 (2), с однофазным замыканием на землю.	Произвести профиспытания КЛ-10 РП-70-Н68 (2).	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Н101-Н570	757	22.01.2018	22.01.2018	В результате длительной эксплуатации, произошла потеря механической прочности и последующий обрыв шлейфа ВЛ-10 Н101-Н570 на опоре № 1.	Обрыв шлейфа ВЛ-10 Н101-Н570 на опоре № 1 с однофазным замыканием на землю	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ-10 Н101-Н570. По результатам осмотра разработать план технических мероприятий, направленных на повышение надежности и безаварийности.	22.01.2018	22.01.2018
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №4 ТП- Н14	107	24.01.2018	24.01.2018	В результате длительного срока эксплуатации ВЛ-0,4 №4 ТП-Н14, произошла потеря механической прочности провода, и последующий обрыв в пролетах опор № 4-5.	Обрыв провода ВЛ-0,4 №4 ТП-Н14 в пр. оп. № 4-5 в результате потери механической прочности.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	24.01.2018	24.01.2018
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Н92 - Н93	110	28.01.2018	30.01.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Н92-Н93, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10кВ Н92-Н93, с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	по ф. Н6-6 КЛ 10 РП-44-Н638	112	21.01.2018	23.01.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Произвести внеплановый осмотр РУ-10 кВ РП-44.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №1 ТП- Т115	114	29.01.2018	29.01.2018	Из-за несоблюдения технологии монтажа провода СМО (недостаточное усилие затяжки прокалывающего зажима) на опоре №1 ВЛ-0,4 №1 Т115 произошло нарушения контакта соединения нулевого провода в прокалывающем зажиме	На опоре №1 ВЛ-0,4 №1 Т115 произошло нарушения контакта соединения нулевого провода в прокалывающем зажиме.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.01.2018	29.01.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 220 Шепси МВ-10кВ ШП-1	116	31.01.2018	31.01.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ ТРП29-Т132, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10кВ ТРП29-Т132, с межфазным замыканием.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	31.01.2018	31.01.2018
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Н108 - Н497	170	25.02.2018	02.03.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Н108 - Н497, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10кВ Н108 - Н497, с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ РП- 70(1) - Н68	188	28.02.2018	05.03.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-70(1) - Н68, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10кВ РП-70(1) - Н68, с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ РП- 70(1)-Н67	189	28.02.2018	06.03.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-70(1)-Н67(1), произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10кВ РП-70(1)-Н67(1), с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	ПС 110 "Небуг" Ф. Н6-8, КЛ 10 кВ Н68-Н171 (2)	190	27.02.2018	02.03.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10кВ Н6 8-Н171(2), произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ 10кВ Н6 8-Н171(2), с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП-Н268	206	11.03.2018	11.03.2018	В ТП-Н268 перегорели плавкие вставки ПР-10 Т-1 3 шт. В результате проведения проверки сопротивления изоляции Т-1, персоналом СИЗП выявлено межвитковое замыкание первичной обмотки с последующим замыканием на корпус.	Межвитковое замыкание первичной обмотки трансформатора Т-1 в ТП-Н268.	Произвести учащенный контроль нагрузки Т-1 в ТП-Н268 в часы максимума нагрузок. Рассмотреть возможность ремонта демонтированного Т-1 из ТП-Н47 в специализированной организации, имеющей лицензию на выполнение данного вида работ	11.03.2018	11.03.2018
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	по ф. Н6-4 КЛ 10 Н519-Н578	237	26.03.2018	26.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	С привлечением администрации Небугского сельского поселения получить у гр.Фролова С.А. согласие на земляные работы на его участке для ремонта КЛ 10кВ Н519-Н578.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Т117-Т134п	238	25.03.2018	29.03.2018	Повреждение потребительской КЛ-10 Т117-Т134п.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.03.2018	25.03.2018
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Н16- Н76	269	12.04.2018	12.04.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Н16-Н76, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10кВ Н16-Н76, с однофазным замыканием на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Н6-15- Н242	273	13.04.2018	13.04.2018	Повреждение на потребительской КЛ10 Н615-Н242 (собственник санаторий "Белая Русь").	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ РП-70(1)-Н67(1)	274	13.04.2018	13.04.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-70(1)-Н67(1), произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ РП-70(1)-Н67(1), с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения РП-70(1)-Н67(1) в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 кВ Н61-Н62	275	13.04.2018	13.04.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Н61-Н62 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Н61-Н62 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 кВ Н61-Н62 в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Т102-Т140	276	13.04.2018	13.04.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Т102-Т140, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Т102-Т140, с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос возможности и целесообразности включения КЛ-10 кВ Т102-Т140 в инвестиционную программу реновации кабельных линий	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	ПС Небуг Ф. Н6-1, КЛ 10кВ Н388-Н573	277	12.04.2018	12.04.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной обход, осмотр КЛ.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	РП	10 (10.5)	РП42 МВ-10кВ Н129	278	15.04.2018	15.04.2018	Повреждение на потребительской КЛ-10 РЛНД-180-Н180(собственник "РОСРЕСУРС") .	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	15.04.2018	15.04.2018
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н46-Н226	314	02.05.2018	02.05.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Н46-Н226 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Н46-Н226 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 Н46-Н226 в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Н6-2-Н52	568	05.05.2018	05.05.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н6-2-Н52 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Н62-Н52 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 кВ Н61-Н62 в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Н63(2)-Н67(2)	569	04.05.2018	04.05.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Н63(2)-Н67(2) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10кВ Н63(2)-Н67(2) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10Н63-Н67(2) в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н16П-Н76	577	09.05.2018	09.05.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н16П-Н76 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Н16П-Н76 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 кВ Н16П-Н76 в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10кВ Н89-КРН 41	580	11.05.2018	11.05.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Н89 - КРН-41 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10кВ Н89 - КРН-41 с однофазным замыканием на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 кВ Н46-Н226	581	13.05.2018	13.05.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Н46-Н226 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Н46-Н226 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 Н46-Н226 в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Т104- Т132П	587	15.05.2018	16.05.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Т104-Т132 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Т104-Т132 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 Т104-Т132пв инвестиционную программу реновации кабельных линий.	15.05.2018	16.05.2018
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н68(П)- РП-70П(П)	588	15.05.2018	15.05.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Н68(П)-РП 70 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10кВ Н68(П)-РП 70 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 кВ РП70-Н68(2) в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС Шепси В- 10кВ Шп-1	590	16.05.2018	16.05.2018	В КРН-111 произошел излом и отрыв верхней части проходного изолятора ввода ВЛ-10 кВ к ТП-Т622 вследствие развития микротрещины, образовавшейся на проходном изоляторе при монтаже проводов ВЛ-10 кВ (с превышением прилагаемых усилий) к проходным изоляторам.	Излом и отрыв верхней части проходного изолятора КРН-111 ввода ВЛ-10 кВ к ТП-Т622 вследствие развития микротрещины, образовавшейся на проходном изоляторе при монтаже проводов ВЛ-10 кВ.	Произвести повторные испытания оборудования КРН - 111. Провести персоналу Туапсинского сетевого участка внеплановый инструктаж о необходимости более тщательного осмотра оборудования при приемке его перед вводом в эксплуатацию.	16.05.2018	16.05.2018
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 ВД10- Г42/Г500	592	16.05.2018	16.05.2018	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-6 Вд10-Г42/Г500 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в концевой муфте.	Пробой изоляции в концевой муфте КВЛ-6 Вд10-Г42/Г500.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КВЛ-6 ВД10-Г42/Г500 в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	16.05.2018	16.05.2018
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н76-Н604	607	25.05.2018	25.05.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н604-Н76 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Н604-Н76 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 кВ Н604-Н76 в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Т107- Т121П	621	30.05.2018	30.05.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Т107-Т121 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Т107-Т121 с однофазным замыканием на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н435П- Н604П	630	01.06.2018	01.06.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н435п-Н604п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Н435-Н604 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 кВ Н604-Н76 в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н68(1)- Н97(1)	688	20.06.2018	20.06.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н68-Н97(1) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Из-за снижения изоляционных свойств КЛ-10 Н68-Н97(1) в процессе эксплуатации произошел пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 кВ Н68-Н97(1) в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Н149п- Н41/Н544п/Н658п	690	19.06.2018	19.06.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н41-Н149 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Н41-Н149 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 кВ Н41-Н149 в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 КРН-Н93- Н514П	708	01.07.2018	01.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10Н514П-КРН-Н93 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10Н514П-КРН-Н93 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 кВ Н604-Н76 в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Дж4- Н465П/Н532П	730	05.07.2018	05.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-10 Дж4- Н465/Н532 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в концевой муфте.	Пробой изоляции в концевой муфте КВЛ-10 Дж4-Н465/Н532.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	6 (6.3)	ВЛ-6 Вд16-Г390п- Г48-Г78п	741	05.07.2018	05.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-6 Вд16- Г48 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в концевой муфте.	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-6 Вд16-Г48 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в концевой муфте.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н47-Н141	779	22.07.2018	22.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н47- Н141 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Из-за снижения изоляционных свойств КЛ-10 Н47-Н141 в процессе эксплуатации произошел пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Кр-1-Г98	803	26.07.2018	26.07.2018	В результате длительной эксплуатации, произошла потеря механической прочности и последующий обрыв шлейфа КВЛ-10 КР1-Г98 на опоре № 4.	Обрыв шлейфа КВЛ-10 Кр1-Г98 на опоре № 4 с однофазным замыканием на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н216-Н629	814	30.07.2018	30.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н216- Н629 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н216-Н629 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Дж12- Н141	815	29.07.2018	29.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-10 Дж12-Н141 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-10 Дж12-Н141 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н6-3- Н171П	817	28.07.2018	28.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10кВ Н6 3-Н171, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ 10кВ Н6 3-Н171, с однофазным замыканием на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н205- Н454П	818	28.07.2018	28.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н205п- Н454п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н205п-Н454п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 ТРП-41- Н448П	846	04.08.2018	04.08.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 РП-41- Н448п, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 РП-41-Н448п, с однофазным замыканием на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н90-Н91	847	01.08.2018	01.08.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Н90-Н91 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Н90-Н91 с однофазным замыканием на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н61-Н62	848	01.08.2018	01.08.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 кВ Н61-Н62 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Н61-Н62 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н61-Н62 в программу реновации кабельных линий.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	ПП	10 (10.5)	ПП-Н573	849	01.08.2018	01.08.2018	В РУ-0,4кВ нарушение контакта в гофре КЛ-0,4 Н573(Р1).	В РУ-0,4кВ нарушение контакта в гофре КЛ-0,4 Н573(Р1).	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.08.2018	01.08.2018
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Нм-3-Н162П	861	06.08.2018	06.08.2018	Место повреждения найдено, но не раскопано. Раскопку категорически не согласовывает хозяйка земельного участка Мендкович Н.А. (п.Новомихайловский, ул.Парковая, д.16). Точная причина повреждения КЛ пока не установлена.	Место повреждения не раскопано. Точная причина не установлена.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-26П(1)-Н514П(1)	862	07.08.2018	07.08.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-26-Н514(1), произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10кВ РП-26-Н514(1), с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10кВ РП-26-Н514(1) в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н6-8-Н171П	864	07.08.2018	07.08.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10кВ Н6 8-Н171, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ 10кВ Н6 8-Н171, с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ 10кВ Н68-Н171 в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 ТРП-41-Н448П	899	19.08.2018	19.08.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 РП-41-Н448п, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 РП-41-Н448п, с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ 10кВ РП41-Н448п в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н536П-Н665	900	19.08.2018	19.08.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Н536-Н665, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10кВ Н536-Н665, с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ 10кВ Н536-Н665 в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Дж-12-Н141	905	21.08.2018	21.08.2018	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-10 Дж12-Н141 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-10 Дж12-Н141 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения кабелей КВЛ 10кВ Дж12-Н141 в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н313П-Н341П	915	28.08.2018	28.08.2018	Место повреждения не раскопано.	Место повреждения не раскопано	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ 10кВ Н313-Н341 в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н47-Н141	916	26.08.2018	26.08.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н47-Н141 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Из-за снижения изоляционных свойств КЛ-10 Н47-Н141 в процессе эксплуатации произошел пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 Н47-Н141 в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Джубга	953	09.09.2018	09.09.2018	В результате паводка река Джубга вышла из берегов, течением воды на ВЛ-10 Джб-КРНЗп/Н626/Н107 смыло опору №127, тяжением проводов повредило опору №128, что привело к обрыву провода в пр.оп.126-127-128.	Смыло опору №127, тяжением проводов повредило опору №128 (излом стойки и двух приставок), что привело к обрыву провода в пр.оп.126-127-128 .	Произвести внеплановый осмотр всех пересечений ВЛ-10 Джб-КРНЗп/Н626/Н107 с рекой. По результатам осмотра пересечений ВЛ-10 Джб-КРНЗп/Н626/Н107 с рекой, при необходимости, разработать мероприятия по предотвращению вымывания опор.	09.09.2018	09.09.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-26П(II)- Н96(II)	966	12.09.2018	12.09.2018	Отыскание места повреждения и ремонт не проводились. Точная причина повреждения КЛ пока не установлена.	Место повреждения не раскрыто. Точная причина не установлена.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н6-3- Н171П	502	19.09.2018	19.09.2018	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.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Н190-Н370	503	22.09.2018	22.09.2018	При организации воздушных аттракционов (буксировка парашюта) сторонними неустановленными лицами оборваны провода пролете опор №4-5 фаза "А" "В" ВЛ-10 Н190-Н370.	Оборв проводов пролете опор №4-5 фаза "А" "В" ВЛ-10 Н190-Н370.	Подать в отделение полиции п.Джубга заявление о повреждении ВЛ-10 Н190-Н370 неизвестным лицом.	22.09.2018	22.09.2018
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н388П- Н607	504	22.09.2018	22.09.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н388п-Н607 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н388п-Н607 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н388п-Н607 в программу реновации кабельных линий	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-29- Т132П	505	23.09.2018	23.09.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ ТРП-29-Т132п, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10кВ ТРП-29-Т132п, с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 Н47-Н141 в инвестиционную программу реновации кабельных линий. Срок выполнения: 28.09.2018 г. Ответственное лицо: Начальник СКЛ Карташов Ю.М.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н135П- Н205	512	29.09.2018	29.09.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н135п-Н205п, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в концевой муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в концевой муфте КЛ-10 Н135п-Н205п, с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 Н135п-Н205п в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н144-Н163	513	30.09.2018	30.09.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ Н144-Н163, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10кВ Н144-Н163, с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н144-Н163 в программу реновации кабельных линий	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н250-Н285	514	30.09.2018	30.09.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н250-Н285, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в концевой муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в концевой муфте КЛ-10 Н250-Н285, с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 Н250-Н285 в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 ТРП- 70П(II)-Н68(II)	515	01.10.2018	01.10.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 ТРП-70П(II)-Н68(II), произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю КЛ-10 ТРП-70П(II)-Н68(II),	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 ТРП-70П(II)-Н68(II) в программу реновации кабельных линий	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Н34- Н262П/Н364	516	02.10.2018	02.10.2018	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-10 Н34-Н262п/Н364, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в концевой муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в концевой муфте КВЛ-10 Н34-Н262п/Н364 на оп.1, с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КВЛ-10 Н34-Н262п/Н364 в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	02.10.2018	02.10.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	ТП	0.38	ЗТП-Н111	535	12.10.2018	12.10.2018	В процессе длительной эксплуатации АВ-0.4 Т-1 в ТП-Н111, произошло изменение свойств материалов(окисление контактов), при возникновении тока КЗ из-за повреждения потребительского оборудования КНС МУП "Райводоканал", АВ-0.4 Т-1 отключился с повреждением (подгоранием) контактной группы фазы В.	В процессе длительной эксплуатации АВ-0.4 Т-1 в ТП-Н111, произошло изменение свойств материалов(окисление контактов), при возникновении тока КЗ из-за повреждения потребительского оборудования КНС МУП "Райводоканал", АВ-0.4 Т-1 отключился с повреждением (подгоранием) контактной группы фазы В.	Произвести внеплановый осмотр ТП-10/0.4 кВ НСУ РЭС, в которых установлены автоматические выключатели АРУ с целью выявления и при необходимости последующего устранения дефектов.	12.10.2018	12.10.2018
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	ПС ВЛ КВЛ ПС КВЛ ВЛ КВЛ РП КВЛ ВЛ КВЛ КВЛ ВЛ КЛ	10 (10.5) 6 (6.3)	ПС 110 кВ Небуг ВЛ-10 Г97п-Г10- Г9-Г99п-Г11/Г12 КВЛ-10кВ Г57- Г491 ПС 110 кВ Джубга КВЛ-10 Кр5- Г36п-Г452-Г34- Г67/Г41/96-Г91 КВЛ-10 Нв1-Г63- Г65/Г64/Г106п ТРП- 30 КВЛ-10 Г14-Г77 КВЛ-10 Чл4-Г112- Г71-Г24- Г100/Г437 КВЛ-10 Кр1-Г98- Г612-Г37-Г28-Г41 КВЛ-10 Вд17- Г69п-Г574п-Г45п- Г67/Г86/Г44 КВЛ-10 ТРП29- Т101/Г560 ВЛ-10 Г30-Г640- Г32/Г31/Г517п/Г5 21п КЛ-10 РП-26П- Н66	751	24.10.2018	30.10.2018	В результате стихийных явлений- ливневых дождей, повышения уровня рек и ручьев произошло вымывание опор, что вызвало их повреждение, обрыв и повреждение проводов на ВЛ-10 кВ: ВЛ 10 кВ Г10 - Г97п - 1 анкерная трехстоечная опора № 76 (1 стойка), --1 анкерная двухстоечная опора №102 (2 стойки), -2 одностоечные опоры №100, 101 (2 стойки), -12 пролетов в 3 провода между опорами №55-58, 65-66, 76-78, 100-106, -провод АС-70/11 протяженностью 3450 м, (1035 кг.) ВЛ 10 кВ Г4 – Г54 - 1 пролет в 3 провода между опорами №20-21, Провод АС-50/8 протяженностью -500 м, (105кг. ВЛ 10 кВ Г55 – Г60/Г104/ Г105/Г56/Г62/Г84 - Провод АС-50/8 протяженностью -500 м, (105кг)5 промежуточных опор № 25, 26, 27, 28, 29 (5стоек), -2 анкерные двухстоечные опоры №30, 95 (4 стойки), -2 анкерные трехстоечные опоры №94, 117 (6 стоек) -17 пролетов в 3 провода между опорами №21-31, 92-95, 116-120, -провод АС-70/11 протяженностью 2550 м, (765 кг.) ВЛ 10 кВ Г52 – Г55 - пролеты опор №4-8 обрыв вязок Ф «А» ВЛ 10 кВ Г53 – Г52 -подмыта опора №12 (наклон опоры поперек линии)	На ВЛ-10 кВ ТРЭС произошло вымывание опор, что вызвало их повреждение, обрыв и повреждение проводов в результате стихийных явлений- ливневых дождей, повышения уровня рек и ручьев: ВЛ 10 кВ Г10 - Г97п - 1 анкерная трехстоечная опора № 76 (1 стойка), --1 анкерная двухстоечная опора №102 (2 стойки), -2 одностоечные опоры №100, 101 (2 стойки), -12 пролетов в 3 провода между опорами №55-58, 65-66, 76-78, 100-106, -провод АС-70/11 протяженностью 3450 м, (1035 кг.) ВЛ 10 кВ Г4 – Г54 - 1 пролет в 3 провода между опорами №20-21, Провод АС-50/8 протяженностью -500 м, (105кг.) ВЛ 10 кВ Г55 – Г60/Г104/ Г105/Г56/Г62/Г84 - Провод АС-50/8 протяженностью -500 м, (105кг)5 промежуточных опор № 25, 26, 27, 28, 29 (5стоек), -2 анкерные двухстоечные опоры №30, 95 (4 стойки), -2 анкерные трехстоечные опоры №94, 117 (6 стоек) -17 пролетов в 3 провода между опорами №21-31, 92-95, 116-120, -провод АС-70/11 протяженностью	Произвести вынос поврежденного участка ВЛ 10 кВ Вд17-Г45/Г44/Г79/Г101 из русла реки. Взамен затопленного, заиленного слоем до 1,5 м, полностью непригодного к восстановлению ТРП-30, смонтировать БКРП на площадке, находящейся вне затопляемой территории ООО "Мясокомбинат Туапсинский". Рассмотреть вопрос включения в программу реновации для выноса из зоны возможного затопления следующих ТП-6-10/0.4 кВ ТРЭС: ТП-Г51, ТП-Г52, ТП-Г54, ТП-Г4, ТП-Г77, ТП-Г14, ТП-Г13, ТП-Г91, ТП-Г115, КТП-Г41, ТП-Г30, КТП-Г31, ТП-Г57, ТП-Г48, ТП-Г100, ТП-Т66, ТП-Г49, КТП-Г437, ТП-Г63. Рассмотреть вопрос включения в программу реновации для выноса из зоны возможного затопления следующих ВЛ-0.4-6-10 кВ ТРЭС: ВЛ 10 кВ Г10 - Г97п, ВЛ 10 кВ Г4 – Г54, ВЛ 10 кВ Г55 – Г60/Г104/ Г105/Г56/Г62/Г84, ВЛ 10 кВ Г52 – Г55, ВЛ 10 кВ Г53 – Г52, ВЛ 0,4 кВ Г56 ф.1, КВЛ-10 Кр5-Г36п, ВЛ-10 Г36-Г452, ВЛ-10 отпай Г96, ВЛ 10 кВ Г67-Г115, ВЛ 0,4 кВ ТП-Г115 ф.1, ВЛ 0,4 кВ ТПГ67 ф.7	24.10.2018	30.10.2018
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Т130-Т136	251	22.10.2018	22.10.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ 10 Т130-Т136, произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ 10 Т130-Т136, с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 Т130-Т136 в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н6-1-Н573	541	14.10.2018	14.10.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н61-Н573 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю. При испытаниях после ремонта выявлено второе повреждение - в целом месте КЛ - в процессе длительной эксплуатации произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в целом месте КЛ.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Н61-Н573 с однофазным замыканием на землю. При испытаниях после ремонта выявлено второе повреждение - в целом месте КЛ.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н61-Н573 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н216-Н629	556	31.10.2018	31.10.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н216-Н629 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н216-Н629 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н216-Н629 в программу реновации кабельных линий	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Вд11-Г399п	566	30.10.2018	30.10.2018	Повреждение КЛ 6 Вд-11-Г399 не раскопано.	Повреждение КЛ 6 Вд-11-Г399 не раскопано.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 РП-26П(1)-Н514П(1)	563	31.10.2018	31.10.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-26(1)-Н514(1), произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10кВ РП-26(1)-Н514(1), произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10кВ РП-26-Н514(1) в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	31.10.2018	31.10.2018
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н63(II)-Н67(II)	568	07.11.2018	07.11.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н63(2)-Н67(2) произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Н63(2)-Н67(2) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 Н63(2)-Н67(2) в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	ТП	10 (10.5)	ЗТП-Н 66	569	08.11.2018	08.11.2018	В процессе длительной эксплуатации Т-1 в ТП-Н66 произошло изменение свойств материала шпильки вывода 0.4 кВ ф.В -окисление с последующим нарушением электрического контакта.	В ТП-Н66 на силовом трансформаторе Т-1 (ТМ-250-10/0.4) на шпильке вывода 0.4 кВ ф.В произошло окисление материала и нарушился электрический контакт.	Произвести внеплановый осмотр Т-1, Т-2, РУ-10 кВ, РУ-0.4 кВ ТП-Н66, произвести тепловизионный контроль Т-1, Т-2, РУ-10 кВ, РУ-0.4 кВ ТП-Н66. В случае обнаружения дефектов разработать корректирующие мероприятия. Рассмотреть вопрос включения ТП-Н66 в программу реновации	08.11.2018	08.11.2018
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 ТП-Н 40 ф2	573	08.11.2018	08.11.2018	Из-за старения материалов в процессе эксплуатации произошли усталостные изменения структуры провода и его последующий излом на ВЛ-0,4 ТП-Н 40 ф2 в пролете опор №8-9.	Механический излом и обрыв провода ВЛ-0,4 ТП-Н 40 ф2 в пролете опор №8-9, из-за старения материалов в процессе эксплуатации.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	08.11.2018	08.11.2018
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н6-2-Н52	575	10.11.2018	10.11.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н6-2-Н52 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Н62-Н52 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 кВ Н62-52 в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н19П-Н42П	558	11.11.2018	11.11.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н19п-Н42п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 кВ Н19п-Н42п с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 кВ Н19п-42п в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н93-Н94	596	20.11.2018	20.11.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н93-Н94 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Н93-Н94 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н93-Н94 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н435П-Н604П	609	25.11.2018	25.11.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н435-Н604 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 Н435-Н604 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н435п-Н604п в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 ТРП30-Г94П	611	28.11.2018	28.11.2018	В результате проведения несанкционированных строительных работ, сторонней организацией произведено повреждение КЛ-6 РП30-Г94, с однофазным замыканием на землю.	Повреждение КЛ-6 РП30-Г94 сторонней организацией.	Взыскать сумму ущерба за повреждение КЛ-6 Г94-РП30, со стороны организации виновной в нарушении.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 ТП-Г 10 ф2	612	27.11.2018	27.11.2018	Из-за старения материалов в процессе эксплуатации произошли усталостные изменения структуры провода и его последующий излом на ВЛ-0,4 Г10(Ф2) в пролете опор №5-7.	Механический излом и обрыв провода ВЛ-0,4 Г10(Ф2) в пролете опор №5-7, из-за старения материалов в процессе эксплуатации.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.11.2018	27.11.2018
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 Г48-Г57	616	30.11.2018	30.11.2018	В процессе длительной эксплуатации КВЛ-6 Г48-Г57 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КВЛ-6 Г48-Г57 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-6 Г48-Г57 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 ТП-Т413 ф2	617	30.11.2018	30.11.2018	В процессе эксплуатации произошла регулировка провода его последующий провис и сжест на ВЛ-0,4 ТП-Т413 (ф2) в пролете опор 1/4-1/5.	Сжест проводов в пролете опор 1/4-1/5 ВЛ-0,4 ТП-Т413 (ф2) , в результате длительной эксплуатации	Произвести перетяжку проводов ВЛ-0,4 Т413(Ф2)	30.11.2018	30.11.2018
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 ТП-Г 37 ф5	630	05.12.2018	05.12.2018	Из-за старения материалов в процессе эксплуатации произошли усталостные изменения структуры провода и его последующий излом на ВЛ-0,4 Г37(Ф5) в пролете опор №3-4.	Механический излом и обрыв провода ВЛ-0,4 Г10(Ф2) в пролете опор №3-4, из-за старения материалов в процессе эксплуатации.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 Г10(Ф2) и разработать мероприятия согласно выявленных замечаний.	05.12.2018	05.12.2018
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 ТРП30-Г94П	631	08.12.2018	08.12.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6 Т66-Г94 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-6 Т66-Г94 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Т66-Г94 в программу реновации кабельных линий.	08.12.2018	08.12.2018
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н216-Н629	644	17.12.2018	17.12.2018	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.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Н216-Н629 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 ТРП116-КРН-Н75П	649	18.12.2018	18.12.2018	Место повреждения КЛ-10 ТРП116-КРН75п не раскопано. В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 ТРП116-КРН75п произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Место повреждения КЛ-10 ТРП116-КРН75п не раскопано. Пробой изоляции в соединительной муфте КЛ-10 ТРП116-КРН75п с однофазным замыканием на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Н47-Н141	661	23.12.2018	23.12.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-10 Н47-Н141 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в соединительной муфте, в целом месте и в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Из-за снижения изоляционных свойств КЛ-10 Н47-Н141 в процессе эксплуатации произошел пробой изоляции в соединительной муфте, целом месте и в соединительной муфте с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ-10 Н47-Н141 в инвестиционную программу реновации кабельных линий.	-	-
Туапсинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Тт20-Т100	662	23.12.2018	23.12.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6 Тт20-Т100 произошло снижение изоляционных свойств и последующий пробой изоляции в концевой муфте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в концевой муфте КЛ-6 Тт20-Т100 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть вопрос включения КЛ-10 Тт20-Т100 в программу реновации кабельных линий.	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	6 (6.3)	ПС Хоста Ф.Х-16, КВЛ 6кВ Х16-РП34/Х174	117	31.01.2018	06.02.2018	Во время ремонта на КВЛ-6кВ ф.Х16-РП34/Х174 кабельный участок РП34-оп.№9 была некачественно смонтирована соединительная муфта, что в дальнейшем в процессе эксплуатации произошла ее разгерметизация. 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 кабельном участке РП34-оп.№9 КВЛ-6кВ ф.Х16-РП34/Х174 с однофазным замыканием на землю.	Провести техническую учебу с электромотерами по ремонту и монтажу кабельных линий по теме «Технология монтажа соединительных и концевых муфт типа СТП, КВТП, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС Хоста ВВ-6 Х-10	139	03.02.2018	06.02.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ ф.Х-10 – Х1 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с межфазным замыканием.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ ф.Х-10 – Х1 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	03.02.2018	03.02.2018
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 кВ РП-14(2)-Х191(2)	173	22.02.2018	01.03.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-14(2)-Х191(2) 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(2)-Х191(2) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 кВ РП-14(1)-Х191(1)	174	22.02.2018	24.02.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-14(1)-Х191(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(1)-Х191(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ КРН-511 - КРН-527	175	23.02.2018	24.02.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ КРН-511 - КРН-527 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ КРН-511 - КРН-527 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	23.02.2018	23.02.2018
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	ПС Мацеста по ф.М-28 КЛ6 Х93-Х347	192	03.03.2018	05.03.2018	Во время прокладки КЛ-6кВ Х93-Х347 была повреждена изоляция внешней оболочки, что в дальнейшем в процессе эксплуатации, при воздействии обильных грунтовых вод, привело к пробую изоляции двух жил кабеля с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции двух жил кабеля на КЛ-6кВ Х93-Х347 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
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 X-3-РП34 (1)	194	04.03.2018	13.03.2018	Во время ремонта кабельного участка РП34-оп.№1 на КВЛ-6кВ ф.Х-3-РП-34(1) была некачественно смонтирована соединительная муфта в дальнейшем 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 кабельном участке РП34-оп.№1 КВЛ-6кВ ф.Х-3-РП-34(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, КВПТ, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 X256 - КРН-527	205	12.03.2018	13.03.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Включить в вопросы специальной подготовки оперативного персонала "Порядок определения повреждения на КЛ при помощи мегаомметра"	12.03.2018	12.03.2018
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 КРН-511-КРН-527	208	12.03.2018	13.03.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ КРН-511 - КРН-527 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ КРН-511 - КРН-527 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Кедровая от ТП-Х211	232	21.03.2018	21.03.2018	в следствии длительной эксплуатации потеря механической прочности провода повлекшее обрыв провода ВЛ-0,4 кВ ТП-Х231 ф. Кедровая в пролете опор №13-15.	Обрыв провода ВЛ-0,4 кВ ТП-Х211 ф.Кедровая в пролете опор №13-15	Выполнить обход осмотр ВЛ-0,4 кВ ТП-Х211 фКедровая.	21.03.2018	21.03.2018
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Шоссейная от ТП-Х197	246	29.03.2018	29.03.2018	в следствии длительной эксплуатации потеря механической прочности прокалывающего зажима R-2R35 и соединительной гильзы МGPT. повлекшее обрыв провода ВЛ-0,4 кВ ТП-Х197 ф.Шоссейная в пролете опор №3-4.	Повреждение прокалывающего зажима R-2R35 и соединительной гильзы МGPT, обрыв провода ВЛ-0,4 кВ ТП-Х197 ф. Шоссейная в пролете опор №3-4	Выполнить внеплановый обход осмотр ВЛ-0,4 кВ ТП-Х197 ф.Шоссейная	29.03.2018	29.03.2018
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ X145-Х379	252	31.03.2018	05.04.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ X145- Х379 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ X145- Х379 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 кВ ТП-Х343 - ВУ-0,4 кВ Дарвина 91 "Г"	294	23.04.2018	23.04.2018	ЭксплуатацияКЛ-0,4 кВ ТП-Х343 - ВУ-0,4 кВ Дарвина 91 "Г" 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 КЛ-0,4 кВ ТП-Х343 - ВУ-0,4 кВ Дарвина 91 "Г" межфазным коротким замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты наКЛ-0,4 кВ ТП-Х343 - ВУ-0,4 кВ Дарвина 91 "Г" с межфазным замыканием на землю.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.04.2018	23.04.2018
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 X381-Х207	564	28.04.2018	28.04.2018	В следствии длительной эксплуатации КВЛ-6кВ X207 - X381 произошло ослабление контакта зажима ПА - 2-2 на оп. №9 фаза "В" с последующим нагревом и Термическим разрушением зажима.	В слетствии нагрева произошло термическое разрушение зажима ПА - 2 - 2 на КВЛ-6кВ X207 - X381 оп. №9 фаза "В" .	Выполнить обход осмотр КВЛ-10 кВ X207- X381	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 КРН-Х6-Х595П	579	10.05.2018	10.05.2018	Во время ремонта КЛ-6кВ КРН-Х6-Х595 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 КРН-Х6-Х595 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6кВ М-24-РПЗн	614	29.05.2018	29.05.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ М-24-РП-Зн произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ М-24- РП-Зн с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Х472-Х419(1)	622	31.05.2018	31.05.2018	Во время прокладки кабельного участка ТП-Х419-оп.№5 на КВЛ-10кВ Х419-Х472 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 кабеля на участке ТП-Х419-оп.№5 КВЛ-10кВ Х419-Х472 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 Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Х385-Х330	684	20.06.2018	20.06.2018	Во время прокладки кабельного участка ТПХ385-оп.№1 на КВЛ-10кВ Х330-Х385 была некачественно смонтирована концевая муфта в ТП-Х385 на фазе "А". При монтаже концевой муфты поверхность основной изоляции, с которой был удален полупроводящий экран, не была очищена и обезжирена. В процессе эксплуатации произошло образование электропроводящих дорожек, в следствие чего произошло перекрытие изоляции муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Х385 на кабельном участке ТПХ385-оп.№1 на КВЛ-10кВ Х330-Х385 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 Сочинские ЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6кВ Х92-Х224	711	29.06.2018	29.06.2018	В следствии длительной эксплуатации кабельного участка Х224-оп. на КВЛ-6кВ Х92- Х224 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты в ТП-Х224 с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции концевой муфты в ТП-Х224 на кабельном участке Х224-оп. КВЛ-6кВ Х92- Х224 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х171 -Х365п	762	15.07.2018	16.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х171-Х365 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ Х171-Х365 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	15.07.2018	16.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 X-24-X253	763	15.07.2018	15.07.2018	Во время ремонта КЛ-6кВ X-24-X253 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 X-24-X253 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 М-24-РП-3Н	764	15.07.2018	15.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ М-24-РП-3 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ М-24-РП-3 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 М-30-X266П	765	15.07.2018	15.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ М-30 - X266 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ М-30 - X266 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 X191п - X411с	766	16.07.2018	16.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ X191-X411 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 X191-X411 с однофазным замыканием на землю	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 X5-X96П	767	16.07.2018	16.07.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ X5-X96 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ X5-X96 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 X211-X169	769	15.07.2018	15.07.2018	В следствии длительной эксплуатации КВЛ-6кВ X169 - X211 произошло ослабление контакта зажима ПА - 2-2 на оп. №1 фаза "В" с последующим нагревом и термическим разрушением зажима.	В следствии нагрева произошло термическое разрушение зажима ПА - 2 - 2 на КВЛ-6кВ X169 - X211 оп. №1 фаза "В" .	Выполнить внеплановый обход осмотр КВЛ-10 кВ X169 - X211	15.07.2018	15.07.2018
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 X315-X347/X285	773	17.07.2018	17.07.2018	на ПС 110 "Магеста" по фидеру М-25 произошло отключение ВЛ 6кВ КРН39-X285 (Абонентское). из-за однофазного замыкания на землю.ОЗЗ	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу ВЛ 6кВ КРН39-X285 о приведении электроустановки в соответствие с установленными нормами.	17.07.2018	17.07.2018
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Чекменева от ТП-Х314	776	19.07.2018	19.07.2018	в следствии длительной эксплуатации потеря механической прочности провода повлекшее обрыв провода ВЛ-0,4 кВ ТП-Х314 ф. Чекменева в пролете опор №7/1/1-7/1/2.	Обрыв провода ВЛ-0,4 кВ ТП-Х314 ф.Чекменева в пролете опор №7/1/1-7/1/2.	Провести внеочередной обход осмотр ВЛ-0,4 кВ ТП-Х314 ф.Чекменева.	19.07.2018	19.07.2018
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 X266п-X99п	781	21.07.2018	21.07.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ X99-X266произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ X99-X266 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 Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 М-24-РП-3Н	787	24.07.2018	24.07.2018	В процессе проведения земляных работ юридическим лицом МУП "Водоканал" в охранной зоне КЛ-6кВ М-24 – РП-3н без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение экскаватором кабельной линии.	В следствии проведения земляных работ юридическим лицом МУП "Водоканал" в охранной зоне КЛ-6кВ М-24 – РП-3н 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 Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х341-КРН-56	834	02.08.2018	02.08.2018	Во время прокладки КЛ-6кВ Х341-КРН56 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 Х341-КРН56 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».	02.08.2018	02.08.2018
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х-5-Х110	850	03.08.2018	03.08.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ ф.Х-5-Х110 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к пробую изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Пробой изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ ф.Х-5-Х110 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	03.08.2018	03.08.2018
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х75п - Х307п	863	07.08.2018	07.08.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х75п-Х307п произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием. Во время прокладки КЛ-6кВ М-15-РП-3Н 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 соединительной муфты на КЛ-6кВ Х75п-Х307п с межфазным замыканием. Повреждение изоляции кабеля на КЛ-6кВ М-15-РП-3Н с межфазным замыканием.	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». Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	07.08.2018	07.08.2018
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 М-30-Х266П	876	12.08.2018	12.08.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ М-30-Х266 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ М-30-Х266 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х-10-Х1	887	15.08.2018	15.08.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ ф.Х10-Х1 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции концевой муфты в ТП-Х1 с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции концевой муфты в ТП-Х1 на КЛ-6кВ ф.Х10-Х1 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х2-Х428	888	15.08.2018	15.08.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х2-Х428 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции двух соединительных муфт и 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»	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 X61-X413	891	16.08.2018	16.08.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ X61-X413 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ X61-X413 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 X303П-X565	903	21.08.2018	21.08.2018	Эксплуатация КЛ-6кВ X303-X565 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 КЛ-6кВ X303-X565 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность выполнить реконструкцию кабельной линии с заменой кабеля из сшитого полиэтилена.	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 М-27-РП-303	961	10.09.2018	10.09.2018	Во время монтажа кабельных каналов на М-27-РП-303 были некачественно установлены две плиты перекрытия, которые при длительном воздействии грунта провалились, что в дальнейшем привело к продавливанию и повреждению изоляции кабеля в двух местах с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля в двух местах на КЛ-6кВ М-27-РП-303 с однофазным замыканием на землю.	Выполнить внеплановый осмотр трассы КЛ-6кВ М-27-РП-303. 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, POL T».	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 К-6-X460	982	17.09.2018	17.09.2018	Во время прокладки КЛ-10кВ К-6 - X460 была некачественно смонтирована концевая муфта на ПС на фазе "В". 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 соседних концевых муфт на фазах "А" и "С".	Повреждение изоляции концевой муфты на ПС на фазе "В" и оплавлению наружных трубок соседних концевых муфт на фазах "А" 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, POL T».	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 X-1-РП5	984	17.09.2018	17.09.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6 X-1-РП5 произошло снижение изоляционных свойств, которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6 X-1-РП5 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-3Н-Х355П	985	17.09.2018	17.09.2018	Повреждение на абонентской КЛ-6 РП-3Н-Х355П.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 X428-X174	988	19.09.2018	19.09.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6 X428-X174 произошло снижение изоляционных свойств, которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6 X428-X174 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 X224-X92	975	14.09.2018	14.09.2018	В следствии длительной эксплуатации КВЛ-6кВ X92- X224 произошло снижение изоляционных свойств, которое привело к повреждению изоляции концевой муфты на кабельном участке X224 - оп.№1 с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции концевой муфты КНсТ -10 на КВЛ-6кВ X92- X224 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 Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 кВ Х39-Х72	497	22.09.2018	22.09.2018	Эксплуатация КЛ-6 Х39-Х72 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-6 Х39-Х72 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность выполнить реконструкцию кабельной линии с заменой кабеля из сшитого полиэтилена.	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	КВЛ-10 Х40-Х363	507	27.09.2018	27.09.2018	В следствии эксплуатации КВЛ-10кВ Х40 - Х363 произошло ослабление контакта зажима ПА - 2-2 на опоре №1 фаза "В" с последующим нагревом и разрушением зажима.	нагрев и разрушение зажима ПА - 2 - 2 на опоре №1 фаза "В" КВЛ-6кВ Х40 - Х363 .	Выполнить внеплановый обход осмотр КВЛ-10 кВ Х40- Х363	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	10 (10.5)	КЛ-10 Х267-Х412(1)	546	24.10.2018	24.10.2018	В период обильных осадков, ливневым потоком воды размывло трассу КЛ-10кВ Х267(1)-Х412(1). Движущий с потоком воды грунт повредил изоляцию кабеля, которое привело к однофазным замыканием на землю.	Повреждение изоляции кабеля на КЛ-10кВ Х267(1)-Х412(1) с однофазным замыканием на землю.	Провести внеплановый осмотр трассы КЛ-10кВ Х267(1)-Х412(1).	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 Х55-Х367	547	24.10.2018	24.10.2018	В процессе проведения земляных работ юридическим лицом ООО "Минстрой-ЮГ" в охранный зоне кабельного участка Х55-оп.№1 КВЛ-6кВ Х55-Х367 без согласования и получения разрешения на производство работ со службой кабельных линий произошло механическое повреждение экскаватором кабельной линии.	В следствии проведения земляных работ юридическим лицом ООО "Минстрой-ЮГ" в охранный зоне кабельного участка Х55-оп.№1 КВЛ-6кВ Х55-Х367 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 Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Самшитовый от ТП-Х153	549	25.10.2018	25.10.2018	3.4.7.3.5. Неудовлетворительное техническое состояние оборудования (старение изоляции, потеря механической прочности провода, изменение свойств материалов и т.д.) Описание организационной причины: 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-0,4 кВ ТП-Х153 ф. Самшитовая в пролете опор №5-6.	Разрушение плашечного зажима ПА-2-2 , обрыв провода АС-50 фазы "В" ВЛ-0,4 кВ ТП-Х153 ф. Самшитовая в пролете опор №5-6.	Провести внеочередной обход ,осмотр ВЛ-0,4 кВ ТП-Х153 ф. Самшитовая. Разработать мероприятия по устранению недостатков выявленных в результате осмотра.	25.10.2018	25.10.2018
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-Х72	550	25.10.2018	25.10.2018	При выпадении большого количества осадков, река Хоста вышла из берегов и подтопила ТП-Х72 и Х292, произошло подтопление и загрязнение оборудования, что вызвало угрозу короткого замыкания.	подтопление и загрязнение оборудования ТП-Х72 и Х292, что вызвало угрозу короткого замыкания.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	25.10.2018	25.10.2018
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х-8-РП-5	551	25.10.2018	25.10.2018	В период обильных осадков, ливневым потоком воды размывло трассу КЛ-6кВ Х-8 - РП-5. Движущий с потоками воды грунт повредил изоляцию кабеля в двух местах, которое привело к однофазному замыканию на землю.	Пробой изоляции в двух местах на КЛ-6кВ Х-8 - РП-5 с однофазным замыканием на землю.	Провести внеплановый осмотр трассы КЛ-6кВ Х-8 - РП-5.	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х59-Х145	557	25.10.2018	25.10.2018	В следствии длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х59-Х145 произошло снижение изоляционных свойств которое привело к повреждению изоляции соединительной муфты с межфазным замыканием.	Повреждение изоляции соединительной муфты на КЛ-6кВ Х59-Х145 с межфазным замыканием.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	25.10.2018	25.10.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Мичурина от ТП- Х166с	653	25.10.2018	25.10.2018	Из-за обильного выпадения осадков произошла подвижка грунта и падение дерева (стоявшего вне охранной зоны ВЛ) на провода в пролете опор №4-5 ВЛ-0.4 кВ ф. Мичурина от ТП-Х166с.	обрыв 3х фаз в пролете опор 4-5 ВЛ-0.4 кВ ф. Мичурина от ТП-Х166с	Провести внеплановый обход и осмотр ВЛ-0.4 кВ ф. Мичурина от ТП-Х166с, по результатам осмотра составить план технических мероприятий.	25.10.2018	25.10.2018
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф. Дубравный от ТП- Х166	654	25.10.2018	25.10.2018	Из-за обильного выпадения осадков произошла подвижка грунта, что привело к падению дерева (стоявшего вне охранной зоны) на провода в пролет опор № 4-5 ВЛ-0.4 кВ ф. Дубравный от ТП-Х166с, что привело к их обрыву.	Обрыв провода в пролете опор № 4-5 ВЛ-0.4 кВ ф. Дубравный от ТП-Х166с	Провести внеплановый обход и осмотр ВЛ-0.4 кВ ф. Дубравный от ТП-Х166с, по результатам осмотра составить план технических мероприятий.	25.10.2018	25.10.2018
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 РП-14- Х191П(1)	657	27.10.2018	27.10.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ РП-14(1)-Х191(1) 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(1)-Х191(1) с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х-1-РП5	756	30.10.2018	30.10.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х-1-РП5 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ Х-1-РП5 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети».	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Ворошиловская 3 ТП-Х323	255	05.11.2018	05.11.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-0,4 кВ Ворошиловская 3 - ТП - Х323 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 Ворошиловская 3 - ТП - Х323 с 3х фазным замыканием на землю на	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	05.11.2018	05.11.2018
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	ВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 РП34(П)- Х65(П)	577	09.11.2018	09.11.2018	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка РП34(П)-оп.№1 на КВЛ-6кВ РП34(П)-Х65(П) произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ КРН-511 - КРН-527 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 Х72-Х154	604	24.11.2018	24.11.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ-6кВ Х72-Х154 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на КЛ-6кВ Х72- Х154 с однофазным замыканием на землю.	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	24.11.2018	24.11.2018
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КВЛ	6 (6.3)	КВЛ-6 РП34(П)- Х65(П)	613	27.11.2018	27.11.2018	В процессе длительной эксплуатации кабельного участка РП34(П)-оп.№1 на КВЛ-6кВ РП34(П)-Х65(П) произошло снижение изоляционных свойств кабеля, последующий пробой изоляции в целом месте с однофазным замыканием на землю.	Пробой изоляции в целом месте на кабельном участке РП34(П)-оп.№1 КВЛ-6кВ РП34(П)-Х65(П) 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 Сочинские ЭС	КЛ	6 (6.3)	КЛ-6 М-26-РП-303	629	05.12.2018	05.12.2018	КЛ-6кВ М-26-РП-303(2) 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-6кВ М-26-РП-303(2) 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, КВПЦ, КНТП, POLJ, POLT».	-	-
Хостинский РЭС Сочинские ЭС	КЛ	0.38	КЛ-0,4 Чекменева 32 ТП-Х527	669	26.12.2018	26.12.2018	В процессе длительной эксплуатации КЛ 0,4кВ ТП-Х527-ВУ 0,4кВ Чекменева 32 произошло снижение изоляционных свойств, последующий пробой изоляции в целом месте	пробой изоляции в целом месте КЛ 0,4кВ ТП-Х527-ВУ 0,4кВ Чекменева 32	Рассмотреть возможность и целесообразность включения КЛ в «Программу реновации по реконструкции электрической сети»	26.12.2018	26.12.2018
Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Сочи	111	26.01.2018	27.01.2018	Причиной подачи неотложной заявки на вывод в ремонт ВЛ 110кВ Сочинская ТЭС - Сочи I цепь и I Б СШ 110, II Б СШ 110 на ПС 110кВ "Сочи" явился нагрев болта в месте соединения аппаратного зажима спуска I СШ 110 и аппаратного зажима ввода КРУЭ типа PASS MO-145 ВЛ 110кВ СТЭС 1 цепь ф."С". Избыточная температура составляла 42° С при токе нагрузки 217 А. Причиной нагрева болтового соединения явилось развитие коррозионных процессов в условиях морского климата, не выявленных ранее 29.12.2017 при токе 215А.	Техническая причина отсутствует	В технологические карты по ежегодному ТО КРУЭ типа PASS MO-145 в объем работ включить ревизию контактных соединений открытых токоведущих частей с их разборкой. Включить в ремонтную программу 2019 года замену всех метизов контактных соединений на всех КРУЭ типа PASS MO-145	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС-Бытха с отпайками	148	11.02.2018	11.02.2018	Причиной повреждения ОПН на опоре №73 ВЛ 110 кВ КПГЭС-Бытха с отпайками , явилось частичное повреждение варисторов ОПН, которое произошло ранее, во время прохождения в этом районе грозового фронта предположительно 21-23 ноября 2017 года. Данное повреждение варисторов продолжило развитие, что привело к потере их свойств и диэлектрической прочности, вследствие чего произошло короткое замыкание с разрушением корпуса и изоляции ОПН.	электродуговое повреждения ОПН на опоре №73 ВЛ 110 кВ КПГЭС-Бытха с отпайками в следствии развившегося дефекта.	Произвести замену ОПН на опоре №73 ВЛ 110 кВ КПГЭС-Бытха с отпайками.	-	-
Сочинские ЭС	СДУ	110	СДУ направления Кубанское РДУ – ПС 110 кВ Южная(СЭС)	180	21.02.2018	21.02.2018	Потеря питания контроллеров оборудования ТМ КОМПАС 2.0 в следствии перегорания предохранителя внутренней линии питания контроллеров КОМПАС ТМ 2.0	Перегорание предохранителя внутренней линии питания контроллеров КОМПАС ТМ 2.0	Заменить плавкий предохранитель цилиндрический 2А 250В.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Мацеста	204	07.03.2018	07.03.2018	Причиной работы предупредительной сигнализации явилось ложное срабатывание на сигнал переключателя "С" монитора плотности элегаза при величине избыточного давления элегаза по манометру 0,54МПа вместо уставок монитора плотности 0,52 МПа, установленных предприятием - изготовителем.	Техническая причина отсутствует	Разработать многолетний график проверки настроек и режима работы мониторов плотности элегазовых выключателей типа 145PM40. Разработать многолетний график проверки манометров элегазовых выключателей типа 145PM40 Выполнить проверку настроек и режимов работы мониторов плотности и поверку манометров элегазовых выключателей типа 145 PM40 согласно графиков Направить письмо на завод изготовитель АББ Электронженеринг на предмет срабатывания монитора плотности и привлечении шеф инженера для регулировки уставок. Нанести на манометре ЭВ-110 ВЛ Хоста ПС 110кВ "Мацеста" метки допустимых пределов давления в соответствии с требованиями инструкции.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Адлерская ТЭС- Южная КВЛ 110 кВ Адлерская ТЭС - Адлер с отпайками	210	05.03.2018	05.03.2018	Загрязнение продуктами жизнедеятельности птиц гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №18ю КВЛ 110кВ АТЭС - Адлер привело к электродуговому перекрытию (по продуктам жизнедеятельности птиц) и отключению линии.	Поверхностное перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №18ю КВЛ 110кВ Адлерская ТЭС - Адлер.	Выполнить замену гирлянды изоляторов фаза "С" на опоре №18ю КВЛ 110кВ Адлерская ТЭС - Адлер с отпайками.	-	-
Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Мацеста	230	21.03.2018	22.03.2018	Излишняя работа VI ст. ТНЗНП при протекании тока транзита величиной 170А (уставка - 130А) вследствие излома жилы провода токовых цепей фазы "В" в приводе выключателя ЭВ-110 ВЛ Хоста в месте надреза жилы провода при снятии изоляции в процессе монтажа подрядной организацией ОАО "Средневожжксельэлектросетьстрой"	Излом провода фазы "В" вторичных токовых цепей в приводе выключателя ЭВ - 110 ВЛ Хоста .	Провести проверку целостности токовых цепей всех выключателей 110кВ на ПС 110кВ "Мацеста" Проинструктировать персонал СРЗА о порядке и требованиях по проверке устройств РЗА рабочим током и напряжением в соответствии с "Инструкцией по организации и производству работ в устройствах релейной защиты и электроавтоматики электростанций и подстанций" СО 34.35.302.2006	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Псоу - Адлер с отпайкой на ПС 110 кВ Адлер тяговая	254	02.04.2018	02.04.2018	Электродуговое перекрытие изоляционного промежутка посторонним предметом (полиэтиленового состава принесенного ветром) между шлейфом фазы "В" (нижняя фаза) и первым изолятором гирлянды изоляторов фазы "В" (нижняя фаза) на опоре №64 КВЛ 110 кВ Псоу-Адлер.	Поверхностное перекрытие первого изолятора гирлянды изоляторов фазы "В", поверхностное оплавление верхнего повива провода в шлейфе фазы "В" на опоре №64 КВЛ 110 кВ Псоу-Адлер.	Выполнить установку ремонтного зажима на шлейф фазы "В" на опоре №64 КВЛ 110кВ Псоу - Адлер. Выполнить установку дополнительных изоляторов (5шт) в поддерживающую гирлянду изоляторов фазы "В" на опоре №64 КВЛ 110кВ Псоу - Адлер.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Бочаров ручей	287	18.04.2018	18.04.2018	Электродуговое перекрытие изоляции ОПН фаза "С" по продуктам жизнедеятельности птиц на опоре №4 привело к аварийному отключению КВЛ 110кВ Дагомыс - Бочаров ручей.	Электродуговое перекрытие изоляции ОПН фаза "С" по продуктам жизнедеятельности птиц на опоре №4 КВЛ 110кВ Дагомыс - Бочаров ручей.	Выполнить замену ОПН на опоре №4 фаза "С" КВЛ 110 кВ Дагомыс – Бочаров ручей Включить в план работ технического обслуживания КВЛ 110 кВ Дагомыс – Бочаров ручей установку птице отпугивающего устройства на опоре №4	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС- Хоста с отпайками	288	19.04.2018	19.04.2018	Электродуговое перекрытие (по продуктам жизнедеятельности птиц) изоляционного промежутка между шлейфом фазы "А" и первым изолятором поддерживающей гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №68 привело к аварийному отключению ВЛ -110кВ КППГЭС-Хоста с отпайками.	Поверхностное перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц изоляционного промежутка между шлейфом фазы "А" и первым изолятором поддерживающей гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №68 ВЛ -110кВ КППГЭС- Хоста с отпайками.	Выполнить замену изолятора в поддерживающей гирлянде изоляторов фазы "А" на опоре №68 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками Включить в план работ по техническому обслуживанию ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками установку птице отпугивающего устройства на опоре № 68	-	-
Сочинские ЭС	ПС ПС	110	ПС 110 кВ Верещагинская ПС 110 кВ Бочаров ручей	591	13.05.2018	13.05.2018	Пропадание каналов связи РЗА по ВОЛС ПС Верещагинская - ПС Дагомыс и ПС Бочаров ручей - ПС Дагомыс в следствии повреждения оптических волокон кабеля ВОЛС на участке РДП Сочи - ПС Вишневая из-за дефекта монтажа крепления кабеля к опоре ВЛ.	Повреждение оптических волокон ВОЛС на участке РДП Сочи - ПС Вишневая.	Произвести ремонт кабеля ВОЛС на участке РДП Сочи - ПС Вишневая.	-	-
Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Верещагинская	598	15.05.2018	15.05.2018	Пропадание каналов связи РЗА по ВОЛС ПС Верещагинская - ПС Дагомыс в следствии повреждения оптических волокон кабеля ВОЛС на участке РДП Сочи - ПС Вишневая из-за дефекта монтажа крепления кабеля.	Повреждение оптических волокон ВОЛС на участке РДП Сочи - ПС Вишневая.	Произвести ремонт кабеля ВОЛС на участке РДП Сочи - ПС Вишневая.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС-Бытха с отпайками	599	22.05.2018	22.05.2018	Причиной повреждения ОПН 110 фаза "С" на опоре №3км ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками явилось частичное повреждение варисторов ОПН, которое произошло ранее, во время прохождения в этом районе грозового фронта. Данное повреждение варисторов продолжило развитие, что привело к потере их свойств и диэлектрической прочности, вследствие чего произошло короткое замыкание с разрушением корпуса и изоляции ОПН.	Электродуговое повреждение ОПН 110 фаза "С" на опоре №3км привело к аварийному отключению ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками	Выполнить замену ОПН на опоре №3км ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Туапсе - Небуг ВЛ 110 кВ Туапсе-Небуг	600	23.05.2018	23.05.2018	Прямое попадание грозового разряда повлекло за собой разрушение фарфоровых изоляторов и разрыв натяжной гирлянды фазы "А" на анкерной опоре №34 в сторону опоры №33, что привело к отключению ВЛ 110кВ Туапсе - Небуг.	Разрушение фарфоровых изоляторов и разрыв натяжной гирлянды фазы "А" на анкерной опоре №34 в сторону опоры №33 ВЛ 110кВ Туапсе - Небуг.	Выполнить проверку фарфоровой изоляции на ВЛ 110кВ Туапсе - Небуг ультрафиолетовым дефектоскопом. Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №34 ВЛ-110кВ Туапсе - Небуг	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС- Хоста с отпайками	601	23.05.2018	23.05.2018	При проведении послеаварийного верхового осмотра на опоре №86 ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС- Хоста с отпайками обнаружен ОПН 110 фаза "С" со следами электродугового перекрытия между шлейфом для подключения ОПН к фазному проводу и заземленными элементами опоры. Дисконнектор сработал. Причиной послужил пробой воздушного промежутка между шлейфом для подключения ОПН к фазному проводу и средней траверсой опоры через тело крупной птицы.	Электродуговое перекрытие между шлейфом для подключения ОПН к фазному проводу и заземленными элементами опоры №86 ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС- Хоста с отпайками.	Заменить дисконнектор ОПН 110кВ на опоре №86 ВЛ-110кВ Краснополянская ГЭС -Хоста Установить устройство препятствующее посадке птиц на среднюю траверсу под проводником ОПН на опоре №86 ВЛ-110кВ Краснополянская ГЭС -Хоста	-	-
Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Аше	613	24.05.2018	24.05.2018	По причине длительной эксплуатации силового трансформатора свыше нормативного срока произошло повреждение ПБВ.	Срабатывание газовой защиты на «Сигнал» в результате выделения газов, возникшее из-за процесса горения электрической дуги, из-за повреждения ПБВ.	По эксплуатационной документации выполнить оценку технического состояния силовых трансформаторов на ПС 110 кВ отработавших нормативный срок службы. По результатам анализа технического состояния силовых трансформаторов разработать график учащенного контроля силовых трансформаторов, имеющих граничные значения параметров, с периодичностью 1 раз в год. Включить в ремонтную программу 2019 года ремонт силовых трансформаторов, установленных на ПС 110 кВ и имеющих граничные значения параметров.	-	-
Сочинские ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Бочаров ручей	623	31.05.2018	31.05.2018	В момент включения Т-1 в работу произошел бросок тока намагничивания, что привело к выходу из строя предохранителя ТН ПСШ 6кВ.	Перегорел предохранитель ТН-6 ПСШ.	Включить в инструкции по переключениям оперативному персоналу проверять наличие напряжения ТН до вводов после ввода/вывода силовых трансформаторов	-	-
Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110кВ Лоо	649	08.06.2018	08.06.2018	В процессе длительной эксплуатации произошло старение и износ резинового уплотнения масломерного стекла, что привело к капельной течи масла с масломерного стекла СМВ-110 на фазе "В" в сторону ПСШ-110 .	Износ резинового уплотнения масломерного стекла СМВ-110 на фазе "В" в сторону ПСШ-110, явился причиной капельной течи масла.	Выполнить внеплановый осмотр выключателей типа ММО-110 на предмет герметичности резиновых уплотнений масломерного стекла При проведении капитальных ремонтов выключателей типа ММО-110 выполнять замену резиновых уплотнений масломерных стекол	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Шепси - Чилипси тяговая ВЛ 110 кВ Шепси -Чилипси тяговая	671	14.06.2018	14.06.2018	В процессе эксплуатации произошла разрегулировка провода фазы "В" пролете опор №350-351 ВЛ 110кВ Шепси - Чилипси. Под воздействием порывов ветра произошло приближение на недопустимое расстояние проводов фазы "В" и "С" в пролете опор №350-351 ,что привело к электродуговому перекрытию воздушного промежутка и отключению ВЛ 110кВ Шепси - Чилипси.	Электродуговое повреждение проводов фазы "В" и "С" в пролете опор №350-351 ВЛ 110кВ Шепси - Чилипси.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110кВ Шепси - Чилипси на предмет соответствия стрел провиса проводов. По результатам осмотра разработать мероприятия по устранению выявленных замечаний.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Псоу - Адлер с отпайкой на ПС 110 кВ Адлер тяговая	670	14.06.2018	14.06.2018	При выполнении планового осмотра КВЛ 110кВ Псоу - Адлер с отпайкой на ПС Адлер тяговая на гирлянде изоляторов опоры №96 обнаружены воздушные шары.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснодарская ГЭС -Хоста с отпайками	694	20.06.2018	20.06.2018	Причиной повреждения ОПН-110 фаза "С" на опоре №91 ВЛ 110 кВ Краснодарская ГЭС-Хоста с отпайками явилось частичное повреждение варисторов ОПН, которое произошло ранее, во время прохождения в этом районе грозового фронта. Данное повреждение варисторов продолжило развитие, что привело к потере их свойств и диэлектрической прочности, вследствие чего произошло короткое замыкание с разрушением корпуса и изоляции ОПН.	Электродуговое повреждение ОПН-110 фаза "С" на опоре №91 привело к аварийному отключению ВЛ 110 кВ Краснодарская ГЭС- Хоста с отпайками.	Выполнить замену ОПН фаза "С" на опоре №91 ВЛ 110 кВ Краснодарская ГЭС- Хоста с отпайками.	-	-
Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110/10 кВ Туапсе , МВ-10 Т-1, МВ-10 Т-16, МВ-10 Т-6	697	23.06.2018	23.06.2018	Причиной нагрева в ячейке МВ-6 Т-2 верхних губок ШР-6 Т-2 фазы "А" и"С" послужила потеря токопроводящей смазки своих свойств в следствие загрязнения в период высоких нагрузок.	Потеря токопроводящей смазки своих свойств в следствие загрязнения в период высоких нагрузок явилось причиной нагрева в ячейке МВ-6 Т-2 верхних губок ШР-6 Т-2 фазы "А" и"С".	Разработать многолетний график замены смазки подвижных контактных соединений в ячейках типа КСО К-VI на ПС 110кВ "Туапсе" с периодичностью не реже 1 раза в год и реализацией данных мероприятий до начала курортного сезона	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Хоста	698	24.06.2018	24.06.2018	При прохождении грозового фронта произошло внутреннее электродуговое повреждение ОПН-110 расположенного на опоре №82 фаза "С" КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Хоста.	внутреннее электродуговое повреждение ОПН-110 расположенного на опоре №82 фаза "С" КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Хоста.	Произвести замену ОПН - 110кВ фазы "С" на опоре №282 КВЛ 110кВ Сочинская ТЭС - Хоста	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснодарская ГЭС -Хоста с отпайками	699	24.06.2018	24.06.2018	При прохождении грозового фронта произошло внутреннее электродуговое перекрытие ОПН-110кВ фаза "С" на опоре №252 ВЛ 110кВ Краснодарская ГЭС -Хоста.Так же при выполнении верхового осмотра на опоре №252 обнаружены следы воздействия молнии на шлейфе фазы "В"	Внутреннее электродуговое перекрытие ОПН-110кВ фаза "С", следы воздействия молнии на шлейфе фазы "В" опора №252 ВЛ 110кВ Краснодарская ГЭС -Хоста	Выполнить замену ОПН фаза "С" на опоре №252 ВЛ 110кВ Краснодарская ГЭС - Хоста с отпайками.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснодарская ГЭС-Бытха с отпайками	700	24.06.2018	24.06.2018	В следствии прохождения грозового фронта произошло внутреннее электродуговое перекрытие ОПН 110 кВ ф."С" на опоре 238	Внутреннее электродуговое перекрытие ОПН 110 кВ ф."С" на опоре №238	Выполнить замену ОПН 110 кВ ф."С" на опоре №238	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110/10 кВ Туапсе, МВ-10 Т-1, МВ-10 Т-16, МВ-10 Т-6	709	27.06.2018	27.06.2018	Причиной отключения МВ-110 Т-1 на ПС 110кВ "Туапсе" от МТЗ явилось ложное срабатывание релейной защиты, вследствие появления замыкания на «землю» в сети постоянного оперативного тока на ПС 110 кВ Туапсе из-за повреждения изоляции провода цепей управления вследствие её старения и замыкание на корпус внутри релейного отсека ячейки Тг-3. Причиной отключения МВ-6 Т-1 на ПС 110кВ "Туапсе" явилось возникновение в сети филиала ОАО «НЭСК - электросети» Туапсеэлектросеть» однофазного замыкания на землю по ф. «В» фидера Тг-1 (отходящего от 1 СШ 6 кВ ПС 110/6 Туапсе) и по другой фазе (ф. «А» или ф. «С») фидера Тг-9 (отходящего от 1 СШ 6 кВ ПС 110/6 Туапсе).	Повреждение изоляции провода цепей управления и замыкание на корпус внутри релейного отсека ячейки Тг-3 привело к появлению замыкания на «землю» в сети постоянного оперативного тока, ложному срабатыванию релейной защиты и отключению МВ-110 Т-1 на ПС 110кВ "Туапсе" от МТЗ.	Пересмотреть Положение о взаимоотношениях оперативного и технологического персонала филиала ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети и филиала АО «НЭСК-электросети» «Туапсеэлектросеть» в части определения четких действий персонала при аварийных ситуациях, переводе нагрузок с 1 СШ на другую и т.д. ОАО «НЭСК - электросети» Туапсеэлектросеть» предоставить информацию о кабельных линиях (длина, марка, сечение) подключенных к фидерам 1 СШ ПС 110кВ "Туапсе", для расчетов емкостного тока компенсации однофазного замыкания на землю. Выполнить расчет ожидаемого емкостного тока компенсации однофазного замыкания на землю. По результатам расчета (при необходимости) настройку устройств компенсации емкостного тока на ПС 110кВ "Туапсе". Провести техническую учебу персоналу ОДГ Туапсинского РЭС, оперативно – ремонтному персоналу группы ПС «Туапсе» СП 35 кВ и выше по порядку осмотра панелей релейных защит после	27.06.2018	27.06.2018
Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Аше	695	22.06.2018	22.06.2018	22.06.2018 при выполнении ремонта Т-1 выполнена доливка масла. В следствие аварийного отключения потребителей по сети 10кВ Т-1 введен в работу несмотря на малый интервал времени отставания трансформатора после доливки масла в бак трансформатора. Остаток воздуха под крышкой трансформатора стал причиной срабатывания газовой защиты Т-1 на "Сигнал".	Техническая причина отсутствует	Издать организационно - распорядительный документ о необходимости соблюдения временного интервала между заливкой масла и постановкой трансформатора под нагрузку не менее 12 часов	-	-
Сочинские ЭС	СДУ	110	ПС 110кВ Лоо, Сочинские ЭС	723	03.07.2018	03.07.2018	Потеря питания контроллеров оборудования ТМ КОМПАС 2.0 в следствии выхода из строя автоматического выключателя в щите постоянного тока ПС Лоо.	Выход из строя автоматического выключателя АК 63-2М ГУ 3 в щите постоянного тока ПС Лоо, питающего оборудование телемеханики КОМПАС ТМ 2.0.	Заменить автоматического выключателя АК 63-2М ГУ 3 в щите постоянного тока ПС Лоо.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110/10 кВ Туапсе, МВ-10 Т-1, МВ-10 Т-16, МВ-10 Т-6	728	29.06.2018	29.06.2018	Причиной нагрева в ячейках МВ-6 Т-2, МВ-6 Тг-2, МВ-6 Тг-16 послужила потеря токопроводящей смазки своих свойств в следствие загрязнения в период высоких нагрузок.	аварийный нагрев верхнего контактного соединения фазы "В" в ячейке МВ-6 Тг-2, аварийный нагрев верхнего контактного соединения фазы "В" МВ-6 Тг-16, аварийный нагрев нижнего контактного соединения гибкой связи фазы "С" МВ-6 Т-2 в следствие потери токопроводящей смазки своих свойств из-за загрязнения в период высоких нагрузок.	Разработать многолетний график замены смазки подвижных контактных соединений в ячейках типа КСО К-VI на ПС 110кВ "Туапсе" с периодичностью не реже 1 раза в год и реализацией данных мероприятий до начала курортного сезона.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая - Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Волозабор	743	10.07.2018	10.07.2018	Загрязнение изоляции продуктами жизнедеятельности птиц.	Электродуговое перекрытие поддерживающей гирлянды изоляторов фазы "В", с последующим разрушением 8 изоляторов.	Установка птицезащитных устройств на опоре №408.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Куринская тяговая - Кривенковская тяговая	744	06.07.2018	06.07.2018	Загрязнение продуктами жизнедеятельности птиц поддерживающей гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №3 ВЛ 110 кВ Куринская тяговая – Кривенковская тяговая привело к электродуговому перекрытию (по продуктам жизнедеятельности птиц) и отключению линии.	Поверхностное перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц поддерживающей гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №3 ВЛ 110 кВ Куринская тяговая – Кривенковская тяговая.	Выполнить верховой осмотр опоры №3 ВЛ 110 кВ Куринская тяговая – Кривенковская тяговая. Выполнить очистку изоляции поддерживающей гирлянды изоляторов на опоре №3 фазы "А" ВЛ 110 кВ Куринская тяговая – Кривенковская тяговая. Установить птицезащитные устройства на опоре №3 ВЛ 110 кВ Куринская тяговая – Кривенковская тяговая.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Джубга - Архипо Осиповка	750	12.07.2018	12.07.2018	Загрязнение изоляции ОПН-110 ф. "А" на опоре № 66 продуктами жизнедеятельности птиц.	Электродуговое перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц ОПН-110 ф. "А" на опоре № 66	Выполнить замену ОПН ф."А" на опоре №66	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ ПС	110	КВЛ 110 кВ Волконка - Магри тяговая ПС 110 кВ Магри тяговая	785	16.07.2018	16.07.2018	Воздействие атмосферных перенапряжений (грозовых разрядов)	В следствии прохождения грозового фронта произошло внутреннее электродуговое перекрытие ОПН 110 ф "А" на опоре №17	Выполнить замену ОПН 110 кВ ф. "А" на опоре №17.	16.07.2018	16.07.2018
Сочинские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Архипо Осиповка	789	16.07.2018	16.07.2018	В результате прохождения грозового фронта, в следствии возникших перенапряжений произошло повреждение ОПН 110 ф."А" на опоре №112	Внутреннее электродуговое перекрытие ОПН 110 кВ ф."А" на опоре № 112	Выполнить замену ОПН ф."А" на опоре №112	-	-
Сочинские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Якорная Щель тяговая - Волконка	790	16.07.2018	16.07.2018	При прохождении грозового фронта и возникших атмосферных перенапряжений произошло повреждение ОПН ф."А" на опоре №123	В следствии атмосферных перенапряжений произошло внутреннее электродуговое перекрытие ОПН 110 ф."А" на опоре №123.	Выполнить замену ОПН 110 на опоре №123 ф."А"	-	-
Сочинские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Джубга	791	17.07.2018	17.07.2018	Повреждение ОПН в следствии прохождения грозового фронта.	В следствии прохождения грозового фронта произошло внутреннее электродуговое повреждение ОПН 110 кВ ф."А"	Выполнить замену ОПН 110 кВ ф."А" на опоре №141	-	-
Сочинские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 Джубгинская ТЭС - Лермонтово	792	17.07.2018	17.07.2018	В следствии прохождения грозового фронта произошло повреждение ОПН 110 кВ ф. "А"	Из-за атмосферных перенапряжений, в следствии прохождения грозового фронта произошло внутреннее электродуговое перекрытие ОПН 110 ф."А" на опоре № 19	Выполнить замену ОПН ф."А" на опоре №19	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Якорная Щель тяговая - Волконка	810	21.07.2018	21.07.2018	На опоре 140 обнаружены следы электродугового перекрытия между проводом фазы А и траверсой опоры по продуктам жизнедеятельности птиц.	электродуговое перекрытия между проводом фазы А и траверсой опоры по продуктам жизнедеятельности птиц на опоре №140	Выполнить верховой осмотр опоры №140. Выполнить снятие птичьего гнезда с опоры №140. Установить птицевозащитное устройство на опоре №140.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Лермонтово	811	22.07.2018	22.07.2018	Прохождение грозового фронта, возникновение атмосферных перенапряжений.	В следствии прохождения грозового фронта произошло внутреннее электродуговое перекрытия 8 ОПН на опорах №85, 86, 87, 88.	Выполнить замену ОПН 110 кВ ф."А" на опоре №85, 86, 87, 88	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кабардинская тяговая - Навагинская тяговая -	812	23.07.2018	23.07.2018	Прохождение грозового фронта, атмосферные перенапряжения	В следствии прохождения грозового фронта и возникших атмосферных перенапряжений произошло электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов ф."А" на опоре №197, с разрушением двух из восьми изоляторов.	Включить в план работ замену изоляторов на опоре №197 Выполнить верховой осмотр опоры №197. Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №197	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Лермонтово	813	25.07.2018	25.07.2018	Прохождение грозового фронта, атмосферные перенапряжения	В следствии прохождения грозового фронта и возникших атмосферных перенапряжений произошло внутреннее электродуговое перекрытие ОПН 110 ф."А" на опоре №57	Выполнить замену ОПН 110 ф."А" на опоре №57. Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №57.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Афапостик тяговая - Чинары тяговая ВЛ 110 кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая	824	30.07.2018	30.07.2018	Перекрытие гирлянды изоляторов на фазе «С» на опоре №111 ВЛ 110 кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая в результате воздействия атмосферного перенапряжения, возникшего при прохождении грозового фронта.	Электродуговое повреждение нижнего изолятора и расщепление гирлянды изоляторов на фазе «С» на опоре №111 с падением провода на землю.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №111 и №112 ВЛ 110 кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая. Провести совещания с представителями Туапсинской дистанции электроснабжения филиала ОАО "РЖД" Трансэнерго по вопросам взаимодействия оперативного и диспетчерского персонала ОАО "РЖД" Трансэнерго и филиала ПАО "Кубаньэнерго" Сочинские электрические сети; о нарушениях оперативно - диспетчерской дисциплины со стороны персонала ОАО "РЖД" Трансэнерго в период ликвидации технологического нарушения при отключении ВЛ 110 кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая и ВЛ 110 кВ Афапостик тяговая - Чинары тяговая. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Фанагорийская тяговая - Афапостик тяговая с проверкой состояния искровых промежутков. Проработать с филиалом ОАО «РЖД» Трансэнерго «Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению» Туапсинская дистанция электроснабжения "Положение о взаимоотношениях оперативного и	30.07.2018	30.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС	ПС ВЛ	110	ПС 110кВ Лоо ВЛ 110 кВ Дагомыс - Лоо	825	31.07.2018	31.07.2018	Из-за ухудшения диэлектрических свойств масла, при возникновении близкого КЗ в распределительной сети фидера Лоо-6 во время отключения МВ-10 Лоо-6 не произошло эффективного гашения электрической дуги, что привело к активному газообразованию и выбросу масла из выключателя.	Вследствие выброса масла, произошло электродуговое замыкание в кабельном отсеке и отсеке выключателя Лоо-6.	Выполнить замену контрольных кабелей типа АКВВГ от панелей защит Т-1, Т-2 и автоматики ОД-110 до приводов ОД-110 Т-1, Т-2 ОРУ-110 кВ на ПС 110 кВ Лоо на контрольные кабели с медными жилами. Произвести анализ необходимости замены масла в выключателях 10 кВ ПС 110 кВ Лоо в соответствии со сроками эксплуатации и наработки количества отключений токов к.з. Провести внеочередную тренировку оперативному персоналу по порядку взаимодействия дежурного персонала ОДС-110 кВ и ОДС 6-10 кВ филиала ПАО "Кубаньэнерго" Сочинские электрические сети в части соблюдения требований Порядка передачи оперативной информации при ликвидации аварийных ситуаций в электрических сетях и оборудовании филиала. Провести внеочередной инструктаж персоналу ОВБ ОДС-110 кВ и ОДС 6-10 кВ филиала ПАО "Кубаньэнерго" Сочинские электрические сети по соблюдению требований п.4.10.16 "Инструкции по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима в электрической части ПАО "Кубаньэнерго" при ликвидации	31.07.2018	31.07.2018
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Хоста	833	31.07.2018	31.07.2018	Загрязнение продуктами жизнедеятельности птиц натяжной гирлянды изоляторов фаза "С" на опоре №314 (в сторону опоры №315) КВЛ 110кВ Сочинская ТЭС - Хоста с отпайками привело к электродуговому перекрытию (по продуктам жизнедеятельности птиц) и отключению линии.	Поверхностное перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц натяжной гирлянды изоляторов фаза "С" на опоре №314 (в сторону опоры №315) КВЛ 110кВ Сочинская ТЭС - Хоста с отпайками	Установить птицезащитное устройство на опоре №314 КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Хоста.	-	-
Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Адлер	851	04.08.2018	04.08.2018	Повреждение контрольного кабеля от микропроцессорного устройства ОВОД - МД 1СШ10кВ до панели №11 защит Т-1 по причине проседания и смещения грунта.	Повреждение контрольного кабеля от микропроцессорного устройства ОВОД - МД 1СШ10кВ до панели №11 защит Т-1	Выполнить проверку контрольных кабелей цепей ЗДЗ 2, 3, 4 СШ-10 кВ ПС 110 кВ Адлер	04.08.2018	04.08.2018
Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Верещагинская	866	18.07.2018	18.07.2018	Сбой программного обеспечения (зависание) контроллера связи ВН-318 в составе аппаратуры ТМ Компас 2.0.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Ольгинка	868	22.07.2018	22.07.2018	Прохождение грозового фронта. Атмосферные перенапряжения.	В следствии прохождения грозового фронта и возникших атмосферных перенапряжений произошло электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов ф."В", с повреждением 1 из восьми изоляторов.	Включить в план ремонтов замену изоляторов на опоре №36 Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №36	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Якорная Щель тяговая - Волконка	820	03.08.2018	03.08.2018	При прохождении грозового фронта произошло электродуговое перекрытие между шлейфом фазы "В" и сцепной арматурой натяжной гирлянды изоляторов на опоре №182 КВЛ 110кВ Якорная щель тяговая.	Электродуговое перекрытие между шлейфом фазы "В" и сцепной арматурой натяжной гирлянды изоляторов на опоре №182 КВЛ 110кВ Якорная щель тяговая.	Выполнить замер контура заземления опоры № 182 КВЛ 110кВ Якорная щель тяговая - Волконка. Выполнить замер расстояния от шлейфа до заземленных элементов опоры №182 КВЛ 110кВ Якорная щель тяговая - Волконка. По результатам замера расстояния от шлейфа до заземленных элементов опоры принять решение о необходимости установки дополнительной поддерживающей гирлянды изоляторов.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Джубга	882	10.08.2018	10.08.2018	Причиной повреждения ОПН - 110кВ фаза "А" на опоре № 141 КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Джубга явилось частичное повреждение варисторов ОПН, которое произошло ранее, во время прохождения в этом районе грозового фронта. Данное повреждение варисторов продолжило развитие, что привело к потере их свойств и диэлектрической прочности, вследствие чего произошло короткое замыкание, разрушение корпуса и изоляции ОПН, срабатывание дисконнектора. При сильном боковом ветре произошло приближение проводника ОПН к фазному проводу фазы "А" на недопустимое расстояние, что привело к пробое воздушного промежутка и отключению КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Джубга.	Электродуговое повреждение ОПН 110кВ фаза "А" на опоре № 141 КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Джубга.	Выполнить монтаж ОПН - 110кВ фаза "А" на опоре № 141 КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Джубга	-	-
Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Южная	884	10.08.2018	10.08.2018	Под воздействием сильного электромагнитного импульса возникшего от удара молнии термомонитор ТМ-1 установленный на Т-1 отправил ложный сигнал о перегреве трансформаторного масла, что привело к отключению Т-1 на ПС 110кВ "Южная"	Сбой в работе термомонитора ТМ-1 трансформатора Т-1 по причине воздействия сильного электромагнитного импульса возникшего от удара молнии, в результате которого сформировался ложный сигнал о перегреве трансформаторного масла.	Издать организационно - распорядительный документ обязывающий персонал СРЗА при проверках устройств РЗА силовых трансформаторов, оборудованных системой термомонитора, в объеме профилактического восстановления, проверять на отключение силовые трансформаторы от устройства термомонитора. Отправить запрос в НПЦ "Мирономика" о необходимости выдачи заключения о причинах подачи ложного сигнала термомонитором ТМ-1 от грозового разряда и рекомендаций, мер о предотвращении подобных	10.08.2018	10.08.2018
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хоста - Мацеста	910	25.08.2018	25.08.2018	Загрязнение продуктами жизнедеятельности птиц поддерживающей гирлянды изоляторов фаза "В" на опоре №15х ВЛ 110кВ Хоста - Мацеста привело к электродуговому перекрытию (по продуктам жизнедеятельности птиц) и отключению линии.	Поверхностное перекрытие по продуктам жизнедеятельности птиц поддерживающей гирлянды изоляторов фаза "В" на опоре №15х ВЛ 110кВ Хоста - Мацеста.	Выполнить замену двух изоляторов в поддерживающей гирлянде фаза "В" на опоре № 15х ВЛ 110кВ Хоста - Мацеста. Выполнить установку птицеотпугивающего устройства на опоре №15х ВЛ-110кВ Хоста - Мацеста	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Лермонтово	920	31.08.2018	31.08.2018	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к внутреннему электродуговому перекрытию и разрушению изоляции ОПН фаза «А» на опорах №76, 77 дисконекторы сработали. На опоре №77 проводник ОПН заброшен за провод шлейфа, что привело к отключению КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС – Лермонтово	Внутреннее электродуговое перекрытие и разрушение изоляции ОПН фаза «А» на опорах №76, №77, поверхностное электродуговое повреждение провода.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №76, №77 КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Лермонтово. Выполнить монтаж ОПН на опорах №76, №77 фаза "А" КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС -Лермонтово.	-	-
Сочинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Ольгинка	921	31.08.2018	31.08.2018	При прохождении грозового фронта и возникших атмосферных перенапряжений произошло перекрытие поддерживающей гирлянды изоляторов фазы "В" и разрушение первого изолятора на опоре №15 ВЛ 110кВ Лазурная - Новомихайловская	Перекрытие поддерживающей гирлянды изоляторов фазы "В" и разрушение первого изолятора на опоре №15 ВЛ 110кВ Лазурная - Новомихайловская.	Включить в план ремонтов замену изолятора на опоре № 15 ВЛ 110кВ Лазурная - Новомихайловская Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №15 ВЛ 110кВ Лазурная - Новомихайловская	-	-
Сочинские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Псоу - Адлер с отпайкой на ПС 110 кВ Адлер тяговая	922	31.08.2018	31.08.2018	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к внутреннему электродуговому перекрытию, разрушению изоляции ОПН на опорах №59,92 фаза «С» и отключению КВЛ 110 кВ Псоу – Адлер с отпайкой на ПС Адлер тяговая.	Внутреннее электродуговое перекрытие и разрушение изоляции ОПН на опорах №59,92 фаза «С» КВЛ 110 кВ Псоу – Адлер с отпайкой на ПС Адлер тяговая.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опор №59, №92 КВЛ 110 кВ Псоу – Адлер с отпайкой на ПС Адлер тяговая. Выполнить монтаж ОПН на опорах №59, №92 КВЛ 110 кВ Псоу – Адлер с отпайкой на ПС Адлер тяговая	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Лермонтово	924	01.09.2018	01.09.2018	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к внутреннему электродуговому перекрытию и разрушению изоляции ОПН фаза «А» опора №77, дисконектор сработал, проводник ОПН забросило за провод шлейфа, что привело к отключению КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС – Лермонтово.	Внутреннее электродуговое перекрытие и разрушение изоляции ОПН фаза «А» опора №77, поверхностное электродуговое повреждение провода.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №77 КВЛ - 110кВ Джубгинская ТЭС - Лермонтово. Выполнить монтаж ОПН на опоре №77 фаза "А" КВЛ - 110кВ Джубгинская ТЭС - Лермонтово.	-	-
Сочинские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 Джубгинская ТЭС - Лермонтово	946	07.09.2018	07.09.2018	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к внутреннему электродуговому перекрытию, разрушению изоляции двух ОПН 110кВ на опоре №41 фаза "А" и отключению КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Лермонтово.	Внутреннее электродуговое перекрытие и разрушение изоляции ОПН на опоре №41 фаза "А" КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Лермонтово.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №41 КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС – Лермонтово. Выполнить монтаж ОПН фаза "А" на опоре №41 КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС – Лермонтово	-	-
Сочинские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Родниковая	947	07.09.2018	07.09.2018	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к внутреннему электродуговому перекрытию, разрушению изоляции ОПН на опоре №9 фаза "С" и отключению КВЛ 110кВ Дагомыс - Родниковая .	Внутреннее электродуговое перекрытие, разрушение изоляции ОПН на опоре №9 фаза "С" КВЛ 110кВ Дагомыс - Родниковая.	Выполнить замену ОПН на опоре №9 фаза "С" КВЛ 110 кВ Дагомыс – Родниковая Выполнить замер контура заземления опоры №9 КВЛ 110 кВ Дагомыс – Родниковая	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Родниковая КВЛ 110 кВ Дагомыс - Боцаров ручей	959	08.09.2018	08.09.2018	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к внутреннему электродуговому перекрытию, разрушению изоляции ОПН на опоре №20 фаза "С" и отключению КВЛ 110кВ Дагомыс - Родниковая.	Внутреннее электродуговое перекрытие, разрушение изоляции ОПН на опоре №20 фаза "С" КВЛ 110кВ Дагомыс - Родниковая.	Выполнить замену ОПН фаза "С" на опоре №20 КВЛ 110кВ Дагомыс - Родниковая Выполнить замер контура заземления опоры №20 КВЛ 110кВ Дагомыс - Родниковая	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками	960	08.09.2018	08.09.2018	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к внутреннему электродуговому перекрытию, разрушению изоляции ОПН на опоре №223 фаза "С" и отключению ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС – Бытха отпайками.	Внутреннее электродуговое перекрытие, разрушение изоляции ОПН на опоре №223 фаза "С" ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС – Бытха отпайками.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №223 ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС – Бытха отпайками. Выполнить замену ОПН на опоре №223 фаза "С" ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС – Бытха отпайками.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 Джубгинская ТЭС - Лермонтово	962	08.09.2018	08.09.2018	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к внутреннему электродуговому перекрытию, разрушению изоляции ОПН на опоре №60 фаза "А" КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Лермонтово.	Внутреннее электродуговое перекрытие, разрушение изоляции ОПН на опоре №60 фаза "А" КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Лермонтово.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №60 КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Лермонтово. Выполнить замену ОПН фаза "А" опоры №60 КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Лермонтово.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками	976	16.09.2018	16.09.2018	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к внутреннему электродуговому перекрытию, разрушению изоляции ОПН на опоре №236 фаза "С" и к отключению ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками.	Внутреннее электродуговое перекрытие, разрушение изоляции ОПН на опоре №236 фаза "С" ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками.	Выполнить замену ОПН 110кВ фаза "С" на опоре №236 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками	977	16.09.2018	16.09.2018	При прохождении ливневых дождей в пролете опор №40-41 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками, ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками сошел селевой поток и притащил с верха горы дерево (стоящее вне охранной зоны ВЛ), ветви которого при прохождении селевого потока на уровне проводов приблизились к проводам ВЛ на недопустимое расстояние, что привело к пробое воздушного промежутка и отключению ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками, ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками.	Техническая причина отсутствует	Выполнить расчистку ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками, ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками от деревьев принесенных селевым потоком.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Афапостик тяговая - Чинары тяговая	986	16.09.2018	16.09.2018	При прохождении грозового фронта и возникших атмосферных перенапряжений произошло электродуговое перекрытие натяжной гирлянды изоляторов, разрушение первого и восьмого изолятора (два из десяти) на опоре №3с фаза "В" ВЛ 110кВ Афапостик тяговая - Чинары тяговая.	Электродуговое перекрытие натяжной гирлянды изоляторов, разрушение первого и восьмого изолятора (два из десяти) на опоре №3с фаза "В" ВЛ 110кВ Афапостик тяговая - Чинары тяговая.	Включить в план работ замену двух изоляторов в натяжной гирлянде фазы "В" опоры №3с ВЛ 110кВ Афапостик тяговая - Чинары тяговая. Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №3с ВЛ 110кВ Афапостик тяговая - Чинары тяговая.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками	506	26.09.2018	26.09.2018	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к внутреннему электродуговому перекрытию, разрушению изоляции ОПН установленного на опоре №106 фаза "С" и отключению ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками.	Внутреннее электродуговое перекрытие, разрушение изоляции ОПН установленного на опоре №106 фаза "С" ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками.	Выполнить замену ОПН установленного на опоре №106 фаза "С" ВЛ -110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Джубга - Архипо-Осиповка	518	02.10.2018	02.10.2018	Причиной повреждения ОПН 110кВ фаза "А" на опоре №142 КВЛ 110кВ Джубга - Архипо-Осиповка явилось частичное повреждение варисторов ОПН, которое произошло ранее, во время прохождения в этом районе грозового фронта. Данное повреждение варисторов продолжило развитие, что привело к потере их свойств, вследствие чего произошел пробой варисторов и короткое замыкание, разрушение корпуса и изоляции ОПН, срабатывание дисконнектора. Под воздействием ветра проводник ОПН запутался за виброгаситель на проводе фазы "А", что привело к отключению КВЛ 110кВ Джубга - Архипо-Осиповка.	Электродуговое повреждение ОПН 110кВ фаза "А" на опоре №142 КВЛ 110кВ Джубга - Архипо-Осиповка.	Выполнить замену ОПН фаза "А" на опоре №142 КВЛ 110кВ Джубга - Архипо-Осиповка.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Волконка	526	07.10.2018	07.10.2018	По причине загрязнения произошло перекрытие изоляции проходного изолятора в ячейке 10кВ Вк-416 фаза "С" в сторону IVСШ 10кВ, что привело к его разрушению.	Разрушение проходного изолятора ячейке 10кВ Вк-416 фаза "С" в сторону IVСШ 10кВ в следствие перекрытия изоляции.	Выполнить техническое обслуживание и осмотр IVСШ 10кВ ПС 110кВ "Волконка". Провести высоковольтные испытания IVСШ 10кВ на ПС 110кВ "Волконка" При выявлении дефектов включить в ремонтную программу 2019г. (при корректировке)	07.10.2018	07.10.2018
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками	542	20.10.2018	20.10.2018	Причиной повреждения ОПН 110кВ фаза "С" на опоре №98 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками явилось частичное повреждение варисторов ОПН, которое произошло ранее, во время прохождения в этом районе грозового фронта. Данное повреждение варисторов продолжило развитие, которое привело к потере их свойств, вследствие чего произошел пробой варисторов, короткое замыкание, разрушение корпуса и изоляции ОПН.	Электродуговое повреждение ОПН 110кВ фаза "С" на опоре №98 ВЛ 110кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками.	Выполнить замену ОПН фаза "С" на опоре №98 ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС- Хоста с отпайками.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Туапсе - Небуг	543	21.10.2018	21.10.2018	Повреждение натяжной гирлянды фарфоровых изоляторов опоре №66 фазы "С" ВЛ 110 кВ Туапсе-Небуг произошло по причине старения фарфоровой изоляции и проникновения в поры изолятора влаги, что привело к потере механической прочности, разрушению цемента, служащего для скрепления отдельных частей изолятора для заделки в изоляторе штырей и разрыву гирлянды изоляторов.	Разрушение изоляторов, разрыв гирлянды фазы «С» опоре №66 ВЛ 110кВ Туапсе-Небуг.	Выполнить верховой осмотр фарфоровой изоляции на опоре №66 ВЛ 110 кВ Туапсе-Небуг на предмет отсутствия трещин и сколов.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Якорная Щель тяговая - Волконка	572	24.10.2018	24.10.2018	При верховом осмотре опоры №123 КВЛ 110кВ Якорная щель - Волконка обнаружены следы электродугового повреждения провода фазы "А" спуска к концевой муфте в следствии электродугового перекрытия, вызванного приближением при порыве ветра проводника поврежденного ОПН.	Электродуговое повреждение провода фазы "А" спуска к концевой муфте опоры №123 КВЛ 110кВ Якорная щель - Волконка.	Выполнить демонтаж поврежденного ОПН установленного на опоре №123 фаза "А" КВЛ 110кВ Якорная щель тяговая -Волконка.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Хоста с отпайками ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками	636	24.10.2018	24.10.2018	Под воздействием порывов ветра произошло приближение на недопустимое расстояние шлейфов проводов фаз "А" к заземленным элементам опоры №193, что привело к пробую воздушных промежутков и отключению ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС- Хоста с отпайками ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС- Бытха с отпайками.	Электродуговое перекрытие между шлейфами проводов фаз "А" и заземленными элементами опоры №193 ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС- Хоста с отпайками ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС- Бытха с отпайками.	Выполнить регулировку шлейфа фазы "А" ВЛ 110кВ КПГЭС - Бытха с отпайками . Выполнить регулировку шлейфа фазы "А" ВЛ 110кВ КПГЭС - Хоста с отпайками .	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Навагинская тяговая - Гойтх тяговая	650	24.10.2018	24.10.2018	При верховом осмотре ВЛ 110кВ Навагинская тяговая - Гойтх тяговая на опоре №11 обнаружены следы электродугового перекрытия между шлейфами проводов фаз "А", "В" и заземленными элементами опоры. В следствии уменьшения изоляционного промежутка между проводом и натяжной гирляндой изоляторов при высоких и резко - переменных ветровых нагрузках сопровождающихся грозой и проливным дождем, произошла разрегулировка шлейфов в поддерживающих зажимах с повреждением верхних повивов шлейфов провода фазы "А" и "В", разрушением одного изолятора в натяжной гирлянде изоляторов фаза "А" и двух изоляторов в натяжной гирлянде фазы "В".	Разрегулировка шлейфов в поддерживающих зажимах с повреждением верхних повивов шлейфов провода фазы "А" и "В" на опоре №11 ВЛ 110кВ Навагинская тяговая - Гойтх тяговая, разрушение одного изолятора в натяжной гирлянде изоляторов фазы "А" и двух изоляторов в натяжной гирлянде фазы "В".	Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №11 ВЛ 110 кВ Навагинская тяговая - Гойтх тяговая. Внести в план мероприятий замену изоляторов на опоре №11 ВЛ 110 кВ Навагинская тяговая - Гойтх тяговая	-	-
Сочинские ЭС	КВЛ	110	КВЛ 110 кВ Головинка - Волконка	651	24.10.2018	24.10.2018	Под воздействием порывов ветра произошло приближение на недопустимое расстояние между собой спусков проводов к конденсаторам связи в пролете №4г - портал ПС Головинка, пробоем воздушного промежутка и отключению КВЛ 110кВ Головинка - Волконка.	Электродуговое перекрытие на спусках проводов к конденсаторам связи в пролете №4г - портал ПС Головинка КВЛ 110кВ Головинка - Волконка.	Внести в план работ регулировку длины спусков проводов к конденсаторам связи в пролете 4г - портал ПС Головинка КВЛ 110кВ Головинка - Волконка.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Шепси - Чилипси тяговая	560	24.10.2018	24.10.2018	Под воздействием порывов ветра произошло приближение провода фазы "С" к телу опоры №245 на недопустимое расстояние, что привело к пробоем воздушного промежутка и отключению ВЛ 110кВ Шепси - Чилипси.	Электродуговое перекрытие между проводом фазы "С" и телом опоры №245 ВЛ 110кВ Шепси - Чилипси.	Внести в план работ установку балластов на опоре №245 фаза "С" ВЛ 110 кВ Шепси - Чилипси тяговая	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая - Гойтх тяговая с отпайкой на ПС Водозабор	652	24.10.2018	24.10.2018	Прохождение ливневых дождей вызвало развитие оползневой процесса, что привело к падению дерева (стоящего вне охранной зоны) и обрыву провода в пролете опор №460-461 ВЛ 110кВ Туапсе тяговая - Гойтх тяговая с отпайками на ПС Водозабор.	Обрыв провода в пролете опор №460-461 ВЛ 110кВ Туапсе тяговая - Гойтх тяговая с отпайками на ПС Водозабор в результате падения дерева (стоящего вне охранной зоны).	Выполнить чистку трассы от ДКР на ВЛ 110 Туапсе тяговая - Гойтх тяговая с отпайкой на ПС Водозабор в пролете опор № 459-462	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Шепси - Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Терминал	565	24.10.2018	24.10.2018	Под воздействием порывов ветра на опоре №43 произошло приближение шлейфа к заземленным элементам опоры на недопустимое расстояние, что привело к пробоем воздушного промежутка и отключению КВЛ 110 кВ Шепси-Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Терминал.	Электродуговое повреждение шлейфа на опоре №43 КВЛ 110 кВ Шепси-Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Терминал.	Выполнить установку поддерживающей гирлянды изоляторов фазы "В" на опоре №43 КВЛ 110 кВ Шепси-Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Терминал.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками	637	11.12.2018	11.12.2018	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, которые привели к внутреннему электродуговому перекрытию и разрушению изоляции ОПН установленного на опоре №140 фаза "С" и отключению ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками.	Внутреннее электродуговое перекрытие и разрушение изоляции ОПН установленного на опоре №140 фаза "С" ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками.	Выполнить замену ОПН на опоре №140 фаза "С" ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Туапсе - Небуг	638	11.12.2018	11.12.2018	При резко переменных ветровых нагрузках произошло повреждение провода в поддерживающем зажиме на опоре №65 фаза "А", что привело к обрыву провода и отключению ВЛ 110кВ Туапсе - Небуг.	Обрыв провода в поддерживающем зажиме на опоре №65 фаза "А" ВЛ 110кВ Туапсе - Небуг.	Выполнить верховой осмотр с проверкой состояния проводов в зажимах на опорах №63,64,65 ВЛ 110 кВ Туапсе - Небуг. Выполнить тепловизионный контроль ВЛ 110кВ Туапсе - Небуг. Выполнить инженерный осмотр ВЛ 110кВ Туапсе - Небуг.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сочинские ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Лермонтово	645	13.12.2018	13.12.2018	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, которые привели к внутреннему электродуговому перекрытию и разрушению изоляции ОПН установленного на опоре №59 фаза "А" КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС – Лермонтово. При перекрытии ОПН произошло срабатывание дисконектора, последующее раскачивание проводника ОПН и приближение на недопустимое расстояние к фазному проводу. В момент АПВ произошло перекрытие воздушного промежутка между проводом фазы "А" и проводником ОПН, что привело к отключению КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС – Лермонтово.	Внутреннее электродуговое перекрытие и разрушение изоляции ОПН установленного на опоре №59 фаза "А" КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС – Лермонтово.	Выполнить замену ОПН на опоре №59 КВЛ 110кВ Джубгинская ТЭС - Лермонтово.	-	-
Сочинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Туапсе - Небуг	666	22.12.2018	22.12.2018	При прохождении грозового фронта возникли атмосферные перенапряжения, что привело к повреждению гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №27 и отключению ВЛ 110кВ Туапсе - Небуг.	Повреждение гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №27 ВЛ 110кВ Туапсе - Небуг.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №27 ВЛ 110кВ Туапсе - Небуг. Выполнить тепловизионный контроль ВЛ 110кВ Туапсе - Небуг. Выполнить инженерный осмотр ВЛ 110кВ Туапсе - Небуг. Выполнить ультрафиолетовое обследование ВЛ 110кВ Туапсе - Небуг	-	-
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ ЧП-3-201	1	14.01.2018	14.01.2018	Внутреннее повреждение АВ-0,4кВ Л-2 на ТП-10/0,4кВ "ЧП-3-201", в следствии длительного срока эксплуатации, изменение структуры материала.	Внутренние повреждения АВ-0,4	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП ЧП-3-201, выявленные нарушения устранить.	14.01.2018	14.01.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0,38	ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ БТ-5-565	2	27.01.2018	27.01.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации, изменения структуры материала, произошло внутреннее повреждение АВ-0,4кВ Л-1 на ТП-10/0,4кВ КТП БТ-5-565, что привело к отключению ВЛ 0,4 кВ.	Внутренние повреждения АВ-0,4	Провести внеочередной КТП БТ-5-565, выявленные нарушения устранить.	27.01.2018	27.01.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ББ-3 от Р-82	711	14.03.2018	14.03.2018	В результате длительного срока эксплуатации (свыше 48 лет), старения стекляной изоляции, произошло разрушение изолятора фазы "В" на неподвижном ноже разъединителя по ВЛ 10 кВ ББ-3, что привело к падению провода и замыканию на "землю".	Повреждение изолятора на Р-82 привело к "Замыканию на землю" по ВЛ 10 кВ ББ-3.	Произвести замену Р-82 на ВЛ 10 кВ ББ-3.	14.03.2018	14.03.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ДЖ-9-171	3	18.03.2018	18.03.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (40 лет) произошел схлест домового вода, что привело к отключению ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП ДЖ-9-171.	Вследствие длительного срока эксплуатации (40 лет) произошло изменение свойств материала провода, его провис, схлест домового вода, что привело к отключению ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП ДЖ-9-171.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП ДЖ-9-171 , выявленные нарушения устранить	18.03.2018	18.03.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ ПС-5-260	4	21.03.2018	21.03.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошел повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-5 от КТП ПС-5-260.	Обрыв домового вода на опоре №7.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4кВ Л-5 от КТП ПС-5-260, выявленные нарушения устранить	21.03.2018	21.03.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ С-5-245	5	21.03.2018	21.03.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошел повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП С-5-245.	Обрыв провода в пролете опор 12-13.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП С-5-245, выявленные нарушения устранить.	21.03.2018	21.03.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ЧП-5-220	6	22.04.2018	22.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло повреждение электросетевого оборудования ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП ЧП-5-220.	Обрыв фазного провода и произошел схлест с нулевым.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП ЧП-5-220, выявленные нарушения устранить.	22.04.2018	22.04.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ ВЛ	0.38 10 (10.5)	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ БТ- 5-563 ВЛ 10 кВ БТ-3	717	29.04.2018	29.04.2018	Причиной возникновения технологического нарушения ВЛ 10 кВ БТ-3 явилось ДТП с наездом на опору и ее повреждением автомобилем ВАЗ 2106 гос. номер А 547 ОЕ 123 (водитель скрылся).	Повреждение промежуточной опоры №9-20 вследствие ДТП.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту определения виновника и возмещения причиненного материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	29.04.2018	29.04.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ 3-5	718	09.05.2018	09.05.2018	Вследствие ветровых нагрузок и длительного срока эксплуатации (свыше 44 лет), произошло изменение свойств материала провода, вследствие чего произошел его обрыв на ВЛ 10 кВ 3-5. Метеосправка прилагается.	Обрыва провода фазы "В" в пролётах опор № 4/25-4/26. □	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ 3-5, выявленные нарушения устранить.	09.05.2018	09.05.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4 ЧП-3- 204	7	18.06.2018	18.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение механических свойств (истирание) и обрыв вязки провода на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ ЧП-3-204	Обрыв вязки фазы "В" на опоре №4	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ ЧП-3-204, выявленные нарушения устранить	18.06.2018	18.06.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ЛО-5-483	8	20.06.2018	20.06.2018	Вследствие ДТП неизвестным автомобилем (водитель скрылся), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ЛО-5-483..	Повреждение стойки анкерной опоры № 6.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причиненного материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические	20.06.2018	20.06.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Б- 9-66	9	20.06.2018	20.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение АВ 0,4 кВ на КТП Б-9-66, что привело к отключению ВЛ 0,4 кВ Л-3 на КТП Б-9-66.	Внутреннее повреждение АВ 0,4 кВ Л-3 на КТП 10/0,4 кВ Б-9-66.	Провести внеплановый замер нагрузок петли фаза-нуль. При необходимости предусмотреть замену автомата АВ 0,4кВ.	20.06.2018	20.06.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ РПН-1-665	10	21.06.2018	21.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет) и аномальной жарой произошло повреждение АВ 0,4кВ на КТП РПН-1-665.	Внутреннее повреждение АВ 0,4 кВ Л-2 на КТП РПН-1-665.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ КТП РПН-1-665	21.06.2018	21.06.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ БТ- 5-374	11	23.06.2018	23.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет) произошло повреждение АВ 0,4кВ на КТП БТ-5-374.	Внутреннее повреждение АВ 0,4 кВ Л-1 на КТП БТ-5-374	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ КТП БТ-5-374	23.06.2018	23.06.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БТ-9	737	01.07.2018	01.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 30.06.2018 в Брюховецком районе, произошел занос веток (из вне охранной зоны) на провода ВЛ 10 кВ БТ-9, после чего произошло ее отключение. Метеосправка прилагается.	Техническая причина отсутствует	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ БТ-9, выявленные замечания устранить	01.07.2018	01.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БТ-1	738	01.07.2018	01.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 30.06.2018 в Брюховецком районе, произошел занос веток (из вне охранной зоны) на провода ВЛ 10 кВ БТ-1, в результате чего произошло ее отключение. Метеосправка прилагается.	Техническая причина отсутствует	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ БТ-1, выявленные замечания устранить.	01.07.2018	01.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БТ-3	743	01.07.2018	01.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 30.06.2018 в Брюховецком районе, произошел занос веток (из вне охранной зоны) на провода ВЛ 10 кВ БТ-3, в результате чего произошло ее отключение. Метеосправка прилагается	Техническая причина отсутствует	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ БТ-7, выявленные замечания устранить	01.07.2018	01.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БТ-11	740	01.07.2018	01.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 30.06.2018 в Брюховецком районе, произошел занос веток (из вне охранной зоны) на провода ВЛ 10 кВ БТ-11, в результате чего произошло ее отключение без погашения потребителей, на этом участке линии их нет. Метеосправка прилагается	Техническая причина отсутствует	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ БТ-11, выявленные замечания устранить	-	-
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БТ-7	747	01.07.2018	01.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 30.06.2018 в Брюховецком районе, произошло падение дерева (из вне охранной зоны), которое повредило стойку и провода ВЛ 10 кВ БТ-7. Метеосправка прилагается	Повреждение стойки опоры № 12/16, обрыв провода в пролете опор 12/15-12/17.	Подготовить пакет документов в страховую компанию о компенсации материальных затрат, понесенных на восстановление поврежденного электрооборудования ВЛ 10 кВ БТ-7, при воздействии стихийных явлений 30.06.2018 (шквалистый ветер 31 м/с, град 30 мм, ливень, гроза).	01.07.2018	01.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10кВ ф БТ-7	748	30.06.2018	01.07.2018	Вследствие опасных природных явлений (шквалистый ветер 31 м/с, град 30 мм, ливень, гроза), сорванной крышей Батуриного сетевого участка повреждено электрооборудование ВЛ 10 кВ БТ-7.	Обрыв провода в пролете опор 2-3 сорванной крышей Батуриного сетевого участка вследствие опасных природных явлений.	Подготовить пакет документов в страховую компанию о компенсации материальных затрат, понесенных на восстановление поврежденного электрооборудования ВЛ 10 кВ БТ-7, при воздействии стихийных явлений 30.06.2018. (шквалистый ветер 31 м/с, град 30мм, ливень, гроза).	30.06.2018	01.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БТ-3-355	12	01.07.2018	01.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 30.06.2018 в Брюховецком районе, произошло повреждение провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП БТ-3-355. Метеосправка прилагается.	Обрыв вязки на опоре №8, повреждение повива провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП БТ-3-355. □	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий града (диаметр 50-60 мм), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат	01.07.2018	01.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БТ-3-359	13	01.07.2018	01.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 30.06.2018 в Брюховецком районе, оборваны провода в пролете опор 5-9.Метеосправка прилагается.	Обрыв провода в пролете опор 5-9, нарушение повива провода по всей длине ВЛ-0,4 кВ.	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий града (диаметр 50-60 мм), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат	01.07.2018	01.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ БТ- 5-374	14	01.07.2018	01.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 30.06.2018 в Брюховецком районе, произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ БТ-5-374. Метеосправка прилагается.	Обрыв вязки на опоре №10, нарушение повива провода по всей длине ВЛ-0,4 кВ.	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий гололеда (диаметр 5 -6 см и более), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат	01.07.2018	01.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БТ- 5-372	15	01.07.2018	01.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 30.06.2018 в Брюховецком районе (шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм, гроза), произошел занос ветки (из вне охранной зоны), на провода ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ БТ-5-372, с ее повреждением. Метеосправка прилагается.	Обрыв и схлест проводов в пролете опор 12-13 , нарушение повива провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП БТ-5-372.	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий града (диаметр 50-60 мм), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат	01.07.2018	01.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ БТ- 5-369	16	01.07.2018	01.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 30.06.2018 в Брюховецком районе (шквалистый ветер 31 м/с, град 30 мм, гроза), произошло повреждение провода по всей длине ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ БТ-5-369. Метеосправка прилагается.	Обрыв вязки на опоре №6, нарушение повива провода по всей длине ВЛ-0,4 кВ.	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий гололеда (диаметр 3 см и более), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат	01.07.2018	01.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ БТ- 5-565	17	01.07.2018	01.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 30.06.2018 в Брюховецком районе (шквалистый ветер 31 м/с, град 30 мм, гроза), произошел обрыв провода занесенной веткой (из вне охранной зоны), повреждение провода по всей длине ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ БТ-5-565. Метеосправка прилагается.	В пролете опор 2/5-2/6 обрыв проводов, нарушение повива провода по всей длине ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП БТ-5-565	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий гололеда (диаметр 3 см и более), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат	01.07.2018	01.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ БТ- 5-370	18	01.07.2018	01.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 30.06.2018 в Брюховецком районе (шквалистый ветер 31 м/с, град 30 мм, гроза), произошло повреждение изолятора, провода по всей длине ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ БТ-5-370. Метеосправка прилагается.	На опоре 1/1 повреждение изолятора, нарушение повива провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ.	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 30.06.2018 в Брюховецком районе (шквалистый ветер 31 м/с, град 30 мм, гроза), произошло повреждение провода по всей длине ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ БТ-5-370. Метеосправка прилагается.	01.07.2018	01.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ БТ- 3-521	19	01.07.2018	01.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений произошедших 30.06. 2018 в Брюховецком районе (шквалистый ветер 31 м/с, град 30 мм, гроза), произошло падение опор № 2-3; обрыв проводов в пролете опор № 1-4 Л-2 от КТП 10/0,4 кВ БТ-3-521, нарушение повива провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ. Метеосправка прилагается.	В результате сильного дождя, ветра и града упали опоры № 2,3; обрыв проводов в пролете опор № 1-4.	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий гололеда (диаметр 3 см и более), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат	01.07.2018	01.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ БТ- 3-521	20	01.07.2018	01.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений произошедших 30.06. 2018 в Брюховецком районе (шквалистый ветер 31 м/с, град 30 мм, гроза), произошло падение опор № 3, 5; обрыв проводов в пролете опор № 2-6 Л-3 от КТП 10/0,4 кВ БТ-3-521, нарушение повива провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ. Метеосправка прилагается.	Повреждены опоры № 3,5; обрыв проводов в пролете опор № 2-6, нарушение повива провода по всей длине ВЛ-0,4 кВ.	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий гололеда (диаметр 3 см и более), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат	01.07.2018	01.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ЧП-3-205	21	22.07.2018	22.07.2018	Вследствие неблагоприятных погодных условий: шквалистого ветра (20-25 м/с), ливня с грозой, произошел схлест проводов, что привело к отключению ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ ЧП-3-205. Метео справка прилагается.	схлест проводов, к/з что привело к отключению ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ ЧП-3-205.	Произвести перетяжку провода в пролете опор 1/1-1/2 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ ЧП-3-205.	22.07.2018	22.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ С- 3-290	22	22.07.2018	22.07.2018	Вследствие неблагоприятных погодных условий (гроза, ливень, ветер), произошел занос ветки (из вне охранной зоны), в результате чего, произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП С-3-290. Метео справка прилагается.	На ВЛ 0,4 кВ Л-1 оп. № 1/3 от КТП 10/0,4кВ С-3-290 оборвана вязка фазы "В" провод лежит на траверсе.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП С-3-290, выявленные нарушения устранить. □	22.07.2018	22.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ЗТП 10/0,4 кВ ПРС-1-580	23	26.07.2018	26.07.2018	Вследствие прохождения грозового фронта в Брюховецком районе в ночь с 25-26.07.2018 г шквалистого ветра (20-25 м/с), ливня с грозой), произошло отключение ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ЗТП ПРС-1-580. Метео справка прилагается.	отключение ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ЗТП ПРС-1-580 вследствие короткого замыкания на ВЛ в результате грозовых перенапряжений.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	26.07.2018	26.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-5	767	29.07.2018	29.07.2018	Вследствие неблагоприятных погодных условий (ветер 16 м/сек, гроза, ливень), произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 10кВ Б-5. Метеосправка прилагается.	Обрыв проводов в пролете опор № 47-48 вследствие ветровых нагрузок и грозы.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ Б-5, выявленные нарушения устранить.	29.07.2018	29.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-1	768	29.07.2018	29.07.2018	Вследствие неблагоприятных погодных условий (ветер 16 м/сек, гроза), произошло занесение (из вне охранной зоны) ветки, в результате чего произошло перекрытие проводов 10 кВ на спусках к КТП, что привело к отключению электрооборудование ВЛ 10кВ Б-1. Метеосправка прилагается.	В результате ветра и грозы произошло перекрытие веткой (занесенной из вне охранной зоны) перекрытие проводов 10 кВ к КТП .	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ Б-1, выявленные нарушения устранить.	29.07.2018	29.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-2	766	29.07.2018	29.07.2018	Вследствие неблагоприятных погодных условий (ветер 16 м/сек, гроза, ливень), произошло падение дерева (из вне охранной зоны), в результате чего повреждено электрооборудование ВЛ 10кВ Б-2. Метеосправка прилагается.	Обрыв проводов в пролете опор № 10/2-10/3.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ Б-2, выявленные нарушения устранить.	29.07.2018	29.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-4	769	29.07.2018	30.07.2018	Вследствие сильного ливня и грозových перенапряжений на оп. №28 произошло перекрытие по поверхности изолятора ШФ-20 ф. "В" с его частичным разрушением и падением, в результате чего произошло короткое замыкание с отключением ВЛ 10кВ Б-4. Метеосправка прилагается.	Разрушение изоляторов ф. "В" на опоре №28, схлест с ф. "А"	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ 10 кВ Б-4, выявленные нарушения устранить.	29.07.2018	30.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-8 от ЗТП 10/0,4 кВ ПРС-1-511	24	29.07.2018	29.07.2018	Вследствие неблагоприятных погодных условий (гроза, ливень, ветер), произошел занос (из вне охранной зоны) ветки дерева, что повело повреждению электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-8 ЗТП ПРС-1-511. Метео справка прилагается.	В пролете опор 17-18 произошел обрыв проводов, схлест.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4кВ Л-8 от ЗТП 10/0,4кВ ПРС-1-511.	29.07.2018	29.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Б-2-3	25	29.07.2018	29.07.2018	Вследствие неблагоприятных погодных условий (гроза, ливень, ветер), произошел занос (из вне охранной зоны) ветки дерева, что повело повреждению электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Б-2-3. Метео справка прилагается.	В пролете опор № 14-15 произошел обрыв проводов, схлест.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1от КТП 10/0,4кВ Б-2-3, выявленные нарушения устранить.	29.07.2018	29.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ ПС-5-286	26	29.07.2018	30.07.2018	Вследствие неблагоприятных погодных условий (гроза, ливень, ветер), произошел занос ветки дерева, (из вне охранной зоны), что привело к повреждению электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПС-5-286. Метео справка прилагается.	В пролете опор 5-6 произошел обрыв проводов, схлест.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ ПС-5-286, выявленные нарушения устранить.	29.07.2018	30.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ Б-2-9	27	29.07.2018	30.07.2018	Вследствие неблагоприятных погодных условий (гроза, ливень, ветер) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ Б-2-9. Метео справка прилагается.	На ВЛ 0,4 кВ Л-1 оп. № 5 от ЗТП 10/0,4 кВ Б-2-9, оборвана вязка фазы "С" на оп 5А, провод лежит на траверсе.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1от ЗТП 10/0,4кВ Б-2-9. Выявленные нарушения устранить.	29.07.2018	30.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ РПК-5-45	28	30.07.2018	30.07.2018	В результате последствий атмосферных явлений 29.07.2018 в Брюховецком районе (гроза, ливень, ветер 16 м/сек), произошло падение дерева (из вне охранной зоны), вследствие чего произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ РПК-5-45. Метео справка прилагается.	Обрыв проводов в пролёте опор №39-42	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ РПК-5-45, выявленные замечания устранить.	30.07.2018	30.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Б-5-53	29	30.07.2018	30.07.2018	В результате последствий атмосферных явлений 29.07.2018 в Брюховецком районе (гроза, ливень, ветер 16 м/сек), произошло падение дерева (из вне охранной зоны), вследствие чего произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Б-5-53. Метео справка прилагается.	Обрыв проводов в пролёте опор № 4-5 вследствие падения дерева.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1от КТП 10/0,4кВ Б-5-53, выявленные замечания устранить.	30.07.2018	30.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Б-1-17	30	30.07.2018	30.07.2018	В результате последствий атмосферных явлений 29.07.2018 в Брюховецком районе (гроза, ливень, ветер 16 м/сек), произошло падение дерева (из вне охранной зоны), вследствие чего произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Б-1-17. Метео справка прилагается.	Перекрытие изоляции на АВ 0,4 КТП Б-1-17	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ КТП Б-1-17.	30.07.2018	30.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ ГБ-3-123	31	31.07.2018	31.07.2018	Вследствие длительного срока службы выводов 0,4 кВ (свыше 35 лет), произошло перекрытие фаз "А" и "В", что привело к повреждению электрооборудования на КТП ГБ-3-123.	Повреждены АВ 0,4 кВ Л-1,2,3,4.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам 0,4 кВ КТП ГБ-3-123.	31.07.2018	31.07.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ ПРС-1-667	32	04.08.2018	04.08.2018	Вследствие длительного срока службы выводов 0,4 кВ (свыше 35 лет), произошло перекрытие фаз "А" и "В", что привело к повреждению электрооборудования на КТП ПРС-1-667	Повреждены АВ 0,4 кВ Л-1,2,3	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам 0,4 кВ КТП ПРС-1-667	04.08.2018	04.08.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ 3-1-92	33	20.09.2018	20.09.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение механических свойств материала (истирание), что привело к повреждению электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП 10/0,4 кВ 3-1-92.	Обрыв провода фазы "В" в пролете опор 1/4-1/5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП 10/0,4 кВ 3-1-92, выявленные нарушения устранить	20.09.2018	20.09.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛО-5	788	05.10.2018	05.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 44 лет), потери механической прочности материала, произошло повреждение электрооборудования ВЛ 10 кВ ЛО-5.	Повреждение траверсы на опоре 61.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ЛО-5, выявленные нарушения устранить	05.10.2018	05.10.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ ГБ-3-123	34	08.10.2018	08.10.2018	Вследствие разрушения изоляции выводов 0,4 кВ от гл.рубильника 0,4 кВ до СШ 0,4 кВ, длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло перекрытие фаз, что привело к повреждению АВ-0,4кВ КТП ГБ-3-123.	Внутреннее повреждение АВ-0,4 кВ Л-1, Л-2 на КТП ГБ-3-123.	Провести внеплановый замер нагрузок петли фаза-ноль. При необходимости предусмотреть замену АВ-0,4кВ.	08.10.2018	08.10.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ПС-7-274	35	19.10.2018	19.10.2018	Вследствие разрушения изоляции выводов 0,4 кВ от СШ 0,4 кВ до ав.0,4кВ Л-1, при длительном сроке эксплуатации электрооборудования (свыше 30 лет), произошло перекрытие фаз, что привело к повреждению АВ-0,4кВ КТП ПС-7-264.	Внутреннее повреждение АВ-0,4 кВ Л-1 на КТП 10/0,4 ПС-7-264	Провести внеплановый замер нагрузок петли фаза-ноль. При необходимости предусмотреть замену АВ-0,4кВ.	19.10.2018	19.10.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Б-1-83	36	22.10.2018	22.10.2018	Вследствие разрушения изоляции выводов 0,4 кВ от гл.рубильника 0,4 кВ до СШ 0,4 кВ, длительного срока эксплуатации произошло перекрытие фаз, что привело к повреждению АВ-0,4кВ Л-1 от КТП Б-1-83.	Внутреннее повреждение АВ-0,4 кВ Л-1 на КТП Б-1-83.	Провести внеплановый замер нагрузок петли фаза-ноль. При необходимости предусмотреть замену АВ-0,4кВ.	22.10.2018	22.10.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ БТ-5-372	37	23.10.2018	23.10.2018	Вследствие ДТП автомобилем г/н. Е 805 ОР 123 rus (водитель скрылся), повреждена у основания опора № 7.	Повреждение оп №7	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причиненного материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	23.10.2018	23.10.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ЧП-3-204	38	13.11.2018	13.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение механических свойств материала (истирание), что привело к повреждению электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП ЧП-3-204	Обрыв провода от опоры № 3/4 к домовому вводу	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП ЧП-3-204, выявленные нарушения устранить	13.11.2018	13.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Б-1	793	15.11.2018	15.11.2018	Замыкание на "Землю" ВЛ 10 кВ Б-1 произошло вследствие повреждения электрооборудования по причине длительного срока эксплуатации (свыше 49 лет), изменения структуры материала провода и его механический износ.	В результате обрыва провода в пролете опор 44-45 произошло падение провода на землю, что привело к появлению "Земли" на ВЛ-10кВ Б-1.	Выполнить верховой осмотр в пролетах опор 40-50 ВЛ 10 кВ "Б-1, выявленные нарушения устранить.	15.11.2018	15.11.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ЧП-1-198	39	27.11.2018	27.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации электрооборудования (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода с последующим её повреждением и отключением ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП ЧП-1-198.	Опора № 8 обрыв вязки ф. "С", схлест проводов.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 Л-3 от КТП 10/0,4кВ ЧП-1-198, выявленные нарушения устранить.	27.11.2018	27.11.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ С-5-304	40	30.11.2018	30.11.2018	Вследствие сильных порывов ветра и неблагоприятных погодных условий произошло повреждение электрооборудования на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП С-5-304. Метеосправка прилагается.	На оп. №6 обрыв вязки фазного провода, провод лежит на траверсе.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП С-5-304. Выявленные нарушения устранить.	30.11.2018	30.11.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТП 10/0,4 кВ ПС-5-256	41	01.12.2018	01.12.2018	Вследствие сильных порывов ветра и неблагоприятных погодных условий произошло повреждение на ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ЗТП 10/0,4 кВ ПС-5-256. Метеосправка прилагается.	В пролёте опор № 1/4-1/5 обрыв провода фазы "В", схлест проводов.	Провести внеплановый осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ЗТП 10/0,4 кВ ПС-5-256, выявленные нарушения устранить.	01.12.2018	01.12.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПС-7-233	42	01.12.2018	01.12.2018	Вследствие сильных порывов ветра и неблагоприятных погодных условий произошло повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПС-7-233. Метеосправка прилагается.	На опоре № 1/7 обрыв вязки фазы "А", провод на траверсе.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПС-7-233. Выявленные нарушения устранить.	01.12.2018	01.12.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ЧП-1-197	43	01.12.2018	01.12.2018	Вследствие сильных порывов ветра и неблагоприятных погодных условий произошло повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ЧП-1-197. Метеосправка прилагается.	На опоре № 2/2 обрыв вязки фазы "В", схлест проводов.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ЧП-1-197, выявленные нарушения устранить	01.12.2018	01.12.2018
Брюховецкий РЭС Тимашевские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Б-5-454	797	30.11.2018	30.11.2018	Повреждение электрооборудования на КТП Б-5-454 вследствие неблагоприятных погодных условий (порывов ветра до 17 м/сек). Метео справка прилагается.	Повреждение разрядников РВО-10 ф."В", "А" КТП Б-5-454.	Произвести инженерный осмотр ВЛ 10 кВ Б-5, выявленные замечания устранить.	30.11.2018	30.11.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ГВ-9-405	1	14.01.2018	14.01.2018	Причиной возникновения технологического нарушения по ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ГВ-9-405 послужил наезд на промежуточную опору автомобилем ВАЗ 2109 гос номер Х 434 КО 123 rus, (водитель Крот Н.Н.).	Повреждение опоры №6, вследствие ДТП.	Провести замену поврежденной опоры № 6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ГВ-9-405.	14.01.2018	14.01.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СВ-1-202	2	15.01.2018	15.01.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СВ-1-202.	Разрушение колпачка изолятора фазы "Б" на опоре №13 привело к падению изолятора с проводом.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от КТП 10/0,4кВ СВ-1-202, выявленные нарушения устранить.	15.01.2018	15.01.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Л-3	704	17.01.2018	17.01.2018	Вследствие ДТП автомобилем Daewoo Nexia, гос номер Н 852 МА 93 (водитель Гудым Е.Р.), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 10 кВ Л-3.	Повреждение опоры № 44, обрыв проводов в пролете опор № 43-47, повреждение изоляторов, траверсы вследствие ДТП.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причиненного материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	17.01.2018	17.01.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10кВ фид.КЛ-10 от Р-35	703	17.01.2018	17.01.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 38 лет), потери механической прочности материала, произошло повреждение электрооборудования ВЛ 10 кВ КЛ-10 от Р-35.	Повреждение траверсы на опоре 9/4. □	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ КЛ-10, выявленные нарушения устранить.	-	-
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ ф. №1 от КТП НС-2-7-194	3	18.01.2018	18.01.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 32 лет), произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НС-2-7-194.	Разрушение колпачка изолятора фазы "В" на опоре №1/9а привело к падению изолятора с проводом , короткому замыканию.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от КТП 10/0,4кВ НС-2-7-194, выявленные нарушения устранить.	18.01.2018	18.01.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-106	4	23.01.2018	23.01.2018	Причиной возникновения технологического нарушения по ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-106 послужил наезд на промежуточную опору автомашинами Пежо 408 гос.номер Е548ТВ Катаев В.И. и Хенде гос.номер В540ЕВ Короваев А.А.	Повреждение опоры №13А, вследствие ДТП.	Произвести замену поврежденной опоры №13А ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-106.	23.01.2018	23.01.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СВ-1-205	5	28.01.2018	29.01.2018	Причиной возникновения технологического нарушения по ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ СВ-1-205 послужил наезд на промежуточную опору №8, неизвестным автомобилем.	Повреждение опоры №8, вследствие ДТП.	Произвести замену поврежденной опоры оп.№8 ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ СВ-1-205.	29.01.2018	29.01.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-135	6	14.02.2018	14.02.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошел обрыв вязки ф А на оп. № 12 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП КЛ-1-135.	Обрыв вязки ф А на оп. № 12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП КЛ-1-135 , выявленные нарушения устранить.	14.02.2018	14.02.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Н-7	707	16.02.2018	17.02.2018	В результате длительного срока эксплуатации произошло изменение механических свойств (истирание) материала вязки провода, что привело к повреждению электрооборудования ВЛ 10 кВ Н-7.	Обрыв вязки ф."С" произошел в месте крепления провода к изолятору на опоре №1	Провести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ Н-7.	16.02.2018	17.02.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Ф 1 от КТП СВ-1-206	7	22.02.2018	22.02.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 34 лет), произошел обрыв вязки ф А на оп. № 4 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП СВ-1-206.	Обрыв вязки ф А на оп. № 4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП СВ-1-206 , выявленные нарушения устранить.	22.02.2018	22.02.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛН-2-182	8	26.02.2018	26.02.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛН-2-182.	Разрушение колпачка изолятора фазы "С" на опоре №2 привело к падению изолятора с проводом.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛН-2-182, выявленные нарушения устранить.	26.02.2018	26.02.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП КЛ-10-164	9	26.02.2018	26.02.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-164.	Разрушение колпачка изолятора фазы "В" на опоре №7а , привело к падению изолятора с проводом.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП КЛ-10-164. Выявленные нарушения устранить.	26.02.2018	26.02.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СВ-13	709	27.02.2018	27.02.2018	Вследствие ДТП неизвестным транспортным средством (водитель скрылся), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 10 кВ СВ-13.	Повреждение промежуточной опоры №157 вследствие наезда на нее неизвестного транспортного средства.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	27.02.2018	27.02.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-6-162	10	03.03.2018	03.03.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-6-162.	Разрушение изолятора фазы "А" на опоре №8 привело к падению провода на траверсу.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КЛ-6-162, выявленные нарушения устранить.	03.03.2018	03.03.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 КЛ-10-140	11	20.03.2018	20.03.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-140.	Разрушение колпачка изолятора фазы "С" на опоре №2, привело к падению изолятора с проводом.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-10-140, выявленные нарушения устранить.	20.03.2018	20.03.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-10-593	12	23.03.2018	23.03.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-593	Разрушение колпачка изолятора фазы "С" на опоре №5, привело к падению изолятора с проводом.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-10-593, выявленные нарушения устранить.	23.03.2018	23.03.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП КЛ-10-138	13	24.03.2018	24.03.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 32 лет), произошел обрыв вязки ф В на оп. № 3 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-10-138.	Обрыв вязки ф В на оп. № 3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-10-138 , выявленные нарушения устранить.	24.03.2018	24.03.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-300	14	27.03.2018	27.03.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошел обрыв вязки ф А на оп. № 2/4 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Г-3-300.	Обрыв вязки ф А на оп. № 2/4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Г-3-300, выявленные нарушения устранить.	27.03.2018	27.03.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 Л-2 КТП 10/0,4 кВ Г-1-290	15	04.04.2018	04.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошел обрыв вязки ф "В" на оп. № 1/5 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП Г-1-290.	Обрыв вязки фаза "В" на опоре 1/5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП Г-1-290, выявленные нарушения устранить	04.04.2018	04.04.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ РЗ-9-227	16	04.04.2018	04.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 33 лет), произошел обрыв вязки ф. "В" на оп. № 2 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП РЗ-9-227.	Обрыв вязки ф. "В" на опоре № 2.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП РЗ-9-227, выявленные нарушения устранить.	04.04.2018	04.04.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ РЗ-7-279	17	15.04.2018	15.04.2018	Причиной возникновения технологического нарушения по ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ РЗ-7-279 послужил наезд на анкерную опору неизвестным автомобилем .	Повреждение опоры №1/7 вследствие ДТП.	Провести замену поврежденной опоры № 1/7 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ РЗ-7-279.	15.04.2018	15.04.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Л-7-524	714	16.04.2018	16.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет) произошло изменение свойств материала, которые привели к нарушению электрической изоляции силового трансформатора на КТП Л-7-524 и технологическому нарушению.	Внутривитковое замыкание силового трансформатора ф. А на КТП Л-7-524.	Произвести замену поврежденного трансформатора ТМ-250 кВА на КТП Л-7-524	16.04.2018	16.04.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-10-104	18	17.04.2018	17.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 25 лет), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-104.	Разрушение колпачка изолятора фазы "С" на опоре №5, привело к падению изолятора с проводом на траверсу, короткому замыканию.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-10-104, выявленные нарушения устранить.	17.04.2018	17.04.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-10-155	19	22.04.2018	22.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-155	Обрыв вязки нулевого провода на опоре №18 .	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-10-155, выявленные нарушения устранить.	22.04.2018	22.04.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 Г-9-356	20	03.05.2018	03.05.2018	Причиной возникновения технологического нарушения по ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 Г-9-356 послужил наезд на опору №10 неизвестным автомобилем .	Повреждение опоры №10 вследствие ДТП.	Через СМИ провести разъяснительную работу с населением о мерах ответственности за поврежденное оборудование ВЛ	03.05.2018	03.05.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НС-2-7-191	21	25.05.2018	25.05.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 33 лет), произошел обрыв вязки ф. "А" на оп. № 1/6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП НС-2-7-191.	Обрыв вязки ф. "А" на опоре № 1/6	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 НС-2-7-191, выявленные нарушения устранить.	25.05.2018	25.05.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП ГР-3-76	22	27.05.2018	27.05.2018	Вследствие сильного порыва ветра (до 16 м/с) произошел занос ветки (из вне охранной зоны), что привело к повреждению провода на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ГР-3-76. Метеосправка прилагается.	Обрыв провода ф "С" в пролете опор 2/5-2/6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП10/0,4кВ ГР-1-76, выявленные нарушения устранить.	27.05.2018	27.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г- 3-297	23	27.05.2018	27.05.2018	Вследствие сильного порыва ветра (до 15 м/с) произошел занос ветки (из вне охранной зоны), что привело к повреждению вязки на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Г-3-297. Метеосправка прилагается.	Обрыв вязки ф "В" на опоре 8 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г-3-297.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Г-3-297, выявленные нарушения устранить.	27.05.2018	27.05.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СВ- 1-196	24	07.06.2018	07.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 32 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, что привело к ее повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП СВ-1-196.	Обрыв вязки ф. А на оп. № 2	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП СВ-1-196 , выявленные нарушения устранить.	07.06.2018	07.06.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП А-7-12	25	09.06.2018	09.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 3 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, что привело к ее повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП А-7-12.	Обрыв вязки ф. "А" на опоре № 14.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 А-7-12, выявленные нарушения устранить.	09.06.2018	09.06.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СВ- 13-274	26	12.06.2018	12.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 33 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП СВ-13-274.	Поврежден изолятор ф. "А" на опоре № 14	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 СВ-13-274, выявленные нарушения устранить.	12.06.2018	12.06.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ КЛ-6-161	725	26.06.2018	26.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 37 лет), произошло изменение свойств материала обмоток силового трансформатора, которое привело к повреждению электрооборудования КТП 10/0,4 кВ КЛ-6-161.	Пробой изоляции силового трансформатора с междуфазным замыканием, повреждение ПК-10кВ	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I, II габаритов.	26.06.2018	26.06.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Л- 1-508	731	30.06.2018	30.06.2018	При прохождении фронта стихии (гроза, шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм.), произошло короткое замыкание на линии, которое привело к внутреннему повреждению обмоток силового трансформатора КТП Л-1-508. Метео справка прилагается.	Пробой изоляции силового трансформатора с междуфазным замыканием, повреждение ПК-10кВ	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.06.2018	30.06.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СВ-13	732	30.06.2018	30.06.2018	При прохождении фронта стихии (гроза, шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм.), произошел занос веток (из вне охранной зоны), короткое замыкание на линии, которое привело к отключению ВЛ 10 кВ СВ-13 . Метео справка прилагается.	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ10 кВ СВ-13, выявленные нарушения устранить.	30.06.2018	30.06.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г- 1-314	27	05.07.2018	05.07.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 34 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, что привело к ее повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП Г-1-314.	Обрыв вязки ф. А на оп. № 2/3	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП Г-1-314 , выявленные нарушения устранить.	05.07.2018	05.07.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СВ- 13-268	28	11.07.2018	11.07.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 36 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, что привело к ее повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП СВ-13-268.	Обрыв вязки ф. А на оп. № 17.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП СВ-13-268 , выявленные нарушения устранить.	11.07.2018	11.07.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-168	29	19.07.2018	19.07.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, что привело к ее повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КЛ-1-168.	Обрыв вязки ф. А на оп. № 1/14.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КЛ-1-168 , выявленные нарушения устранить.	19.07.2018	19.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СВ-9	763	21.07.2018	21.07.2018	Вследствие длительного срок эксплуатации электрооборудования (свыше 48 лет) произошло снижение механической прочности вязки провода, ее повреждение на ВЛ 10 кВ СВ-9.	Обрыв вязок ф. "А" и "В" на опоре № 68.	Произвести верховой осмотр участка ВЛ 10кВ СВ-9 от опоры № 67 до опоры № 78, выявленные нарушения устранить.	21.07.2018	21.07.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ КЛ-5-132	771	08.08.2018	08.08.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 46 лет), произошло изменение свойств материала обмоток силового трансформатора, которое привело к повреждению электрооборудования КТП 10/0,4 кВ КЛ-5-132.	Пробой изоляции силового трансформатора с междуфазным замыканием, повреждение ПК-10кВ	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенно-стей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I, II габаритов.	08.08.2018	08.08.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Р3- 5-662	30	15.08.2018	15.08.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 33 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, что привело к ее повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП Р3-5-662.	Обрыв вязки ф. А на оп. № 7	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП Р3-5-662, выявленные нарушения устранить.	15.08.2018	15.08.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-108	31	19.08.2018	19.08.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 37 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-1-108.	Поврежден изолятор ф. "А" на опоре № 2/2	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 КЛ-1-108, выявленные нарушения устранить.	19.08.2018	19.08.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-111	32	20.08.2018	20.08.2018	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-1-111.	Обрыв вязки ф. А на оп. № 1/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-1-111, выявленные нарушения устранить.	20.08.2018	20.08.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-114	33	30.08.2018	30.08.2018	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-1-114.	Обрыв вязки ф. В на оп. № 3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-1-114, выявленные нарушения устранить.	30.08.2018	30.08.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-114	34	05.09.2018	05.09.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 37 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП КЛ-1-114.	Поврежден изолятор ф. "А" на опоре № 7.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 КЛ-1-114, выявленные нарушения устранить.	05.09.2018	05.09.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г- 3-300	35	17.09.2018	17.09.2018	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 Г-3-300.	Обрыв вязки ф. А на оп. № 2/3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Г-3-300, выявленные нарушения устранить.	17.09.2018	17.09.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ А- 9-14	36	20.09.2018	20.09.2018	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 А-9-14.	Обрыв вязки ф. А на оп. № 3/5	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП А-9-14, выявленные нарушения устранить.	20.09.2018	20.09.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-130	37	21.09.2018	21.09.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, что привело к ее повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КЛ-10-130	Обрыв вязки ф. А на оп. № 3	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КЛ-10-130, выявленные нарушения устранить.	21.09.2018	21.09.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ А- 9-15	38	21.09.2018	21.09.2018	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 А-9-15.	Обрыв вязки ф. А на оп. № 1	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП А-9-15, выявленные нарушения устранить.	21.09.2018	21.09.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СВ- 1-197	39	25.09.2018	25.09.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 37 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП-СВ-1-197.	Поврежден изолятор ф. "А" на опоре № 26.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 СВ-1-197, выявленные нарушения устранить.	25.09.2018	25.09.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-8-166	40	01.10.2018	01.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 37 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП-КЛ-8-166.	Поврежден изолятор ф. "В" на опоре № 14.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 КЛ-8-166, выявленные нарушения устранить.	01.10.2018	01.10.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ РЗ-5	787	04.10.2018	04.10.2018	В результате внутривитольной гнили произошло падение тополя (стоявшего вне охранной зоны ВЛ), крона которого зацепила провода в пролете опор № 2/16-2/17, что привело к кратковременному короткому замыканию и отключению ВЛ 10 кВ РЗ-5.	Падения дерева (из вне охранной зоны) в пролете опор 2/16-2/17 привело к кратковременному короткому замыканию и отключению ВЛ 10 кВ РЗ-5.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10кВ РЗ-5, выявленные нарушения устранить.	04.10.2018	04.10.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-89	41	07.10.2018	07.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 34 лет), произошло изменение свойств материала провода, что привело к его повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КЛ-1-89.	Обрыв провода ф. А на оп. № 3/8.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КЛ-1-89, выявленные нарушения устранить.	07.10.2018	07.10.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Г-3	789	09.10.2018	09.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 49 лет), произошло изменение свойств материалов, потеря механической прочности провода, что привело к повреждению электрооборудования ВЛ 10 кВ Г-3.	Причиной возникновения технологического нарушения на ВЛ 10 кВ Г-3 явилось повреждение шлейфа на РКТП Г-3-316 от РТП к приемной траверсе ф А.	Провести внеплановый инженерный осмотр ВЛ 10 кВ Г-3, выявленные нарушения устранить.	09.10.2018	09.10.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-167	42	10.10.2018	10.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, что привело к ее повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП КЛ-10-167.	Обрыв вязки ф. А на оп. №1/2	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП КЛ-10-167, выявленные нарушения устранить.	10.10.2018	10.10.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ А- 9-15	43	12.10.2018	12.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 37 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его разрушение на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП А-9-15	Повреждение изолятора ф. "А" на опоре № 1/11	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 А-9-15, выявленные нарушения устранить.	12.10.2018	12.10.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ КЛ-8-179	790	29.10.2018	29.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации Р-КТП КЛ-8-179 (свыше 49 лет) произошло окисление контактов в разъединителе, что привело к технологическому нарушению.	Неконтакт фазы "А" на РТП -10 кВ от КТП КЛ-8-179.	Выполнить тепловизионное обследование на РКТП КЛ-8-179. Выявленные нарушения устранить.	29.10.2018	29.10.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-89	44	01.11.2018	01.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его разрушение на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КЛ-1-89	Повреждение изолятора ф. "А" на опоре № 18	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 КЛ-1-89, выявленные нарушения устранить.	01.11.2018	01.11.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-6 от ЗТП 10/0,4 кВ НС-2-7-98	45	08.11.2018	08.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его разрушение на ВЛ 0,4 кВ Л-6 от ЗТП НС-2-7-98	Повреждение изолятора ф. "А" на опоре № 15	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-6 от ЗТП 10/0,4 НС-2-98, выявленные нарушения устранить.	08.11.2018	08.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ А- 9-16	46	09.11.2018	09.11.2018	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 А-9-16.	Обрыв вязки ф. А на оп. №3/3	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП А-9-16, выявленные нарушения устранить.	09.11.2018	09.11.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НС-2-7-192	47	11.11.2018	11.11.2018	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 НС-2-7-192	Обрыв вязки ф. А на оп. № 10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Г-3-300, выявленные нарушения устранить.	11.11.2018	11.11.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-100	48	29.11.2018	29.11.2018	Вследствие неблагоприятных погодных условий, (ветер 14 м/сек, обильный дождь со снегом, налипание мокрого снега) произошло повреждение электрооборудования и отключение ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП КЛ-100. Метеосправка прилагается.	Обрыв вязки ф. А на оп. №6. □	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЛ-1-100, выявленные нарушения устранить.	29.11.2018	29.11.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Г- 1-292	49	06.12.2018	06.12.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, что привело к ее повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП Г-1-292	Обрыв вязки ф. А на оп. № 21.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП Г-1-292, выявленные нарушения устранить.	06.12.2018	06.12.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-1-135	50	14.12.2018	14.12.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 37 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП-КЛ-1-135.	Поврежден изолятор ф. "С" на опоре № 1/12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП Г-1-292, выявленные нарушения устранить.	14.12.2018	14.12.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ КЛ-10-144	51	15.12.2018	15.12.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его разрушение на ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП КЛ-10-144	Повреждение изолятора ф. "А" на опоре № 2	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 КЛ-1-144, выявленные нарушения устранить	15.12.2018	15.12.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Г- 1-312	52	19.12.2018	19.12.2018	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 Г-1-312.	Обрыв вязки ф. А на оп. № 6	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Г-1-312, выявленные нарушения устранить	19.12.2018	19.12.2018
Калининский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ГР- 3-76	53	24.12.2018	24.12.2018	Организационная причина: Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло изменение свойств материала вязки провода, что привело к ее повреждению на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ГР-3-76.	Обрыв вязки ф. А на оп. № 1/1а.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ГР-3-76, выявленные нарушения устранить.	24.12.2018	24.12.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ КН-2 от Р-82	702	10.01.2018	10.01.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 44 лет), произошло изменение свойств материалов, потеря механической прочности провода, что привело к повреждению электрооборудования ВЛ 10 кВ КН-2.	Причиной возникновения технологического нарушения на ВЛ 10 кВ КН-2 явилось повреждение места выхода провода из аппаратного зажима фазы "С" на РКТП КН-2-409.	Произвести тепловизионный осмотр всех разъединителей 10 кВ ВЛ 10 кВ КН-2, выявленные нарушения устранить.	10.01.2018	10.01.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КН-2-1087	1	20.01.2018	20.01.2018	В следствии ДТП неустановленным автотранспортом (водитель скрылся) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КН-2-1087.	Повреждена Ж/Б опора №11	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причиненного материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	20.01.2018	20.01.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПД-3 ПС 35/10 кВ Победа	708	23.02.2018	23.02.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), изменения свойств материала, произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 10 кВ ПД-3.	Обрыв провода ф. "А" от опоры №74 в сторону опоры №73. □	Провести инженерный осмотр ВЛ 10 кВ ПД-3, выявленные нарушения устранить.	23.02.2018	23.02.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К-3	712	19.03.2018	19.03.2018	Вследствие ДТП автомобилем KIA Ceed гос.номер К707УХ 197 (водитель неизвестен), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 10 кВ К-3.	Повреждение анкерной опоры №9-12 вследствие ДТП.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	19.03.2018	19.03.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К-2 ПС 220/110/35/10/кВ "Каневская",	713	07.04.2018	07.04.2018	В процессе длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло изменение структуры материала вязки провода и её механический износ, что привело к появлению "Земли" на ВЛ 10 кВ К-2.	Механический износ вязки провода привел к обрыву вязки ф. "А" на опоре № 9-41.	Провести внеплановый осмотр и устранить выявленные дефекты на ВЛ 10 кВ К-2.	-	-
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КГ-7-175	2	16.04.2018	16.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 26 лет), произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4кВ КГ-7-175.	Неконттакт провода домового ответвления к дому опора №12.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от КТП 10/0,4кВ КГ-7-175, выявленные нарушения устранить.	16.04.2018	16.04.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КН-3-108	3	18.04.2018	18.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 26 лет), произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ КН-3-108.	На опоре №1-4 обрыв домового ответвления.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от КТП 10/0,4кВ КН-3-108, выявленные нарушения устранить.	18.04.2018	18.04.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ от ПВ-1-250	715	26.04.2018	26.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 52 лет), произошло изменение свойств материала обмоток силового трансформатора, которое привело к повреждению электрооборудования КТП 10/0,4 кВ ПВ-1-250.	Пробой изоляции силового трансформатора с междуфазным замыканием, выброс масла, повреждение ПК-10кВ.	Провести внеплановый инструктаж оперативному и ремонтному персоналу по вопросам особенностей эксплуатации и ремонтов трансформаторов I, II габаритов.	26.04.2018	26.04.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ КН-4-349	716	30.04.2018	30.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации Р-КТП К-4-349 (свыше 53 лет) и кратковременных ветровых нагрузок, произошло снижение механической прочности шлейфа провода на разъединителе и его повреждение.	Обрыв шлейфа ф. "В" на Р-КТП К-4-349.	Провести внеочередное ТО разъединителей 10 кВ по ВЛ 10 кВ К-4	30.04.2018	30.04.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КН-1-378	4	30.04.2018	30.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 26 лет), произошло отключение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ КН-1-378.	неконттакт провода домового ответвления на опоре №5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от КТП 10/0,4кВ КН-1-378, выявленные нарушения устранить.	30.04.2018	30.04.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ В3-5-14	5	01.05.2018	01.05.2018	В процессе длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение структуры материала вязки провода и его механический износ на ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП В3-5-14.	Механический износ вязки провода привел к обрыву вязки ф. "А", с последующим провисом провода ф. "А" между опорами №1--1/1--1/2 ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП В3-5-14.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4кВ В3-5-14, выявленные нарушения устранить.	01.05.2018	01.05.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ПВ-1-256	6	06.05.2018	06.05.2018	Вследствие ДТП автомобилем Вольво S-60 (водитель скрылся) повреждено электрооборудование ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП ПВ-1-256.	Повреждена анкерная двухстоечная опора №6/1.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причиненного материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	06.05.2018	06.05.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТП 10/0,4 кВ КН-2-24	7	15.05.2018	15.05.2018	В процессе длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение структуры материала провода и его механический износ, что привело к повреждению провода на ВЛ 0,4кВ Л-2 от ЗТП КН-2-24.	На опоре №5 перегорел шлейф ф "В".	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТП К-2-24, выявленные нарушения устранить.	15.05.2018	15.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КН-5-6	8	27.05.2018	27.05.2018	Из-за сильного ветра с порывами до 16 м/с (метеосправка прилагается) произошёл занос обломившейся ветки дерева (из вне охранной зоны) на провод фазы "А" ВЛ 0,4кВ Л-3 от ТП КН-5-6, что привело к обрыву вязки провода и сходу проводов в пролёте опор №1-5--1-6.	Обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №1-5 ВЛ-0,4кВ №3 от ТП КН-5-6.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.05.2018	27.05.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 ТП ВЗ-3-1200	9	17.06.2018	17.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение структуры материала вязки провода и его механический износ на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП ВЗ-3-1200.	На опоре № 1-5 обрыв вязки ф. "В" провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от ТП 10/0,4 кВ ВЗ-3-1200, выявленные нарушения устранить.	17.06.2018	17.06.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КН-3-108	10	17.06.2018	18.06.2018	В процессе длительного срока эксплуатации (свыше 26 лет), произошло изменение структуры материала провода и его механический износ на ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП КН-3-108 на опоре №9.	Механический износ провода привел к обрыву домового ответвления на опоре № 9.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от КТП 10/0,4кВ КН-3-108, выявленные нарушения устранить.	17.06.2018	18.06.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КН-4-71	11	19.06.2018	19.06.2018	В процессе длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение структуры материала вязки провода и его механический износ на ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП КН-4-71.	на опоре № 1-1 обрыв вязки провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от КТП 10/0,4кВ КН-4-71, выявленные нарушения устранить.	19.06.2018	19.06.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КН-5-12	12	20.06.2018	20.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП КН-5- 12.	На опоре №7 неkontakt домового ответвления.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КН-5-12, выявленные нарушения устранить.	20.06.2018	20.06.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ТП	0.38	ЗТП 10/0,4 кВ КН- 5-7	13	21.06.2018	21.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение АВ 0,4кВ ЗТП КН-5-7.	Внутреннее повреждение АВ 0,4 кВ Л-4 на ЗТП КН-5-7.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ ЗТП КН-5-7	21.06.2018	21.06.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ТП	0.38	ЗТП 10/0,4 кВ КН- 5-7	14	22.06.2018	22.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение АВ 0,4кВ ЗТП КН-5-7.	Внутреннее повреждение АВ 0,4 кВ Л-4 от ЗТП КН-5-7.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ ЗТП КН-5-7.	22.06.2018	22.06.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ НМ-7-702	15	22.06.2018	22.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП НМ-7-702.	На опоре №10 обрыв вязки ф. "В" провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП НМ-7-702, выявленные нарушения устранить.	22.06.2018	22.06.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КО-1-715	16	22.06.2018	22.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КО-1-715.	На опоре №2 обрыв вязки нулевого провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КО-1-715, выявленные нарушения устранить.	22.06.2018	22.06.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПД-9-140	17	23.06.2018	23.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП ПД-9-140.	На опоре №24 обрыв домового ввода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ПД-9-140.	23.06.2018	23.06.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ СП-5-37	18	23.06.2018	23.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 33 лет) произошло повреждение АВ 0,4кВ на КТП СП-5-37.	Внутреннее повреждение АВ 0,4 кВ Л-2 на КТП СП-5-37.	Провести внеплановый замер нагрузок, при необходимости провести перераспределение нагрузок по фазам на линиях 0,4 кВ КТП СП-5-37.	23.06.2018	23.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КН-3-105	19	27.06.2018	27.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП КН-3- 105.	На опоре №12 обрыв домового ввода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КН-3-105, выявленные замечания устранить.	27.06.2018	27.06.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К-9	721	22.06.2018	22.06.2018	Предположительно отключение ВЛ 10 кВ К-9 произошло из-за несоответствия рабочих характеристик трансформаторов тока токам нагрузки	Техническая причина отсутствует	Инициировать письмо в ПАО "ФСК ЕС-Кубанское ПМЭС" о совместной проверке устройств РЗА МВ-10 кВ К-9	-	-
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К-2 ПС 220/110/35/10/кВ "Каневская",	727	29.06.2018	29.06.2018	Вследствие неблагоприятных погодных условий (гроза, ливень, ветер 18 м/с), произошло отключение ВЛ 10 кВ К-2. Метеосправка прилагается.	Вследствие неблагоприятных погодных условий (гроза, ливень, ветер 18 м/с), произошел занос ветки на провода (из вне охранной зоны), что привело к кратковременному к/з с успешным РПВ.	Произвести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ К-2, выявленные нарушения устранить.	-	-
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ОБ-3	728	29.06.2018	30.06.2018	В результате длительного воздействия знакопеременных (ветровых) нагрузок (сила ветра 18 м/сек), возник излом шлейфа на подвижной части Р-49 с последующим обрывом. Метео справка прилагается.	Причиной возникновения технологического нарушения на ВЛ 10 кВ ОБ-3 явился излом шлейфа провода ф. "В" линейного разъединителя Р-49 на опоре № 70.	Провести внеплановый осмотр ВЛ кВ 10 ОБ-3, выявленные нарушения устранить	29.06.2018	30.06.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НМ-5-749	20	30.06.2018	30.06.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 29.06.2018 в Каневском районе, произошло повреждение провода ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НМ-5-749. Метеосправка прилагается.	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 29.06.2018 в Каневском районе, произошло повреждение провода ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НМ-5-749.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП НМ-5-749, выявленные нарушения устранить.	30.06.2018	30.06.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ПД-3 ПС 35/10 кВ Победа	729	30.06.2018	30.06.2018	В результате последствий воздействий стихийных явлений, произошедших в Каневском районе 29.06.2018 (гроза, ветер 18 м/с, ливень) , произошел занос веток (из вне охранной зону на провода ВЛ 10 кВ ПД-3 с последующим повреждением и отключением ВЛ 10 кВ. Метео справка прилагается.	Причиной возникновения технологического нарушения на ВЛ 10 кВ ПД-3 явился обрыв провода в пролетах опор № 29-30 вследствие стихийных явлений.	Провести внеплановый осмотр ВЛ кВ 10 ПД-3, выявленные нарушения устранить.	30.06.2018	30.06.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ НМ-7-702	21	30.06.2018	30.06.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 29.06.2018 в Каневском районе, произошло повреждение провода ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ НМ-7-702. Справки прилагаются.	Обрыв линейного провода в пролете опор №8-10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП НМ-7-702, выявленные нарушения устранить.	30.06.2018	30.06.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ РД- 1-618	22	30.06.2018	30.06.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 29.06.2018 в Каневском районе, произошло повреждение провода ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ РД-1-618. Метеосправка прилагается.	Монтаж оборванных проводов в пролете опор №16-18	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП РД-1-618, выявленные нарушения устранить.	30.06.2018	30.06.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ К- 4--398	730	30.06.2018	30.06.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений: (гроза, ливневый дождь, ветер 18 м/с 29.06.2018) и длительным сроком эксплуатации (свыше 45 лет), произошло повреждение разъединителя РКТП-10 кВ ТП К-4-398. Справки прилагаются.	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений: (гроза, ливневый дождь, ветер 18 м/с 29.06.2018), и длительного срока эксплуатации (свыше 45 лет), произошел излом металлических частей разъединителя РКТП К-4-398.	Произвести замену РЛНД ТП К-4-398.	30.06.2018	30.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ОБ- 1-399	23	30.06.2018	30.06.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 29.06.2018 в Каневском районе, произошло повреждение провода ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ОБ-1-399. <u>Метеосправка прилагается.</u>	Обрыв проводов в пролете опор №16-18.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ОБ-1-399, выявленные нарушения устранить.	30.06.2018	30.06.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НМ-5-556	24	30.06.2018	30.06.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 29.06.2018 в Каневском районе, (гроза, ливневый дождь, ветер 18 м/с 29.06.2018), ветками, занесенной из вне охранной зоны, поврежден провод ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НМ-5-556. <u>Метеосправка прилагается.</u>	Обрыв провода в пролёте опор №1-10/1-15.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП НМ-5-556, выявленные нарушения устранить.	30.06.2018	30.06.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К-9	756	08.07.2018	08.07.2018	Повторное отключение ВЛ 10 кВ К-9 произошло вследствие несоответствия установленных ТТ 150/5 нагрузке и неселективности уставок РЗА МТЗ ВЛ 10 кВ К-9 (МТЗ=200А) максимальной нагрузке по ВЛ 10 кВ К-9: I=220А, Р=3,7 МВт. По итогам расследования технологического нарушения ВЛ 10 кВ К-9 (Акт № 721 от 22.06.2018) было отправлено письмо на имя руководителя ПМЭС о совместной проверке устройств РЗА МВ 10 кВ. Нагрузка подтверждается замерами системы АСКУЭ ПАО "Кубаньэнерго".	Отключение ВЛ 10 кВ К-9 произошло вследствие несоответствия установленных ТТ 150/5 нагрузке и неселективности уставок РЗА МТЗ ВЛ 10 кВ К-9 (МТЗ=200А) максимальной нагрузке по ВЛ 10 кВ К-9: I=220А, Р=3,7 МВт.	Инициировать письмо в ПАО "ФСК ЕС-Кубанское ПМЭС" о замене ТТ-10 кВ с 150/5А на 300/5А в ячейке МВ-10 кВ К-9 и пересчете уставок РЗА на МВ-10 кВ К-9.	08.07.2018	08.07.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К-9	757	10.07.2018	10.07.2018	Отключение 3-й раз (22.06.2018; 08.07.2018) ВЛ 10 кВ К-9 произошло вследствие несоответствия установленных ТТ 150/5 нагрузке и неселективности уставок РЗА МТЗ ВЛ 10 кВ К-9 (МТЗ=200А) максимальной нагрузке по ВЛ 10 кВ К-9: I=220А, Р=3,7 МВт. Нагрузка подтверждается замерами системы АСКУЭ ПАО "Кубаньэнерго"	Отключение ВЛ 10 кВ К-9 произошло вследствие несоответствия установленных ТТ 150/5 нагрузке и неселективности уставок РЗА МТЗ ВЛ 10 кВ К-9 (МТЗ=200А) максимальной нагрузке по ВЛ 10 кВ К-9: I=220А, Р=3,7 МВт.	Инициировать письмо в ПАО "ФСК ЕС-Кубанское ПМЭС" о совместной замене ТТ с 150/5А на 300/5А в ячейке МВ-10 кВ К-9.	10.07.2018	10.07.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К-9	758	11.07.2018	11.07.2018	Отключение 4-й раз (22.06.2018; 08.07.2018; 10.07.2018) ВЛ 10 кВ К-9 произошло вследствие несоответствия установленных ТТ 150/5 нагрузке и неселективности уставок РЗА МТЗ ВЛ 10 кВ К-9 (МТЗ=200А) максимальной нагрузке по ВЛ 10 кВ К-9: I=220А, Р=3,7 МВт. Нагрузка подтверждается замерами системы АСКУЭ ПАО "Кубаньэнерго"	Отключение ВЛ 10 кВ К-9 произошло вследствие несоответствия установленных ТТ 150/5 нагрузке и неселективности уставок РЗА МТЗ ВЛ 10 кВ К-9 (МТЗ=200А) максимальной нагрузке по ВЛ 10 кВ К-9: I=220А, Р=3,7 МВт	Инициировать письмо в ПАО "ФСК ЕС-Кубанское ПМЭС" о замене ТТ-10 кВ с 150/5А на 300/5А в ячейке МВ-10 кВ К-9 и пересчете уставок РЗА на МВ-10 кВ К-9.	11.07.2018	11.07.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ВЗ- 5-109	25	17.07.2018	17.07.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ВЗ-5-109.	На опоре №5 обрыв вязки нулевого провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ВЗ-5-109, выявленные нарушения устранить.	17.07.2018	17.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К-9	765	29.07.2018	29.07.2018	Отключение 5-й раз (22.06.2018; 08.07.2018; 10.07.2018; 11.07.2018) ВЛ 10 кВ К-9 произошло вследствие несоответствия установленных ТТ 150/5 нагрузке и неселективности уставок РЗА МТЗ ВЛ 10 кВ К-9 (МТЗ=200А) максимальной нагрузке по ВЛ 10 кВ К-9: I=220А, Р=3,7 МВт. Нагрузка подтверждается замерами системы АСКУЭ ПАО "Кубаньэнерго"	Отключение ВЛ 10 кВ К-9 произошло вследствие несоответствия установленных ТТ 150/5 нагрузке и неселективности уставок РЗА МТЗ ВЛ 10 кВ К-9 (МТЗ=200А) максимальной нагрузке по ВЛ 10 кВ К-9: I=220А, Р=3,7 МВт Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины: несоответствия установленных ТТ 150/5 нагрузке и неселективности уставок РЗА	Инициировать письмо в ПАО "ФСК ЕС-Кубанское ПМЭС" о совместной замене ТТ с 150/5А на 300/5А в ячейке МВ-10 кВ К-9.	-	-
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПВ-1-249	26	30.08.2018	31.08.2018	Вследствие ДТП автомобилем Лада Приора повреждено электро-оборудование ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ПВ-1-249.	Вследствие ДТП повреждена опора № 3-2, обрыв проводов.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причиненного материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	30.08.2018	31.08.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КН-3-104	27	13.11.2018	13.11.2018	В процессе длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение структуры материала изолятора, что привело его повреждению и отключению ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП КН-3-104.	Разрушение изолятора на опоре №2 на ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП КН-3-104.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 Л-2 от КТП 10/0,4кВ КН-3-104. Выявленные замечания устранить.	13.11.2018	13.11.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КН-4-65	28	15.11.2018	15.11.2018	В процессе длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение структуры материала вязки провода и его механический износ на ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП КН-4-65.	Обрыв вязки ф. "С" на опоре № 3-3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от КТП 10/0,4кВ КН-4-65. Выявленные замечания устранить.	15.11.2018	15.11.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КН-4-66	30	17.11.2018	17.11.2018	В процессе длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение структуры материала изолятора, что привело его повреждению и отключению на ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП КН-4-66.	Разрушение изолятора на опоре №9 на ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП КН-4-66.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 Л-3 от КТП 10/0,4кВ КН-4-66. Выявленные замечания устранить.	17.11.2018	17.11.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ К-3-207	32	18.11.2018	18.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП К-3-207.	На опоре №1-16 обрыв вязки нулевого провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП К-3-207, выявленные нарушения устранить.	18.11.2018	18.11.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ СП-1-76	29	17.11.2018	17.11.2018	В процессе длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение структуры материала вязки провода и ее механический износ на ВЛ 0,4кВ Л-4 от КТП СП-1-76.	Обрыв вязки провода на опоре № 14 ВЛ 0,4кВ Л-4 от КТП СП-1-76.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-4 от КТП СП-1-76, выявленные нарушения устранить.	17.11.2018	17.11.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ВЗ-7-1073	31	18.11.2018	18.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ВЗ-7-1073.	На опоре №2-2 повреждена вязка ф. "С".	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ВЗ-7-1073, выявленные нарушения устранить.	18.11.2018	18.11.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ СП-7-39	33	19.11.2018	19.11.2018	В процессе длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение структуры материала изолятора, что привело его повреждению и отключению ВЛ 0,4кВ Л-4 от КТП СП-7-39.	Разрушение изолятора на опоре №4 на ВЛ 0,4кВ Л-4 от КТП СП-7-39.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 Л-4 от КТП 10/0,4кВ СП-7-39, выявленные замечания устранить.	19.11.2018	19.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ НМ-5-692	74	05.12.2018	05.12.2018	Вследствие спила дерева частным лицом повреждено электрооборудование ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ НМ-5-692.	Обрыв провода в пролетах опор № 1-1/1-3 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ НМ-5-692.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причиненного материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	05.12.2018	05.12.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К-2 ПС 220/110/35/10/кВ "Каневская",	802	06.12.2018	06.12.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), загрязнения 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 изоляторах видны следы перекрытия, изоляторы имеют устойчивое загрязнение.	Произвести замену изоляторов на опоре №52 ВЛ 10 кВ К-2.	-	-
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ ПВ-1-250	806	08.12.2018	08.12.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 44 лет), произошло изменение свойств материала обмоток силового трансформатора, которое привело к повреждению электрооборудования КТП 10/0,4 кВ ПВ-1-250.	Пробой изоляции силового трансформатора с междуфазным замыканием, повреждение ПК-10кВ	Выполнить замер нагрузок на ТП 10/0,4 кВ ПВ-1-250, после чего произвести перераспределение их при наличии превышения номинальных параметров по фазам.	08.12.2018	08.12.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КН-5-10	75	08.12.2018	08.12.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП КН-5-10.	Нарушение контакта в прокалывающем зажиме на опоре №4-6.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП КН-5-10, выявленные нарушения устранить.	08.12.2018	08.12.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КН-3-106	76	10.12.2018	10.12.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КН-3-106.	На опоре №5 обрыв вязы провода ф. "В".	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КН-3-106, выявленные нарушения устранить.	10.12.2018	10.12.2018
Каневской РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СП-5-37	77	11.12.2018	11.12.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП СП-5-37.	На опоре №14 обрыв фазного провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП СП-5-37, выявленные нарушения устранить.	11.12.2018	11.12.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЧ- 3-12	1	12.01.2018	12.01.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло изменение свойств материала, что привело к повреждению электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КЧ-3-12.	Обрыв вязы фазного провода на оп. №5.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП КЧ-3-12. Выявленные замечания устранить.	12.01.2018	12.01.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП СТ-7-383	40	27.02.2018	27.02.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло изменение свойств материала, что привело к повреждению электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП СТ-7-383.	Обрыв фазного провода ответвления к домовому вводу от оп.2 .	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП СТ-7-383. Выявленные замечания устранить.	27.02.2018	27.02.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ П-7	710	01.03.2018	01.03.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (около 30 лет), произошло изменение свойств материалов, потеря механической прочности провода, что привело к повреждению электрооборудования ВЛ 10 кВ П-7.	Причиной возникновения технологического нарушения на ВЛ 10 кВ П-7 явилось повреждение гибкого шлейфа ф."В" РТП П-7-160 на опоре № 2/14	Провести внеплановый осмотр ВЛ кВ 10 П-7, выявленные нарушения устранить	01.03.2018	01.03.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ О- 13-333	2	22.04.2018	22.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло изменение свойств материала, что привело к повреждению электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП О-13-333.	Обрыв фазного провода ответвления к домовому вводу от опоры №1/20.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП О-13-333, выявленные нарушения устранить.	22.04.2018	22.04.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП БР-2-401	3	29.04.2018	29.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло изменение свойств материала, что привело к повреждению электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-3 от ТП БР-2-401	Обрыв домового ввода от опоры 1/1	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП БР-2-401, выявленные нарушения устранить	29.04.2018	29.04.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-3-154	4	30.04.2018	30.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло изменение свойств материала, что привело к повреждению электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЧ-3-154.	Обрыв вьзки провода на опоре №10.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЧ-3-154, выявленные нарушения устранить.	30.04.2018	30.04.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10кВ П-2 от Р-25	719	11.05.2018	11.05.2018	В процессе длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение структуры материала вьзки провода и его механический износ и повреждение на ВЛ 10 кВ П-2.	Обрыв вьзки провода на опоре №2/52.	Обеспечить учет и оценку тех. состояния опоры № 2/52 ВЛ 10 кВ П-2, по которой протекал ток замыкания на "Землю" с отражением в "Перечне особо опасных мест" и в схемах .	11.05.2018	11.05.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ П-2-39	5	27.05.2018	27.05.2018	Вследствие порывов ветра до 17 м/с произошло истирание провода вьзки в месте крепления к изолятору, после чего произошло нарушение целостности вьзки и ее повреждение. <u>Метеосправка прилагается.</u>	Обрыв вьзки провода ф."В" оп.№10 вследствие атмосферных явлений.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП П-2-39, выявленные нарушения устранить.	27.05.2018	27.05.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НН-5-87	6	17.07.2018	17.07.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (более 30 лет), произошло изменение свойств материала, что привело к повреждению электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП НН-5-87.	Замыкание проводов в кабеле ответвления к домовому вводу от оп. №11	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП НН-5-87, выявленные нарушения устранить.	17.07.2018	17.07.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ БР-2-408	764	22.07.2018	22.07.2018	Вследствие прохождения грозового фронта и прямого попадания молнии, произошло повреждение электрооборудования ТП БР-2-408. <u>Метеосправка прилагается.</u>	Вследствие прохождения грозового фронта и прямого попадания молнии в КТП БР-2-408 произошло повреждение разрушение РВО-10	Произвести внеочередное техническое обслуживание ТП БР-2-408.	22.07.2018	22.07.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ О-7-301	7	09.08.2018	09.08.2018	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-7-301.	Обрыв домового ввода от опоры № 1/2	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ О-7-301, выявленные нарушения устранить.	09.08.2018	09.08.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БД-3 ВЛ 10 кВ П-7	779	16.09.2018	16.09.2018	Вследствие ДТП автомобилем Хендай-Акцент Гос. номер ЕЗ96 ТР 123 (водитель Сотников Сергей Григорьевич) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 10 кВ БД-3 с отключением ВЛ 10 кВ П-7.	Повреждения опоры № 1/1 ВЛ 10 кВ БД-3 , запитанной по схеме кольцевания через РК-28 от опоры № 41 ВЛ 10 кВ П-7 вследствие ДТП.	Иницировать письмо в правоохранительные органы по вопросу возмещения экономического ущерба по факту повреждения электрооборудования ВЛ 10 кВ БД-3.	16.09.2018	16.09.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БР-4-535	8	30.09.2018	30.09.2018	Вследствие наезда на опору №1/9 неизвестного автомобиля (водитель скрылся), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП БР-4-535.	Обрыв провода на оп.1/9 вследствие ДТП	Иницировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причиненного материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	30.09.2018	30.09.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СТ-7-378	10	20.10.2018	20.10.2018	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-7-378.	Обрыв проводов домового ввода по ул Калинина 32 от оп.№14 .	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	20.10.2018	20.10.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ СТ-5-367	11	20.10.2018	20.10.2018	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-5-367.	Обрыв домового ввода от опоры № 2/8	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	20.10.2018	20.10.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-5-465	12	21.10.2018	21.10.2018	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 ПР-5-465.	Обрыв провода домового ввода от оп.6.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	21.10.2018	21.10.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-5-26	13	26.10.2018	26.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его разрушение на ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,04 кВ КЧ-5-26.	Разрушение изолятора опоре №8	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-5-26, выявленные нарушения устранить.	26.10.2018	26.10.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ЗТП 10/0,4 кВ СТ-7-379	14	08.11.2018	08.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение свойств материала провода, его повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП СТ-7-379.	Обрыв провода абоненского ввода на оп. 1/1.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	08.11.2018	08.11.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 П-7-149	15	09.11.2018	09.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его повреждение на оп.9/1 ф "С" ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП П-7-149.	Разрушение изолятора ф."С" оп.9/1 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП П-7-149	произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ П-7-149, выявленные нарушения устранить.	09.11.2018	09.11.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-5-26	16	09.11.2018	09.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 34 лет), произошло изменение свойств материала провода, его повреждение на оп. 6А ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-5-26.	Обрыв провода домового ввода от оп.№6А.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-5-26, выявленные нарушения устранить.	09.11.2018	09.11.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БД-7-62	17	10.11.2018	10.11.2018	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 БД-7-62	Обрыв домового ввода от опоры № 1/4.	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП БД-7-62, выявленные замечания устранить.	10.11.2018	10.11.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БР-2-398	18	10.11.2018	10.11.2018	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-2-398.	Обрыв провода ф."А" от опоры № 22А	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БР-2-398, выявленные недостатки устранить	10.11.2018	10.11.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-1-5	19	11.11.2018	11.11.2018	Вследствии длительной эксплуатации свыше 30 лет произошло старение изоляции, потеря механической прочности провода, вследствие чего произошло повреждение провода вл-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-1-5.	обрыв провода домового ввода от оп.№17А	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-1-5, выявленные нарушения устранить.	11.11.2018	11.11.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СТ-7-475	20	11.11.2018	11.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение свойств материала провода, его разрушение на ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,04 кВ СТ-7-475	Обрыв провода на оп.13	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от СТ-7-475, выявленные нарушения устранить .	11.11.2018	11.11.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ВЖ-5-391	21	12.11.2018	12.11.2018	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 ВЖ-5-391.	обрыв провода домового ввода от оп.№9А.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ВЖ-5-391, выявленные нарушения устранить.	12.11.2018	12.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СТ-7-378	22	17.11.2018	17.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошла потеря механической прочности провода, в следствии чего произошло отключение ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП СТ-7-378.	Обрыв домового ввода от опоры № 7.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СТ-7-378, выявленные нарушения устранить.	17.11.2018	17.11.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ БД-3-135	23	18.11.2018	18.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП БД-3-135.	Обрыв провода абонентского ввода от оп.№3.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП БД-3-135, выявленные нарушения устранить.	18.11.2018	18.11.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТП 10/0,4 кВ БД-7-64	24	18.11.2018	18.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение свойств материала провода, его повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТП БД-7-64.	Обрыв провода домового ввода от оп.№10А	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТП 10/0,4 кВ БД-7-64, выявленные нарушения устранить.	18.11.2018	18.11.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-5-30	25	21.11.2018	21.11.2018	Вследствии длительной эксплуатации свыше 30 лет произошло старение изоляции, потеря механической прочности провода, вследствие чего произошло повреждение провода ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-5-30.	обрыв провода домового ввода от оп.№14	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-5-30, выявленные нарушения устранить.	21.11.2018	21.11.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СТ-7-483	26	22.11.2018	22.11.2018	Вследствии длительной эксплуатации свыше 30 лет произошло старение изоляции, потеря механической прочности провода, вследствие чего произошло повреждение провода ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СТ-7-483.	обрыв провода ф"А" в пролете опор 1/3-1/4	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СТ-7-483, выявленные нарушения устранить.	22.11.2018	22.11.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 П-7-149	27	24.11.2018	24.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение свойств материала провода, его повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП П-7-149.	Обрыв провода абонентского ввода на оп. 1/5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП П-7-149, выявленные нарушения устранить.	24.11.2018	24.11.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ У-3-101	28	25.11.2018	25.11.2018	Вследствии длительной эксплуатации свыше 30 лет произошло старение изоляции, потеря механической прочности провода, вследствие чего произошло повреждение провода ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ У-3-101.	обрыв провода домового ввода от оп.№1/8	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ У-3-101, выявленные нарушения устранить.	25.11.2018	25.11.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ БД-7-219	29	25.11.2018	25.11.2018	Вследствии длительной эксплуатации свыше 30 лет произошло старение изоляции, потеря механической прочности провода, вследствие чего произошло повреждение провода ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ БД-7-219	обрыв провода домового ввода от оп.№5	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ БД-7-219, выявленные нарушения устранить.	25.11.2018	25.11.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КЧ-3-13	30	25.11.2018	25.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение свойств материала провода, его повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КЧ-3-13.	Обрыв провода абонентского ввода на оп. 4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КЧ-3-13, выявленные нарушения устранить.	25.11.2018	25.11.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ У-3-111	31	03.12.2018	03.12.2018	Вследствии длительной эксплуатации (свыше 30 лет), произошло старение изоляции, потеря механической прочности провода, вследствие чего произошло повреждение провода ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ У-3-111.	Обрыв провода абонентского ввода к домовладению от оп.№1 Б.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ У-3-111, выявленные нарушения устранить.	03.12.2018	03.12.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ БД-7-69	32	05.12.2018	05.12.2018	Вследствии длительной эксплуатации свыше 30 лет произошло старение изоляции, потеря механической прочности провода, вследствие чего произошло повреждение провода ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ БД-7-69.	Обрыв провода ф. В в пролете оп.№ 1-2.	Провести внеплановый осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП БД-7-69, выявленные нарушения устранить.	05.12.2018	05.12.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ П-7	804	07.12.2018	07.12.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 50 лет), запыления 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 изоляторах видны следы перекрытия, изоляторы имеют устойчивое загрязнение.	Произвести замену изоляторов на опоре №4/5 ВЛ 10 кВ П-7.	-	-
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БД-7-153	33	12.12.2018	12.12.2018	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 БД-7-153.	Обрыв провода ф."В" ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП БД-7-153 в пролете опор 3/2-3/3.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ БД-7-153, выявленные нарушения устранить.	12.12.2018	12.12.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ У-3-115	34	12.12.2018	12.12.2018	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-3-115.	Обрыв провода ф."А" ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП У-3-115 в пролете опор 6-7	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ У-3-115, выявленные нарушения устранить.	12.12.2018	12.12.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-5-465	35	14.12.2018	14.12.2018	Вследствие ДТП автомобилем ВАЗ 2107 гос. № Х 587 ВН, регион 123, владелец Яховец Игорь Иванович произошел наезд на опору №2 с повреждением оборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-5-465.	обрыв вязок проводов фаз "А" и "С" на опоре №2, повреждение опоры №2, траверс, изоляторов ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-5-465.	Иницировать заявление в правоохранительные органы по вопросу возмещения материального ущерба ПАО Кубаньэнерго.	14.12.2018	14.12.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ О-13-463	36	23.12.2018	24.12.2018	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 О-13-463.	Обрыв ответвления к домовому вводу от оп15.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ О-13-463, выявленные нарушения устранить.	23.12.2018	24.12.2018
Приморско-Ахтарский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-3-447	37	23.12.2018	23.12.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода, его повреждение на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ПР-3-447.	Обрыв провода от оп.№20	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ПР-3-447, выявленные нарушения устранить.	23.12.2018	23.12.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ М-11	705	29.01.2018	29.01.2018	Вследствие ДТП автомобилем Газель гос номер К 336 АХ 93 (водитель скрылся), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 10 кВ М-11	Повреждение анкерной опоры №44 вследствие ДТП.	Иницировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причинённого материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	29.01.2018	29.01.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ М-13-979	1	30.01.2018	30.01.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП М-13-979.	На опоре № 4/8 обрыв вязки фазы «А».	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП М-13-979.	30.01.2018	30.01.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ОК-1-928	2	31.01.2018	31.01.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ОК-1-928	На опоре № 2 обрыв вязки фазы «В».	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ОК-1-928.	31.01.2018	31.01.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НК-1-183	3	31.01.2018	01.02.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4кВ фид.1 от КТП НК-1-183.	На опоре № 11 неконтакт домового ввода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП НК-1-183	31.01.2018	01.02.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Р-11-445	4	26.02.2018	26.02.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП Р-11-445.	На опоре №10 обрыв вязки фазы «В».	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП Р-11-445, выявленные нарушения устранить.	26.02.2018	26.02.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-1-483	5	26.02.2018	26.02.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (35 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 Л-3 от КТП ДМ-1-483.	На опоре №1 обрыв вязки фазы «С».	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ДМ-1-483, выявленные замечания устранить.	26.02.2018	26.02.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т- 7-35	6	27.02.2018	28.02.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП Т-7-35.	На опоре №1/8 обрыв вязки фазы «В».	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Т-7-35, выявленные замечания устранить.	27.02.2018	28.02.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-8-171	7	28.02.2018	28.02.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП НЛ-8-171.	На опоре №7 обрыв домового ввода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП НЛ-8-171, выявленные нарушения устранить.	28.02.2018	28.02.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-10-169	8	21.03.2018	21.03.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП НЛ-10-169.	На опоре № 9 обрыв вязки фазы «А».	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП НЛ-10-169.	21.03.2018	21.03.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ АПК-6-2	9	21.03.2018	21.03.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП АПК-6-2.	На опоре №16 обрыв домового ввода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП АПК-6-2, выявленные замечания устранить.	21.03.2018	21.03.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ОК-1-925	10	21.03.2018	21.03.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ОК-1-925.	На опоре № 7 обрыв вязки фазы «В».	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ОК-1-925, выявленные нарушения устранить.	21.03.2018	21.03.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НК-1-186	11	26.03.2018	26.03.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП НК-1-186.	обрыв домового ответвления на опоре №21.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП НК-1-186, выявленные замечания устранить.	26.03.2018	26.03.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-8-171	12	27.03.2018	27.03.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП НЛ-8-171.	На опоре №7 обрыв домового ввода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП НЛ-8-171, выявленные замечания устранить.	27.03.2018	27.03.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП 10/0,4 кВ М- 11-947	13	03.04.2018	03.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет) произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4 кВ от КТП М-11-947	Обрыв домового ответвления на опоре №4.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП М-11-947, выявленные замечания устранить.	03.04.2018	03.04.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КР- 3-354	14	15.04.2018	16.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (36 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КР-3-354.	На опоре №5 обрыв вязки фазы "В".	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП КР-3-354, выявленные замечания устранить.	15.04.2018	16.04.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЦ-7-895	15	16.04.2018	16.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (36 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЦ-7-895.	На опоре №12 обрыв вязки фазы "В".	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЦ-5-895, выявленные замечания устранить.	16.04.2018	16.04.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ТЦ- 6-71 -	16	17.04.2018	18.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (31 год) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ТЦ-6-71	На опоре №6 обрыв вязки фазы "В".	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ТЦ-6-71, выявленные замечания устранить.	17.04.2018	18.04.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-919	17	13.05.2018	13.05.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП ОК-3-919	На опоре №7 обрыв домового ввода.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,45 кВ Л-1 от КТП ОК-3-919, выявленные нарушения устранить.	13.05.2018	13.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т- 7-45	18	17.05.2018	18.05.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (37лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-7-45	На опоре №10 обрыв вязки фазы "В".	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-7-45, выявленные замечания устранить.	17.05.2018	18.05.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЦ-5-892	19	19.05.2018	19.05.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЦ-5-892.	На опоре № 4 обрыв вязки фазы «А».	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЦ-5-892, выявленные замечания устранить.	19.05.2018	19.05.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СК- 5-119	20	20.05.2018	20.05.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (37лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СК-5-119	На опоре №7 обрыв вязки фазы "С".	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СК-5-119, выявленные замечания устранить.	20.05.2018	20.05.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ АПК-6-2	21	25.05.2018	25.05.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП АПК-6-2.	На опоре №8 обрыв вязки фазы «В».	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП АПК-6-2, выявленные замечания устранить.	25.05.2018	25.05.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ РС- 4-985	22	26.05.2018	26.05.2018	Вследствие длительных ветровых нагрузок произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП РС-4-985 Метеосправка прилагается.	На ВЛ 0,4 Л-2 от КТП РС-4-985 на опоре № 4 обрыв домового ввода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП РС-4-985	26.05.2018	26.05.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-919	23	14.06.2018	14.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 49 лет) произошло разрушения колпачка изолятора, при кратковременных ветровых нагрузках, что привело к падению изолятора, схлесту проводов, и отключению ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП ОК-3-919.	Разрушение колпачка изолятора привело к падению изолятора на опоре №1/10 фазы "В", схлесту проводов и короткому замыканию.	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ОК-3-919, выявленные нарушения устранить.	14.06.2018	14.06.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ И- 3-185	24	19.06.2018	19.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (39лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ И-3-185	На опоре №7 обрыв вязки фазы "А".	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ И-3-185, выявленные замечания устранить.	19.06.2018	19.06.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ НК-3-223	25	21.06.2018	21.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (37лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ НК-3-223 □	На опоре №1/6 обрыв вязки фазы "В".	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ НК-3-223, выявленные замечания устранить.	21.06.2018	21.06.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-6-162	26	21.06.2018	22.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-6-162.	Разрушение колпачка изолятора привело к падению изолятора на опоре №8 ф "С", схлесту проводов и короткому замыканию.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-6-162, выявленные замечания устранить	21.06.2018	22.06.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-8-175	27	23.06.2018	23.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации(36 лет) произошло разрушение колпачка изолятора, при кратковременных ветровых нагрузках, что привело к падению изолятора, схлесту проводов и отключению ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП НЛ-8-175	Разрушение колпачка изолятора привело к падению изолятора на опоре №5 фазы "С", схлесту проводов и короткому замыканию.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-8-175, выявленные замечания устранить.	23.06.2018	23.06.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т- 5-501	28	26.06.2018	26.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 Л-1 от КТП Т-5-501.	На опоре № 11 обрыв домового ввода.4.3.3	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 Л-1 от КТП Т-5-501, выявленные замечания устранить.	26.06.2018	26.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т- 7-39	29	26.06.2018	26.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации(37 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП Т-7-39	На опоре №6 обрыв вязки фазы "А".	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т-7-39, выявленные замечания устранить.	26.06.2018	26.06.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т- 5-15	30	26.06.2018	26.06.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП Т-5-15.3.4.7.3.5	На опоре № 4/1 обрыв вязки фазы «В».4.3.3	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП Т-5-15, выявленные замечания устранить.	26.06.2018	26.06.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ И- 3-185	31	30.06.2018	01.07.2018	Вследствие стихийных явлений (шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм, гроза.), произошло повреждение эл.оборудования на ВЛ 0,4 Л-1 от КТП И-3-185. Метео справка прилагается.	По ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ И-3-185 обрыв вязки фазы "А" на опоре №14, повреждение изолятора, нарушение повива провода по всей длине ВЛ-0,4 кВ.	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий града (диаметр 50-60 мм), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат	30.06.2018	01.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НК-5-208	32	30.06.2018	01.07.2018	Вследствие стихийных явлений (шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм, гроза.), произошло повреждения эл.оборудования на ВЛ 0,4 кВ Л-1 от НК-5-208. Метео справка прилагается. □	По ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП НК-5-208 обрыв вязки на оп.№8, фазы "В", нарушение повива провода по всей длине ВЛ-0,4 кВ.	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий града (диаметр 50-60 мм), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат	30.06.2018	01.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НЗ- 3-243	33	30.06.2018	30.06.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений (шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм, гроза), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НЗ-3-243. Метеосправка прилагается.	По ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НЗ-3-243 обрыв вязки фазы "С" на опоре №17 Повреждение провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП НЗ-3-243	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий града (диаметр 50-60 мм), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат	30.06.2018	30.06.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ НК-5-193	34	30.06.2018	01.07.2018	Вследствие опасных природных явлений (шквалистый ветер 31 м/с, град 30 мм, ливень, гроза) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ НК-5-193. Метеосправка прилагается.	На ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ НК-5-193 обрыв вязки провода фазы "А" на опоре №11	Подготовить пакет документов в страховую компанию о компенсации материальных затрат, понесенных на восстановление поврежденного электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-4 от НК-5-193 при воздействии стихийных явлений 30.06.2018 (шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм, ливень, гроза).	30.06.2018	01.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НЗ- 1-234	35	30.06.2018	30.06.2018	Вследствие стихийных явлений (шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм, гроза), произошло повреждение эл.оборудования на ВЛ 0,4 Л-2 от КТП НЗ-1-234. Метео справка прилагается.	По ВЛ 0,4 кВ от КТП НЗ-1-234, разрушение изолятора на оп. 6 фазы "В", нарушение повива провода по всей длине ВЛ-0,4 кВ. □	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий града (диаметр 50-60 мм), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат	30.06.2018	30.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-900	36	30.06.2018	30.06.2018	Вследствие опасных природных явлений (шквалистый ветер 31 м/с, град 30 мм, ливень, гроза) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП 10/0,4кВ ОК-3-900. Метеосправка прилагается.	На опоре №9 обрыв вязки фазы "С".	Подготовить пакет документов в страховую компанию о компенсации материальных затрат, понесенных на восстановление поврежденного электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ОК-3-900 при воздействии стихийных явлений 30.06.2018 (шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм, ливень, гроза).	30.06.2018	30.06.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НЗ-1	733	30.06.2018	01.07.2018	Вследствие опасных природных явлений (шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм, ливень, гроза), произошел занос веток на провода (из вне охранной зоны), что привело к отключению ВЛ 10 кВ НЗ-1.	Техническая причина отсутствует	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ НЗ-1, выявленные нарушения устранить.	30.06.2018	01.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НК-9	735	30.06.2018	01.07.2018	Вследствие опасных природных явлений (шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм, ливень, гроза), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 10 кВ НК-9.	Обрыв провода ф. "С" на опоре № 5/5.	Подготовить пакет документов в страховую компанию о компенсации материальных затрат, понесенных на восстановление поврежденного электрооборудования ВЛ 10 кВ НК-9, при воздействии стихийных явлений 30.06.2018. (шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм, ливень, гроза).	30.06.2018	01.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НЗ-3	736	01.07.2018	01.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 30.06.2018 в Тимашевском районе, произошел занос веток (из вне охранной зоны) на провода ВЛ 10 кВ НЗ-3, после чего произошло ее отключение. Метеосправка прилагается.	Техническая причина отсутствует	Провести внеочередной инженерный осмотр ВЛ 10 кВ НЗ-3, выявленные замечания устранить.	01.07.2018	01.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ НК-1-186	739	01.07.2018	01.07.2018	Вследствие воздействия последствий прохождения фронта стихии, произошедшего 30.06.2018 в Тимашевском районе (шквалистый ветер 31м/с, град 50-60 мм, гроза), произошло повреждение электрооборудования КТП НК-1-186. Метеосправка прилагается.	Град 50-60мм и гроза стали причиной повреждения ПНБ-10кВ ф. "А", "В" на КТП НК-1-186.	Подготовить пакет документов в страховую компанию о компенсации материальных затрат, понесенных на восстановление поврежденного электрооборудования КТП 10/0,4 кВ НК-1-186 при воздействии стихийных явлений 30.06.2018 (шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм, ливень, гроза).	01.07.2018	01.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НК-3	741	01.07.2018	01.07.2018	Технологическое нарушение по ВЛ 10 кВ НК-3 произошло вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 30.06.2018 в Тимашевском районе. Метеосправка прилагается.	Повреждение изолятора ф. "С" на опоре № 73, схлест с ф. "В".	Подготовить пакет документов в страховую компанию о компенсации материальных затрат, понесенных на восстановление поврежденного электрооборудования ВЛ 10 кВ НК-3, при воздействии стихийных явлений 30.06.2018. (шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм, ливень, гроза).	01.07.2018	01.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НК-5	744	01.07.2018	01.07.2018	Технологическое нарушение по ВЛ 10 кВ НК-5 произошло вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 30.06.2018 в Тимашевском районе. Метеосправка прилагается.	Обрыв провода ф. "В" на опоре № 4/11	Подготовить пакет документов в страховую компанию о компенсации материальных затрат, понесенных на восстановление поврежденного электрооборудования ВЛ 10 кВ НК-5, при воздействии стихийных явлений 30.06.2018 (шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм, ливень, гроза).	01.07.2018	01.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НК-3	746	01.07.2018	01.07.2018	Технологическое нарушение по ВЛ 10 кВ НК-3 произошло вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 30.06.2018 в Тимашевском районе (шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм, гроза). Метеосправка прилагается.	Повреждение изолятора ф. "С" на опоре № 74, схлест с ф. "В".	Подготовить пакет документов в страховую компанию о компенсации материальных затрат, понесенных на восстановление поврежденного электрооборудования ВЛ 10 кВ НК-3, при воздействии стихийных явлений 30.06.2018. (шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм, ливень, гроза).	01.07.2018	01.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НК-1	749	01.07.2018	01.07.2018	Вследствие воздействия последствий прохождения фронта стихии, произошедшего 30.06.2018 в Тимашевском районе (шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм, гроза), произошел занос веток (из вне охранной зоны) на провода ВЛ 10 кВ НК-1, их повреждение. Метеосправка прилагается.	Обрыв проводов в пролете опор 1/10-1/11.	Подготовить пакет документов в страховую компанию о компенсации материальных затрат, понесенных на восстановление поврежденного электрооборудования КТП 10/0,4 кВ НК-1 при воздействии стихийных явлений 30.06.2018 (шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм, ливень, гроза).	01.07.2018	01.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НК-5	750	01.07.2018	01.07.2018	Технологическое нарушение по ВЛ 10 кВ НК-5 произошло вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 30.06.2018 в Тимашевском районе (шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм, гроза), при заносе веток дерева (из вне охранной зоны) на провода. Метеосправка прилагается.	Обрыв провода ф. "В" в пролете опор №2/2-2/3.	Подготовить пакет документов в страховую компанию о компенсации материальных затрат, понесенных на восстановление поврежденного электрооборудования ВЛ 10 кВ НК-5, при воздействии стихийных явлений 30.06.2018 (шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм, ливень, гроза).	01.07.2018	01.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НК-9	753	01.07.2018	01.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений, произошедших 30.06.2018 в Тимашевском районе, произошло повреждение электрооборудования ВЛ 10 кВ НК-9. Метеосправка прилагается.	Обрыв провода ф. "С" на опоре № 1/69.	Подготовить пакет документов в страховую компанию о компенсации материальных затрат, понесенных на восстановление поврежденного электрооборудования ВЛ 10 кВ НК-9 при воздействии стихийных явлений 30.06.2018. (шквалистый ветер 31 м/с, град 50-60 мм, ливень, гроза).	01.07.2018	01.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ НК-5-202	37	02.07.2018	02.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений произошедших 30.06. 2018 в Тимашевском районе (шквалистый ветер 31м/с, град 50-60 мм, гроза), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-3 от т КТП 10/0,4 кВ НК-5-202, нарушение повива провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ. Метеосправка прилагается.	По ВЛ-0,4 кВ Л-3 от НК-5-202 разрушение изолятора фазы "А" опоры №12, нарушение повива провода по все длине ВЛ.	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий гололеда (диаметр 50-60 мм), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат.	02.07.2018	02.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НК-5-202	38	02.07.2018	02.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений произошедших 30.06. 2018 в Тимашевском районе (шквалистый ветер 31м/с, град 50-60 мм, гроза), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от т КТП 10/0,4 кВ НК-5-202, нарушение повива провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ. Метеосправка прилагается.	По ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП НК-5-202 обрыв вязки на оп.№15 , фазы "В", повреждение изолятора, нарушение повива провода по всей длине ВЛ.	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий гололеда (диаметр 50-60 мм), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат.	02.07.2018	02.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НК-3-181	39	02.07.2018	02.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений произошедших 30.06. 2018 в Тимашевском районе (шквалистый ветер 31м/с, град 50-60 мм, гроза), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от т КТП 10/0,4 кВ НК-3-181, нарушение повива провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ. Метеосправка прилагается.	Обрыв вязки на оп. 6 фазы "В", нарушение повива провода по всей длине ВЛ-0,4 кВ.	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий гололеда (диаметр 50-60 мм), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат.	02.07.2018	02.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НК-3-267	40	02.07.2018	02.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений произошедших 30.06. 2018 в Тимашевском районе (шквалистый ветер 31м/с, град 50-60 мм, гроза), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от НК-3-267, нарушение повива провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ. Метеосправка прилагается.	По ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП НК-3-267 обрыв вязки на оп.№8, фазы "С", повреждение изолятора, нарушение повива провода по все длине ВЛ.	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий града (диаметр 50-60 мм), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат.	02.07.2018	02.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НК-3-203	41	02.07.2018	02.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений произошедших 30.06. 2018 в Тимашевском районе (шквалистый ветер 31м/с, град 50-60 мм, гроза), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от т КТП 10/0,4 кВ НК-3-203, Метеосправка прилагается.	На ВЛ 0,4 Л-1 от КТП НК-3-203 на опоре №10 обрыв домового ввода, нарушение повива провода по всей длине ВЛ-0,4 кВ.	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий гололеда (диаметр 50-60 мм), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат.	02.07.2018	02.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ И- 3-196	42	02.07.2018	02.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений произошедших 30.06. 2018 в Тимашевском районе (шквалистый ветер 31м/с, град 50-60 мм, гроза), произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4 кВ Л-2 от И-3-196, нарушение повива провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ. Метеосправка прилагается.	По ВЛ-0,4 кВ Л-2 от И-3-196 разрушение изолятора фазы "А" опоры №1/9, нарушение повива провода по все длине ВЛ.	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий гололеда (диаметр 50-60 мм), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат.	02.07.2018	02.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НК-5-226	43	02.07.2018	02.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений произошедших 30.06. 2018 в Тимашевском районе (шквалистый ветер 31м/с, град 50-60 мм, гроза), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от НК-5-226, нарушение повива провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ. Метеосправка прилагается.	На ВЛ 0,4 Л-1 от КТП НК-5-226 на опоре № 186 обрыв провода домового ввода, нарушение повива провода по все длине ВЛ.	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий гололеда (диаметр 50-60 мм), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат	02.07.2018	02.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ НК-3-223	44	02.07.2018	02.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений произошедших 30.06. 2018 в Тимашевском районе (шквалистый ветер 31м/с, град 50-60 мм, гроза), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-3 от НК-3-223, нарушение повива провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ. Метеосправка прилагается.	На ВЛ 0,4 Л-3 от КТП НК-3-223 на опоре № 1/1 обрыв провода, повреждение изоляторов, нарушение повива провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ. Метеосправка прилагается.	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий гололеда (диаметр 50-60 мм), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат	02.07.2018	02.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НК-5-276	45	02.07.2018	02.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений произошедших 30.06. 2018 в Тимашевском районе (шквалистый ветер 31м/с, град 50-60 мм, гроза), произошло повреждение электрооборудования ВЛ-0,4 кВ Л-1 от НК-5-276, нарушение повива провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ. Метеосправка прилагается.	По ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП НК-5-276 обрыв вязки на оп.№16 , фазы "А", нарушение повива провода по все длине ВЛ.	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий гололеда (диаметр 50-60 мм), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат.	02.07.2018	02.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НК-9-212	46	02.07.2018	02.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений произошедших 30.06. 2018 в Тимашевском районе (шквалистый ветер 31м/с, град 50-60 мм, гроза), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ от КТП НК-9-212, нарушение повива провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ. Метеосправка прилагается.	На ВЛ 0,4 Л-2 от КТП НК-9-212на опоре № 1/7 обрыв провода фазы «В», повреждение изолятора, нарушение повива провода по все длине ВЛ.	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий града (диаметр 50-60 мм), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат.	02.07.2018	02.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ НК-3-223	47	02.07.2018	02.07.2018	Вследствие воздействия последствий стихийных явлений произошедших 30.06. 2018 в Тимашевском районе (шквалистый ветер 31м/с, град 50-60 мм, гроза), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-4 от НК-3-223, нарушение повива провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ. Метеосправка прилагается.	На ВЛ 0,4 Л-1 от КТП НК-3-223 на опоре № 14 обрыв вязки фазы «В», повреждение изолятора, нарушение повива провода по все длине ВЛ. □	Подготовить пакет документов в страховую компанию в связи с потерей механической прочности провода по всей длине ВЛ 0,4 кВ, в результате воздействий града (диаметр 50-60 мм), выполнить замену провода по всей длине ВЛ при получении страховых выплат	02.07.2018	02.07.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ МД-5-846	48	19.08.2018	19.08.2018	Вследствие ДТП автомобилем ВАЗ 2106 (водитель скрылся) повреждено электро-оборудование ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП МД-5-846.	Вследствие ДТП повреждена анкерная двухстоечная опора № 4, обрыв проводов в четыре стороны.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причиненного материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети.	19.08.2018	19.08.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т- 7-39	49	22.08.2018	22.08.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП Т-7-39.	На опоре №3 обрыв вязки фазы "С".	Произвести верховой осмотр от оп.№3 до оп.№7 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП Т-7-39, выявленные нарушения устранить.	22.08.2018	22.08.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НЗ- 3-261	50	12.10.2018	13.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение свойств провода и повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП НЗ-3-261.	На опоре №12 обрыв вязки фазы «В».	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП НЗ-3-261, выявленные нарушения устранить.	12.10.2018	13.10.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ МД-1-750	51	13.10.2018	13.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП МД-1- 750.	Обрыв домового ввода нулевого провода на опоре № 5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП МД-1-750, выявленные нарушения устранить	13.10.2018	13.10.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КРС-3-652	52	13.10.2018	14.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала с повреждением электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КРС-3-652.	Обрыв вязки фазы "В" на оп.№1/10.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП КРС-3-652, выявленные замечания устранить	13.10.2018	14.10.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-3-480	53	15.10.2018	15.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 35 лет) произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ДМ-3-480.	На опоре №2/3 обрыв домового ввода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ДМ-3-480, выявленные замечания устранить.	15.10.2018	15.10.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ КРС-1-628	54	14.10.2018	14.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 39 лет) произошло повреждение электрооборудования на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КРС-1-628	На опоре №15 обрыв вязки фазы "А".	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП КРС-1-628, выявленные замечания устранить.	14.10.2018	14.10.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ СК- 5-119	55	15.10.2018	15.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 38 лет), произошло изменение свойств материала с повреждением электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП СК-5-119.	На опоре №12 обрыв вязки фазы «В».	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП СК-5-119, выявленные замечания устранить.	15.10.2018	15.10.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т- 7-45	56	15.10.2018	16.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 39 лет), произошло изменение свойств материалов с повреждением электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Т-7-45.	На опоре №10 обрыв домового ввода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Т-7-45, выявленные замечания устранить.	15.10.2018	16.10.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ РС- 5-944	57	16.10.2018	16.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 30 лет), произошло изменение свойств материала провода с повреждением электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП РС-5- 944 .	Обрыв домового ввода фазного провода на опоре № 5а	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП РС-5-944 , выявленные замечания устранить.	16.10.2018	16.10.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ Т- 7-35	58	17.10.2018	17.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 39 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Т-7-35.	На опоре № 15 обрыв домового ввода. □	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП Т-7-35, выявленные повреждения устранить.	17.10.2018	17.10.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ НК-3-180	59	18.10.2018	18.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 38 лет), произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП НК-3- 180.	На опоре № 7 обрыв вязки фазы «С».	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП НК-3-180, выявленные нарушения устранить.	18.10.2018	18.10.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП 10/0,4 кВ НК-3-223	60	18.10.2018	19.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП НК-3- 223.	На опоре № 1/8 обрыв вязки фазы «В».	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП НК-3-2233, выявленные нарушения устранить.	18.10.2018	19.10.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НЛ-8-171	61	21.10.2018	21.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (свыше 40 лет), произошло изменение свойств материала изолятора, его разрушение, что привело к отключению ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП НЛ-8-171.	Разрушение изолятора привело к падению и слесту проводов на опоре №14 ф.А,	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП НЛ-8-171, выявленные нарушения устранить.	21.10.2018	21.10.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-1-927	62	29.10.2018	29.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ОК-1-927.	На опоре №17 обрыв вязки фазы «В».	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП ОК-1-927, выявленные замечания устранить.	29.10.2018	29.10.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-1-471	63	29.10.2018	30.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (35 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ДМ-1-471.	На опоре №9 обрыв вязки фазы «А».	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП ДМ-1-471, выявленные замечания устранить.	29.10.2018	30.10.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КЦ-7-896	64	03.11.2018	03.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЦ-7-896.	На опоре №1/9 обрыв вязки фазы "С".	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП КЦ-7-896, выявленные нарушения устранить.	03.11.2018	03.11.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-3-910	65	04.11.2018	04.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП ОК-3-910.	На опоре №2/3 обрыв вязки фазы «В».	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП ОК-3-910, выявленные замечания устранить.	04.11.2018	04.11.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 10/0,4 кВ Р- 11-456	66	04.11.2018	04.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП Р-11-456	На опоре №8 обрыв вязки фазы "А".	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-3 от КТП Р-11-456, выявленные замечания устранить.	04.11.2018	04.11.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ М- 3-859	67	04.11.2018	05.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (35 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП М-3-859.	Разрушение колпачка изолятора привело к падению изолятора на опоре №11 ф. С, слесту проводов и короткому замыканию.	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП М-3-859, выявленные замечания устранить.	04.11.2018	05.11.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ АПК-6-2	68	05.11.2018	05.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП АПК-6-2.	На опоре №19 обрыв вязки фазы «В».	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП АПК-6-2, выявленные замечания устранить.	05.11.2018	05.11.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ ОК-5-920	69	10.11.2018	10.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП ОК-5-920.	На опоре №9 обрыв вязки ф"А".	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТП ОК-5-920, выявленные замечания устранить.	10.11.2018	10.11.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТП 10/0,4 кВ ДМ-1-486	70	10.11.2018	10.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-2 от ЗТП ДМ-1-486.	На опоре №1 обрыв вязки ф"А".	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ ДМ-1-486, выявленные замечания устранить.	10.11.2018	10.11.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т- 5-15	71	11.11.2018	11.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП Т-5-15.	На опоре №24 обрыв вязки ф"В".	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от КТП 10/0,4 кВ Т-5-15, выявленные замечания устранить.	11.11.2018	11.11.2018
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ КВ МД-1-851	72	20.11.2018	20.11.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло повреждение электрооборудования ВЛ 0,4кВ Л-2 от ЗТП МД-1-851.	На опоре №7 обрыв вязки ф"А".	Провести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ Л-2 от ЗТП 10/0,4 кВ МД-1-851, выявленные замечания устранить.	20.11.2018	20.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевский РЭС Тимашевские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ КВ М-11-854	73	04.12.2018	04.12.2018	Вследствие спила дерева частным лицом повреждено электрооборудование ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ КВ М-11-854.	Обрыв провода фаз "А" и "С" в пролетах опор №5-6 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ЗТП 10/0,4 кВ М-11-854.	Инициировать письмо в правоохранительные органы по факту возмещения причиненного материального ущерба филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Томашевские электрические сети.	04.12.2018	04.12.2018
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская	501	06.01.2018	06.01.2018	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская проходит по с/х угодьям. Вследствие длительного срока эксплуатации (41 год), заплынения изоляторов, произошло снижение диэлектрической прочности гирлянды изоляторов. В момент выпадения осадков в виде мороси произошло перекрытие электрической дугой по загрязненной поверхности изоляторов без их разрушения.	Техническая причина отсутствует	Повести замену изоляторов на опоре №236 ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская.	-	-
Тимашевские ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35/10 кВ Каневская	502	16.01.2018	16.01.2018	Всвязи с длительным сроком эксплуатации (57 лет) произошло снижение диэлектрической прочности опорного изолятора и его разрушение.	На ПС 35 кВ Каневская в ячейке МВ-10 кВ КН-2 разрушение опорного изолятора ИО-10 ф. "В".	На ПС 35 кВ Каневская выполнить внеочередные проф. испытания опорных изоляторов КРУН-10 2 СШ-10.	16.01.2018	16.01.2018
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская	503	27.01.2018	27.01.2018	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская проходит по с/х угодьям. Вследствие длительного срока эксплуатации (38 лет), заплынения изоляторов, произошло снижение диэлектрической прочности гирлянды изоляторов. В момент выпадения осадков в виде мороси произошло перекрытие электрической дугой по загрязненной поверхности изоляторов без их разрушения.	Техническая причина отсутствует	Произвести замену изоляторов на опоре № 149 ф. "В" ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская.	-	-
Тимашевские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Челбасская	504	29.01.2018	30.01.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет) произошло снижение сопротивления изоляции кабеля до 0,2 МОм от струйного реле РПН Т-1 до клеммного шкафа на Т-1.	Повреждение кабеля тип АВВГ 7х2,5 от струйного реле РПН Т-1 до клеммного шкафа на Т-1.	Провести анализ динамики снижения изоляции контрольных кабелей вторичной коммутации по паспортам-протоколам оборудования всех ПС 35-110 кВ ТимЭС. По результатам анализа выбрать оборудование, где происходит значительное снижение изоляции контрольных кабелей вторичной коммутации и разработать график их замены. Произвести уплотнение заходов контрольных кабелей вторичной коммутации на трансформаторе Т-1 ПС 110 кВ Челбасская.	29.01.2018	29.01.2018
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Калининская-Нововеличковская с отпайкой на ПС Бойко Понура	505	19.02.2018	19.02.2018	ВЛ 110 кВ Калининская-Нововеличковская проходит по с/х угодьям. Вследствие длительного срока эксплуатации (35 лет), в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов произошло поверхностное перекрытие по загрязненной поверхности изоляторов без их разрушения.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на приемном портале ВЛ 110 кВ Нововеличковская. Срочного ремонта не требуется.	На ВЛ 110 кВ Калининская-Нововеличковская произвести замену загрязненных изоляторов на расчетном участке на опорах № 97, 103, 105 и на приемном портале ВЛ 110 кВ Нововеличковская ПС 110 кВ Бойко-Понура.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевские ЭС	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Переясловская - Челбасская Брюховецкая - Переясловская - Челбасская	506	25.02.2018	26.02.2018	Отключение ВЛ -110 кВ Переясловская - Челбасская связано с падением дерева из вне охранной зоны ВЛ в пролете опор 48-49, в результате самовольного расширения просеки для строительства ЛЭП 500 кВ и созданием однофазного короткого замыкания в момент падения. Спил дерева осуществлен организацией ООО "Стойтрансгаз".	На ВЛ -110 кВ Переясловская - Челбасская в пролете опор 48-49 следы электродугового воздействия.	Через средства массовой информации довести до населения требование правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон. Довести письмом до руководства ООО "Стройтрансгаз" требования правил установления охранных зон ВЛ и необходимости проведения работ в охранных зонах ВЛ только при согласовании работ с владельцем ВЛ.	25.02.2018	25.02.2018
Тимашевские ЭС	ПС ВЛ	35	ПС 35/10 кВ Челбасская ВЛ 35 кВ Челбасская-110 - Челбасская-35	507	01.03.2018	01.03.2018	При проведении тепловизионного контроля ПС 35 кВ Челбасская был выявлен нагрев контактного соединения опорного изолятора ф. "С" на ЛР-35 кВ ВЛ Челбасская-110 в сторону ВЛ до 54°C (аварийный дефект).	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет), недопустимого нагрева контактного соединения опорного изолятора ИОС-35 кВ (54°C) на ЛР-35 кВ ВЛ Челбасская ф. "С" в сторону ВЛ 35 кВ Челбасская-110- Челбасская-35 кВ., на верхней юбке изолятора образовалась микротрещина.	На ПС 35 кВ Челбасская выполнить обжатие гидравлическим прессом аппаратных зажимов на всех разъединителях 35 кВ.	-	-
Тимашевские ЭС	ПС ВЛ	110	ПС 110/35/27,5/10 кВ Калининская ВЛ 110 кВ Калининская- Нововеличковская с отпайкой на ПС Бойко Понура	508	15.03.2018	16.03.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (35 лет) , длительного воздействия ветровых нагрузок произошло изменение свойств материала аппаратного зажима (Тип А-2А-120).	Излом аппаратного зажима (Тип А-2А- 120) в месте сварки контактной площадки с хвостовиком.	Провести внеочередное тепловизионное обследование ВЛ-110 кВ Калининская-Нововеличковская с отпайкой на Бойко-Понура. Провести анализ технологических нарушений за 2013-2018 гг. на ВЛ 35- 110 кВ связанных с повреждением аппаратных зажимов и шлейфов. По результатам анализа технологических нарушений разработать комплекс мероприятий, направленных на снижение случаев изломов аппаратных зажимов и повреждений шлейфов.	-	-
Тимашевские ЭС	ПС ВЛ ВЛ	110	ПС 110/35/10 кВ Челбасская ВЛ 110 кВ Брюховецкая - Переясловская 110 ВЛ 110 кВ Переясловская - Челбасская	509	23.03.2018	24.03.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (39 лет), из-за повреждения электродвигателя подзавода пружин типа МУН-2 (витковое замыкание обмотки) в процессе натяжения включающих пружин, произошло недовключение и зависание выключателя МВ-35 Т-2 в промежуточном положении.	Повреждение электродвигателя подзавода пружин типа МУН-2.	Провести внеочередное опробование всех выключателей 35 кВ на ПС 110 кВ Челбасская.	23.03.2018	23.03.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Роговская-Калининская	510	25.03.2018	25.03.2018	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Роговская проходит по с/х угодьям. Вследствие длительного срока эксплуатации (50 лет), запыления изоляторов, снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов в момент выпадения осадков в виде мороси произошло поверхностное перекрытие по загрязненной поверхности изоляторов без их разрушения.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №73 ф. "С" ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Роговская.	На ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Роговская провести замену изоляторов на опоре № 73.	-	-
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская	511	04.04.2018	04.04.2018	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская проходит по с/х угодьям. Вследствие длительного срока эксплуатации (42 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 без их разрушения.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №13 ф. "В" ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская.	Провести замену изоляторов на опоре № 13 ф. "В" ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская.	-	-
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая - АПК - 1	512	10.04.2018	10.04.2018	На ВЛ 110 кВ Брюховецкая-АПК-1 проходит по с/х угодьям. Вследствие длительного срока эксплуатации (42 года), запыления изоляторов, в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов (с разрушением одного из семи) и провода.	На ВЛ 110 кВ Брюховецкая-АПК-1 поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре № 151 ф. "В" с разрушением одного из семи изоляторов.	Провести замену изоляторов на опоре № 151 ВЛ 110 кВ Брюховецкая-АПК-1.	-	-
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС Гречаная Балка	513	11.04.2018	11.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (51 год) из-за механического и усталостного износа металла, произошло расщепление сцепной арматуры в месте сочленения ушка У1-7-16 и пестика нижнего изолятора поддерживающей гирлянды с последующим падением провода на землю.	Потеря фиксации пестика нижнего изолятора в ушке из-за деформации и уменьшения толщины замка.	Провести техническую учебу персоналу СЛЭП на предмет определения дефектных узлов крепления натяжных и подвесных гирлянд изоляторов с отработкой практических действий на полигоне.	11.04.2018	11.04.2018
Тимашевские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/27,5/10 кВ Калининская	514	12.04.2018	12.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (33 года) выключателя МВ-110 кВ Т-2 типа ВМТ-110 с приводом ППрК-1400, из-за механического износа отключающего ролика привода, МВ-110 кВ остановился в промежуточном положении.	Механический износ (истирание) отключающего ролика привода ППрК-1400.	Провести внеочередное опробование всех выключателей типа ВМТ-110 кВ на ПС 110/35/27,5/10 кВ Калининская.	-	-
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская	515	18.04.2018	18.04.2018	На ВЛ-110 Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская при выполнении несанкционированных погрузочно-разгрузочных работ в охранной зоне ВЛ, неустановленными лицами, в пролете оп.№325-326 оборван провод ф. "А".	Обрыв провода ф. "А" в пролете оп.№325-326 на ВЛ-110 Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская.	Помощнику директора по СМИ 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	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС Гречаная Балка	516	19.04.2018	19.04.2018	На ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС 110 кВ Гречаная Балка проходит по с/х угодьям. Вследствие длительного срока эксплуатации (33 года), запыления изоляторов, в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов (с разрушением одного из восьми), следы перекрытия на верхнем проводе ф. "А".	На ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС 110 кВ Гречаная Балка разрушение одного из восьми изоляторов на опоре № 102 ф. "А".	На ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС 110 кВ Гречаная Балка провести замену изоляторов на опоре № 102.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская	517	28.04.2018	28.04.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (52 года), загрязнения изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц, в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов на ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов (без их разрушения).	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №298 и проводе ф. "А" ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская.	Провести замену изоляторов на опоре № 298 ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская Провести анализ возможности установки отпугивателей птиц в местах гнездования на ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская	-	-
Тимашевские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Лебеди	518	09.05.2018	09.05.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (36 лет) произошло снижение сопротивления изоляции жилы кабеля 2 СЛ-142 цепей управления СМВ-110 кВ от клеммного шкафа СМВ-110 кВ к приводу СМВ-110 кВ (тип АКВВГ-7*2,5).	Повреждение жилы кабеля 2 СЛ-142 цепей управления СМВ-110 кВ от клеммного шкафа СМВ-110 кВ к приводу СМВ-110 кВ (тип АКВВГ-7*2,5).	На ПС 110 кВ Лебеди провести замену контрольного кабеля цепей управления СМВ-110 кВ от клеммного шкафа СМВ-110 кВ к приводу СМВ-110 кВ (тип АКВВГ-7*2,5) .	-	-
Тимашевские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Лебеди	519	09.05.2018	09.05.2018	На ПС 110 кВ Лебеди вследствие длительного срока эксплуатации (36 лет) и знакопеременных механических нагрузок при производстве оперативных переключений, произошел излом колонки изолятора ф. "В" на ШР-I СШ-110 ВЛ Новонекрасовская с дальнейшим падением на защитный металлический (сплошной) козырек, смонтированный в соответствии с обязательными требованиями Циркуляра Ц-01-01(Э), РАО "ЕЭС России", 14.05.2001.	На ПС 110 кВ Лебеди излом по нижнему армировочному шву опорно-стержневого изолятора ф. "В" на ШР-I СШ-110 ВЛ Новонекрасовская.	Произвести ультрафиолетовое обследование всех опорно-стержневых изоляторов типа ИОС-110-400 на ПС 110 кВ Лебеди. Провести анализ наличия в эксплуатации в Тимашевских электрических сетях фарфоровых колонок изоляторов типа ИОС-110-400 на разъединителях 110 кВ со сроком эксплуатации более 30 лет, в соответствие со сроком эксплуатации, указанным в заводском паспорте ИОС-110-400. По результатам анализа подготовить предложения в ЦСИЗП и ЦСП ПАО "Кубаньэнерго" о включении работ по замене изоляторов типа ИОС-110-400 в целевую программу. В программах осмотров ПС 35 кВ и ПС 110 кВ добавить в пункт осмотра изоляции на ОРУ-110 кВ фразу: "Убедиться в отсутствии на колонках изоляторов 110 кВ сколов, трещин на фарфоре, проверить состояние армировочных швов (по возможности), отсутствие перекосов рамы". Произвести внеплановый акустико-эмиссионный контроль прибором ПАК-3М и стяжкой УКИ-1 опорно-стержневых изоляторов типа ИОС-110/400М ШР-I СШ-110 кВ ВЛ	09.05.2018	09.05.2018
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	Брюховецкая - Переясловская - Челбасская	520	10.05.2018	10.05.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (42 года), загрязнения изоляторов жизнедеятельностью птиц, в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов на ВЛ 110 кВ Переясловская-Челбасская произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов (без их разрушения).	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №110 и проводе ф. "А" ВЛ 110 кВ Переясловская-Челбасская .	Провести замену изоляторов на опоре №110 ф. "А" ВЛ 110 кВ Переясловская-Челбасская.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская	521	12.05.2018	12.05.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (52 года), загрязнения изоляторов жизнедеятельностью птиц, в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов на ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов ПФ-6Б (без их разрушения) и траверсы.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №239 и траверсе ф. "А", эл. дуговое перекрытие 2-х изоляторов из семи на опоре №240 ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская.	На ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская произвести замену изоляторов на опорах №№239,240. Изготовить устройства для отпугивания птиц в количестве 18 шт. для установки на ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская. На ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская установить устройства для отпугивания птиц на опорах №№239,240,250,255	-	-
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская	522	31.05.2018	31.05.2018	В утренние часы, в период образования "утренней росы", вследствие загрязнения изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц, в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов на ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов ПС-70Е (без их разрушения)	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №317 ф. "В" ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская.	На ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская произвести замену изоляторов на опоре № 317 ф. "В". На ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская установить устройства для отпугивания птиц на опоре № 317 ф. "В"	-	-
Тимашевские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Челбасская	523	14.06.2018	14.06.2018	На ПС 110 кВ Челбасская вследствие длительного срока эксплуатации СМВ-110 кВ (39 лет) произошло перегорание катушки отключения тип ПЭ-33	Перегорание катушки отключения тип ПЭ-33	Составить график в режиме включения-отключения всех выключателей типа МКП-110 кВ. Выполнить опробование всех выключателей типа МКП-110 кВ.	-	-
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская	524	21.06.2018	21.06.2018	не согласованный проезд под проводами ВЛ техники высотой более 4.5 метров в пролете опор 224-225	Перекрытие фазы А в пролете опор 224-225 на экскаватор сторонней строительной организации	Произвести публикацию в СМИ о порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условиях использования земельных участков, расположенных в границах таких зон. Направить в организации осуществляющие работы в охранной зоне ВЛ-110 кВ Брюховецкая-Медведовская письма с требованием соблюдения Порядка установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условиях использования земельных участков, расположенных в границах	-	-
Тимашевские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Каневская - Шевченко	525	24.06.2018	24.06.2018	В связи с прохождением грозового фронта по Каневскому району произошло отключение ВЛ-35 кВ Каневская - Шевченко	В связи с атмосферным перенапряжением произошло перекрытие гирлянд изоляторов на опоре 15 фаза А и опоре 16 фазы В с разрушением 1 изолятора из 3.	Выполнить замену поврежденных изоляторов на опоре 15, 16 ВЛ-Каневская- Шевченко Выполнить замер сопротивления заземления на опорах 15,16 ВЛ-35 Каневская - Шевченко	-	-
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская	526	25.06.2018	25.06.2018	Для предотвращения повторяющихся отключений и возможных несчастных случаев среди работников сторонних организаций связанных с производством работ по строительству новой ветки железной дороги в связи с образовавшимся негабаритом в пролете опор 324-326	Техническая причина отсутствует	Выполнить замеры габарита от ВЛ-110 кВ Брюховецкая- Медведовская до железнодорожного полотна по окончании строительства железной дороги, результаты внести в ведомости замера	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Челбасская - Новое Село	527	29.06.2018	29.06.2018	В связи с прохождением грозового фронта по Каневскому району произошло отключение ВЛ-35 кВ Челбасская - Новое Село.	В связи с грозовыми перенапряжениями на ВЛ-35 Челбасская-Новое Село произошло перекрытие гирлянд изоляторов на опоре 106 фазы В и С с разрушение 1 изолятора на фазе В	На ВЛ -35 кВ Челбасская- Новое Село провести измерения сопротивления заземления опор 100-110	29.06.2018	29.06.2018
Тимашевские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Каневская - Красногвардеец - Крыловская	529	30.06.2018	30.06.2018	В связи с прохождением грозового фронта по Каневскому району произошло отключение ВЛ-35 кВ Каневская- Красногвардеец	В следствии грозового перенапряжения на ВЛ -35 кВ Каневская- Красногвардеец произошло межфазное перекрытие электрической дугой между фазами С и В на опоре № 43 с разрушением разрушением 1 изолятора из 3 на фазе С	Выполнить замену гирлянды изоляторов по ВЛ-35 кВ Каневская - Красногвардеец на опоре № 43 фазы С	-	-
Тимашевские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Отпайка на Новокорсунскую	530	01.07.2018	01.07.2018	Отключение ВЛ-35 кВ Брюховецкая- Незаймановская с отпайкой на Новокормунскую связано прохождением стихийных явлений в Тимашевском районе, градом размером 50-60 мм, сильным шквалистым ветром порывами до 31 м/с, грозой, сильным дождем.	Обрыв провода ВЛ-35 кВ отпайка на Новокорсунскую в пролете опор 45-46 произошел по причине воздействия града и грозового перенапряжения	Произвести проверку контура заземления опор со вскрытием грунта и измерением сопротивления заземления опор № 43-48 на ВЛ-35 кВ отпайка на Новокорсунскую	-	-
Тимашевские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Каневская220 - Кубань	531	16.07.2018	16.07.2018	Отключение ВЛ-35 кВ Каневская-220-Кубань произошло по причине прохождения грозового фронта по Каневскому району и воздействия короткого замыкания во время грозовых перенапряжений.	В связи с атмосферным перенапряжением произошло перекрытие гирлянд изоляторов на опоре №15 с разрушением по одному изолятору их трех ф. "А" и "В", и опоре №19 с разрушением двух изоляторов из трех ф. "А".	На ВЛ 35 кВ Каневская-220-Кубань произвести замену поврежденных электрической дугой гирлянд изоляторов на опорах №15, 19 в количестве 4-х гирлянд (12 шт. изоляторов ПС-70). На ВЛ 35 кВ Каневская-220-Кубань произвести замер сопротивления заземления опор №15-19	16.07.2018	16.07.2018
Тимашевские ЭС	ПС	35	ПС 35/10 кВ Калинина	532	16.07.2018	16.07.2018	Во время прохождения грозового фронта над Каневским районом, в результате воздействия атмосферных перенапряжений на ПС 35 кВ Калинина произошло однофазное короткое замыкание на "землю".	Межвитковое замыкание и разрушение фарфоровой покрышки ТН-35 кВ I СШ ф. "В" (тип ЗНОМ-35-65У1).	На ПС 35 кВ Калинина установить устройства для защиты от перенапряжения на I СШ 35 кВ.	-	-
Тимашевские ЭС	ПС	35	ПС 35/10 кВ Калинина	533	22.07.2018	22.07.2018	Во время прохождения грозового фронта над Каневским районом, в результате воздействия атмосферных перенапряжений на ПС 35 кВ Калинина произошло однофазное короткое замыкание на "землю", с последующим развитием в 2-х фазное короткое замыкание.	Межвитковое замыкание и разрушение фарфоровой покрышки ТН-35 кВ I СШ ф. "В" (тип ЗНОМ-35-65У1).	На ПС 35 кВ Калинина установить устройства защиты от перенапряжения на I СШ 35кВ.	22.07.2018	22.07.2018
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Калининская- Нововеличковская с отпайкой на ПС Бойко Понура	535	23.07.2018	23.07.2018	В связи с прохождением грозового фронта по Калининскому району произошло отключение ВЛ-110 кВ Калининская-Нововеличковская .	В следствии грозового перенапряжения на ВЛ -110 кВ Калининская- Нововеличковская произошло перекрытие электрической дугой гирлянды изоляторов на опоре № 116 с разрушением 1 изолятора из 7 на фазе "А".	На ВЛ-110 кВ Калининская- Нововеличковская заменить гирлянду изоляторов ф. "А" на опоре №116. На ВЛ-110 кВ Калининская- Нововеличковская произвести замер сопротивления заземляющего устройства на опорах №114-118.	-	-
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ АПК - Свинокомплекс	536	23.07.2018	23.07.2018	При прохождении грозового фронта по Тимашевскому району на ВЛ-110 кВ АПК- Свинокомплекс произошел пробой изоляции натяжной гирлянды подвесных фарфоровых изоляторов (ПФ-6Б) на опоре №69 ф. "С" с их разрушением.	На ВЛ 110 кВ АПК-Свинокомплекс разрушение гирлянды изоляторов (ПФ-6Б) на опоре №69 фазы "С" .	На ВЛ-110 кВ АПК-Свинокомплекс произвести измерение сопротивления контура заземления на опорах №72-66.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Брюховецкая - Незаймановская	537	23.07.2018	24.07.2018	Отключение ВЛ 35 кВ Брюховецкая-Незаймановская произошло по причине прохождения грозового фронта по Тимашевскому району и прямого удара молнии в провод линии электропередач.	В связи с атмосферным перенапряжением и прямого попадания молнии в провод ф. "С" в пролетах опор №103-105 произошел пережог провода с падением на землю.	На ВЛ 35 кВ Брюховецкая-Незаймановская произвести осмотр, измерение габаритов и стрел провеса провода в пролете опор №95-110. На ВЛ 35 кВ Брюховецкая-Незаймановская произвести измерение сопротивления заземления опор №95-110.	23.07.2018	24.07.2018
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая - АПК - 3	539	29.07.2018	29.07.2018	В связи с прохождением грозового фронта по Тимашевскому району произошло отключение ВЛ-110 кВ Брюховецкая-АПК-3.	На ВЛ 110 кВ Брюховецкая-АПК-3 в связи с атмосферным перенапряжением произошло перекрытие гирлянды изоляторов электрической дугой на опоре №113 фазы "В" без их разрушения.	На ВЛ 110 кВ Брюховецкая-АПК-3 провести проверку со вскрытием грунта и измерение сопротивления заземления опор №110-115. На ВЛ 110 кВ Брюховецкая-АПК-3 провести ультрафиолетовый контроль изоляции опор № 105-120	-	-
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС Гречаная Балка	540	29.07.2018	29.07.2018	В связи с прохождением грозового фронта по Калининскому району произошло отключение ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС 110 кВ Гречаная Балка.	На ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская с отпайкой на ПС Гречаная Балка в связи с атмосферным перенапряжением произошло прямое попадание молнии в опору № 222 и разрушение изолирующих юбок тарельчатых стеклянных изоляторов фазы "В" в количестве 9 шт.	На ВЛ 110 кВ Калининская-Роговская произвести проверку со вскрытием грунта и измерение сопротивления заземления опор №218-225.	29.07.2018	29.07.2018
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Новоджерелиевская	541	29.07.2018	29.07.2018	Отключение ВЛ-110 кВ Новоджерелиевская произошло вследствие излишней работы 4 зоны ДЗ из-за перетоков вызванных отключением ВЛ-110 кВ Роговская.	Несоответствие уставки 4 зоны ДЗ токам нагрузки	Провести анализ работы 4 зоны ДЗ на основании осциллограмм и приборов ОМП ВЛ-110 кВ Новоджерелиевская. По результатам анализа подготовить заключение о правильности работы 4 зоны ДЗ ВЛ-110 кВ Новоджерелиевская и корректировке уставок защит ВЛ-110 кВ Брюховецкая - Новоджерелиевская на ПС-110 кВ Брюховецкая, подготовить обращение в филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Кубанское ПМЭС по корректировке уставок.	-	-
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Калининская-Нововеличковская с отпайкой на ПС Бойко Понура	538	02.08.2018	02.08.2018	ВЛ 110 кВ Калининская-Нововеличковская проходит по с/х угодьям. Вследствие длительного срока эксплуатации (35 лет), запыления изоляторов, в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов произошло перекрытие электрической дугой по загрязненной поверхности изоляторов, с разрушением одного изолятора из семи (тип ПС-70) ф. "А".	На ВЛ 110 кВ Калининская-Нововеличковская на опоре № 74 разрушение изолятора -1 шт.	На ВЛ 110 кВ Калининская-Нововеличковская заменить гирлянду изоляторов ф. "А" на опоре №74 подвергнушая поверхностному перекрытию электрической дугой.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Калининская-Медведовская с отпайкой на ПС Бойко Понура	542	02.08.2018	02.08.2018	ВЛ 110 кВ Калининская - Медведовская с отпайкой на ПС Бойко Понура проходит по с/х угодьям. Вследствие длительного срока эксплуатации (34 года), стойкого загрязнения изоляторов, воздействия грозových перенапряжений в предшествующий отключению период (июль 2018), из-за снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов произошло перекрытие гирлянды изоляторов ф. "А" на опоре № 208 с их разрушением.	Разрушение гирлянды изоляторов ПС-70 -7шт.	На ВЛ 110 кВ Калининская-Медведовская с отпайкой на ПС Бойко Понура произвести проверку со вскрытием грунта и измерение сопротивления заземления опор №204-213. На ВЛ 110 кВ Калининская-Медведовская с отпайкой на ПС Бойко Понура произвести контроль изоляции ультрафиолетовым дефектоскопом на опорах №204-213. На ВЛ 110 кВ Калининская-Медведовская с отпайкой на ПС Бойко Понура выполнить осмотр ИТР в пролете опор №204-213. Провести анализ аварийных отключений по причине грозовой активности в 2018 году на ВЛ-110. По результатам осмотра разработать мероприятия по внеочередным замерам сопротивления заземления опор участков ВЛ подвергшихся грозovým воздействиям. Произвести корректировку ремонтной программы 2019 года и включить в неё замену изоляторов на На ВЛ 110 кВ Калининская-Медведовская с отпайкой на ПС Бойко Понура	02.08.2018	02.08.2018
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Брюховецкая-Новоджерелиевская	543	17.08.2018	17.08.2018	ВЛ 110 кВ Брюховецкая - Новоджерелиевская проходит по с/х угодьям. Вследствие длительного срока эксплуатации (52 года), появления потёков ржавчины, запыления изоляторов, произошло снижение диэлектрической прочности гирлянды изоляторов. В момент образования росы на поверхности изоляторов произошло перекрытие электрической дугой по загрязнённой поверхности изоляторов без их разрушения.	На опоре №142 поверхность изоляторов в ф. "С" загрязнена ржавчиной которая смывается с верхнего крепления гирлянды и пылью при с/х работах.	По результатам осмотра включить в программу плановых Т.О. и ремонтных мероприятия по замене загрязнённых изоляторов. Произвести внеплановый осмотр ВЛ-110 кВ Брюховецкая - Новоджерелиевская на предмет наличия стойкого загрязнения изоляции. Произвести замену изоляторов на опоре №142 ф. "С"	-	-
Тимашевские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Медведовская	544	17.08.2018	17.08.2018	В связи с длительным сроком эксплуатации УКП (38 лет) произошли изменения свойств материала полупроводника, местный нагрев с последующим пробоем одного из диодов в диодном мосту.	пробой диода В-14-200Х-10-У2, в диодном мосту УКП	Выполнить внеочередное техническое обслуживание УКП на ПС-110 кВ "Челбасская", "Новонекрасовская", "Приморско-Ахтарская", "Коммунар", "Медведовская". Разработать график внеочередного технического обслуживания УКП выключателей типа МКП-110 кВ на ПС-110 кВ "Челбасская", "Новонекрасовская", "Приморско-Ахтарская", "Коммунар", "Медведовская".	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками (до ПС Ольгинская)	549	19.09.2018	19.09.2018	Вследствие загрязнения изоляторов жизнедеятельностью птиц, в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов на ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками (до ПС Ольгинская) произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов ПС-70 Е (без их разрушения).	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре № 70 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 подвергшихся загрязнению и оплавлению в результате воздействия электрической дуги на опоре № 70 ф. "С". На опоре № 70 ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская - Приморско-Ахтарская с отпайками (до ПС Ольгинская) установить устройства для отпугивания птиц.	-	-
Тимашевские ЭС	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками (до ПС Ольгинская) ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская-Приморско-Ахтарская с отпайками (от ПС Ольгинская)	551	26.09.2018	26.09.2018	Вследствие загрязнения изоляторов жизнедеятельностью птиц, в результате снижения диэлектрической прочности гирлянды изоляторов на ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская - Ольгинская произошло перекрытие электрической дугой по поверхности изоляторов (тип ПС-70Е) с разрушением одного изолятора из восьми.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре № 95 ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская - Ольгинская с разрушением одного изолятора из восьми.	На ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская - Приморско-Ахтарская с отпайками (до ПС Ольгинская) выполнить внеплановый верховой осмотр опор № 74-90 на предмет наличия стойкого загрязнения изоляции продуктами жизнедеятельности птиц и необходимости установки птицеотпугивающих устройств на данном участке.	-	-
Тимашевские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Лебеди	553	11.10.2018	11.10.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (51 год), атмосферных воздействий (перепады температур) на маслоуказательном стекле МВ-110кВ ВЛ "Гривенская" образовалась трещина, что привело к течи масла.	Повреждение масломерного стекла МВ-110кВ ВЛ "Гривенская" .	Дежурному персоналу ПС 110 кВ АПК, 110 кВ Лебеди, ПС 110 кВ Калининская при ежедневных осмотрах маслонаполненного оборудования обращать особое внимание на состояние маслоуказательных стекол на предмет отсутствия дефектов.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тимашевские ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Албаши	554	21.11.2018	21.11.2018	Вследствие длительной эксплуатации контрольного кабеля АКВВГ-7х2,5, проложенного от газового реле до клемного шкафа Т-1 (35 лет), от воздействия факторов окружающей среды, нагрева и вибрации произошло снижение электрических свойств изоляции.	Излом контрольного кабеля в месте захода в газовое реле с последующим разрушением жил, изоляции и замыканием.	Внести в программу ежегодного опробования устройств РЗА ОД, КЗ - 110 пункт определяющий необходимость проверки исправности диодов путём измерения их сопротивления в прямом и обратном направлениях, в блоке конденсаторов БК-402 Провести внеочередное техобслуживание привода и выключателя СМВ-110 на ПС 110 Коммунар Провести анализ в рамках ежегодного Т.О. устройств РЗА на 2019 г. и выбрать силовые трансформаторы 110 кВ у которых контрольный кабель от газового реле к клемному шкафу выполнен из алюминия и находится в эксплуатации более 25 лет. По результатам проведённого анализа разработать многолетний график замены контрольных кабелей силовых трансформаторов 110 кВ от газового реле к клемному шкафу на медные.	21.11.2018	21.11.2018
Тимашевские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Каневская220 - Спортивная	555	01.12.2018	01.12.2018	Наброс на линию, посредством запущенных посторонним лицом воздушных шаров, соединённых металлизированной лентой.	Техническая причина отсутствует	Разместить в районных СМИ памятку для населения, о том, что категорически запрещается набрасывать на провода и опоры линий электропередач посторонние предметы.	01.12.2018	01.12.2018
Тимашевские ЭС	ПС	35	ПС 35/10 кВ Новокорсунская	556	06.12.2018	06.12.2018	Вследствие длительного срока эксплуатации (40 лет), произошёл износ резинового уплотнения фланца маслоуказательного стекла, что привело к капальной течи и уменьшению уровня масла в расширительном баке Т-1.	Износ резинового уплотнения фланца маслоуказательного стекла Т-1.	Выполнить внеочередные осмотры всего маслонаполненного оборудования ПС 35-110 кВ на предмет достаточного уровня масла.	-	-
Тимашевские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Новонекрасовская - Приморско- Ахтарская	557	12.12.2018	12.12.2018	На ВЛ 110 кВ Новонекрасовская-Приморско-Ахтарская вследствие воздействия сильных порывов ветра, из-за приближения на недопустимое расстояние к стойке опоры №79 шлейфа ф. "А", произошло электродугное перекрытие и пережог шлейфа	Пережог шлейфа ф. "А" на опоре № 79.	Персоналом ИТР службы линий провести проверку расстояний от токоведущих частей до конструкций опор №72,76,79,82 на ВЛ 110 кВ Новонекрасовская-Приморско-Ахтарская	12.12.2018	12.12.2018
Белоглинский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Э-4	1	19.01.2018	20.01.2018	Повреждение сторонним транспортом опоры №87/3 на совместном подвесе ВЛ-10кВ Э-4 и ВЛ-0,4кВ Ф№1 от ТП Э4-76	Техническая причина отсутствует	Произвести претензионно - исковую работу по возмещению вреда причинённого ДТП	19.01.2018	20.01.2018
Белоглинский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ У-9	6	07.03.2018	07.03.2018	Повреждение сторонним транспортом опоры №1/1 на ВЛ-10кВ У-9	Повреждена опора №1/1 автотранспортом	На ВЛ-10 кВ У-9 произвести замену опоры №1/1 Произвести претензионно - исковую работу по возмещению вреда причинённого ДТП	-	-
Белоглинский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП МК1-229	709	21.03.2018	21.03.2018	Вследствие сильного ветра до 20 м/с произошел схлест проводов в пролете опор №№4-6	Схлест проводов в пролете опор №№4-6	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП-МК1-229, при выявлении нарушений наметить мероприятия и установить сроки устранения	21.03.2018	21.03.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Белоглинский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БГ-5	8	29.03.2018	29.03.2018	Вследствие длительной эксплуатации произошел износ и обрыв вязки провода на опоре №3/8	Схлест проводов в пролете опор №№ 3/7-3/8	На ВЛ-10 кВ БГ-5 произвести усиление вязок проводов в пролетах опор №3/2-3/9	29.03.2018	29.03.2018
Белоглинский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП У7-312	9	02.04.2018	02.04.2018	Вследствие длительной эксплуатации произошел обрыв фазного провода в пролете опор № 1/3-1/4 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП У7-312 по причине некачественного соединения провода.	Схлест проводов в результате обрыва фазного провода в пролете опор № 1/3-1/4 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП У7-312.	Произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП У7-312, при выявлении нарушений наметить мероприятия и установить сроки устранения.	02.04.2018	02.04.2018
Белоглинский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП С1-14	721	20.05.2018	20.05.2018	Приближение веток дерева на расстояние менее 0,5 метров	При падении веток деревьев произошел схлест проводов	Произвести обрезку веток деревьев на ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП С-1-14 в пролете опор 2/1-2/2	20.05.2018	20.05.2018
Белоглинский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП Нп-7-204	722	26.05.2018	26.05.2018	Из-за сильного порыва ветра 14 м/с произошел обрыв провода от ответвления к вводу в жилой дом от опоры №10.	Из-за сильного порыва ветра 14 м/с произошел обрыв и схлест проводов от ответвления к вводу в жилой дом от опоры №10.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП НП-7-204, при выявлении нарушений наметить мероприятия и установить сроки устранения	26.05.2018	26.05.2018
Белоглинский РЭС Тихорецкие ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ С4-90	731	28.06.2018	28.06.2018	Из-за несвоевременного выявления дефекта, при повышенной температуре и возросшей нагрузке, произошло перекрытие секции шин 0,4кВ	перекрытие секции шин 0,4кВ	Произвести ревизию контактных соединений на КТП С-4-90	28.06.2018	28.06.2018
Белоглинский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП БГ3-520	744	20.07.2018	20.07.2018	Разрушение колпачка под изолятором фазного провода на опоре №39/15 ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП-БГ-3-520.	Перекрытие фазного и нулевого проводов на опоре №39/15 ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП-БГ-3-520.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП-БГ-3-520, при выявлении нарушений наметить мероприятия и установить сроки устранения	20.07.2018	20.07.2018
Белоглинский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от СКТП Э4-100	750	10.12.2018	10.12.2018	В результате длительной эксплуатации произошло расплетение проволоки верхнего повива фазного провода ввода в жилой дом от опоры №7.	Замыкание фазного и нулевого провода.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от СКТП-Э4-100. По результатам осмотра наметить мероприятия со сроками устранения.	10.12.2018	10.12.2018
Крыловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ЕК 9-260	701	21.01.2018	21.01.2018	Вследствие износа и старения произошел обрыв вязки фазного провода на опоре №4 ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ТП ЕК-9-260.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	21.01.2018	21.01.2018
Крыловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от 0-11-425	706	14.03.2018	14.03.2018	Вследствие длительной эксплуатации, слетел изолятор с фасада жилого дома и произошел схлест ответвления к вводу в жилой дом от опоры №8а ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП 0-11-425.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры 8А ВЛ 0,4 кВ Ф-3 от КТП 0-11-425	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП 0-11-425, при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения	14.03.2018	14.03.2018
Крыловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НП-1	500	30.03.2018	30.03.2018	Вследствие длительной эксплуатации произошло расплетение верхнего повива провода	Вследствие расплетения повива провода произошло междуфазное короткое замыкание в пролете опор	На ВЛ-10 кВ НП-1 произвести ремонт провода в пролете опор 3/5-3/5А	-	-
Крыловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от 0-3-418	713	22.04.2018	22.04.2018	Порывы ветра до 17м/с, сломанные ветки под ВЛ-0,4 кВ	В следствии падения ветки дерева на провода ВЛ, произошел межфазное короткое замыкание	Произвести осмотр ВЛ 0,4 кВ ф-1 от 0-3-418, при выявлении нарушений наметить мероприятия	22.04.2018	22.04.2018
Крыловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К-102	9	27.04.2018	27.04.2018	Вследствие длительной эксплуатации произошел износ и обрыв вязки провода на опоре №53	Схлест проводов в пролете опор №№ 53-54	На ВЛ-10 кВ К-102 произвести усиление вязок проводов в пролетах опор №50-55	27.04.2018	27.04.2018
Крыловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП ЕК-9-201	732	28.06.2018	28.06.2018	В следствии длительной эксплуатации произошло повреждение ввода в жилой дом от опоры №2	замыкание провода ввода в жилой дом от опоры №2	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.06.2018	28.06.2018
Крыловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ РП 1-1	504	29.06.2018	29.06.2018	На опоре №1/3 следу перекрытия птицей	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП Т-9-322	702	29.01.2018	29.01.2018	Отсутствие контакт на вводе частного дома по улице Российской 49.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.01.2018	29.01.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП -П-3-101	703	29.01.2018	29.01.2018	Схлест проводов ввода 0,4 кВ от опоры №8 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП П-3-101.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.01.2018	29.01.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-4 от СКТП-Т-1-86	704	30.01.2018	30.01.2018	Вследствие износа и старения произошел срыв изолятора на фронтоме дома и схлест проводов ввода в дом от опоры №5 ВЛ 0,4 кВ ф-4 от СКТП-Т- 1-86.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.01.2018	30.01.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП Т-1-4	705	30.01.2018	30.01.2018	Вследствие износа и старения слетел изолятор 0,4 кВ фазы "В" на опоре №9, что привело к схлесту проводов в пролете №№8-9 ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП Т-1-4.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.01.2018	30.01.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НЛ-2	4	04.03.2018	04.03.2018	В следствии длительной эксплуатации произошло загрязнение изоляции, что привело к ухудшению изоляционных характеристик, с последующим пробоем изолятора	Пробой и разрушение изолятора на опоре №18 ВЛ-10 кВ НЛ-2, обрыв и схлест проводов в пролете опор №№18- 19	На ВЛ-10 кВ НЛ-2 произвести замер контура заземления опор от №17,18,19	04.03.2018	04.03.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП-СЛ-5-922	708	21.03.2018	21.03.2018	Вследствие сильного ветра до 20 м/с, произошел схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/1А	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №1/1А	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП-СЛ-5-922, при выявлении нарушений наметить мероприятия и установить сроки устранения	21.03.2018	21.03.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-4 от СКТП Т-3-12	711	22.03.2018	22.03.2018	Вследствие длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка под изолятором на опоре №1/3, слетел изолятор 0,4 кВ, в результате чего произошел схлест проводов ответвления к жилому дому.	Разрушение колпачка под изолятором на опоре №1/3, схлест ответвления к вводу в жилой дом	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ ф-4 от СКТП Т-3-12, при выявлении нарушений наметить мероприятия и установить сроки устранения	22.03.2018	22.03.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП П-3-109	715	30.04.2018	30.04.2018	В следствии длительной эксплуатации произошел обрыв ответвления к вводу в жилой дом от опоры №5.	Схлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №5	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП П-3-109, при выявлении нарушений наметить мероприятия и установить сроки устранения	30.04.2018	30.04.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП-Т-7-35	716	02.05.2018	02.05.2018	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка под изолятором на фронтоме домовладения от опоры 10 а □	схлест фазного провода с нулевым от опоры № 10а.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Т-7-35, при выявлении нарушений наметить мероприятия и установить сроки устранения	02.05.2018	02.05.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП-А-5-161	717	09.05.2018	09.05.2018	Касание автомобилем опоры №37	Техническая причина отсутствует	На ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП А-5-161 произвести перетяжку провода в пролете опор №№36-37	09.05.2018	09.05.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-4 от КТП П-3-5	718	17.05.2018	17.05.2018	Порывом ветра до 15 м/с сорван изолятор на опоре №6.	Вследствие сорванного фазного изолятора провод лег на траверсу опоры.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ- 0,4 кВ Ф-4 от СКТП П-3-5, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	17.05.2018	17.05.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП Т-5-84	719	18.05.2018	18.05.2018	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка под изолятором на фронтоме домовладения от опоры 7 Б	схлест фазного провода с нулевым от опоры № 7 Б	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Т-5-84, при выявлении нарушений наметить мероприятия и установить сроки устранения	18.05.2018	18.05.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ К1- 73	720	18.05.2018	18.05.2018	Из-за несвоевременного выявления дефекта, произошло нарушение электрического контакта провода фазы А на нижнем зажиме АВ-0,4 кВ	Из-за плохого контакта провода фазы А ниже АВ-0,4 кВ, произошел его нагрев, что привело к срабатыванию тепловой защиты АВ-0,4 кВ	Произвести ревизию контактных соединений на КТП К-1-73	18.05.2018	18.05.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ К3- 99	727	27.06.2018	27.06.2018	Из-за несвоевременного выявления дефекта, произошло нарушение электрического контакта провода фазы С на нижнем зажиме АВ-0,4 кВ	Из-за плохого контакта провода фазы С ниже АВ-0,4 кВ, произошел его нагрев	Произвести ТВК ТП 10/0,4 кВ, согласно годового графика осмотра, в период прохождения максимальных температур.	27.06.2018	27.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Л-7-1086	729	27.06.2018	27.06.2018	Из-за несвоевременного выявления дефекта, произошло нарушение электрического контакта провода фазы А на нижнем зажиме АВ-0,4 кВ	Из-за плохого контакта провода фазы А ниже АВ-0,4 кВ, произошел его нагрев, что привело к срабатыванию тепловой защиты АВ-0,4 кВ	Произвести ревизию контактных соединений на КТП Л-7-1086	27.06.2018	27.06.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-4 от КТП П-3-5	730	28.06.2018	28.06.2018	В следствии длительной эксплуатации, произошло разрушение изолятора на фронтоне домовладения, что привело к с хлесту ответвления к вводу в жилой дом от опоры №7.	С хлест проводов ответвления к вводу в жилой дом от опоры №7	Произвести осмотр ВЛ-0,4кВ Ф-4 от КТП П-3-5, при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения.	28.06.2018	28.06.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кв СЛ-7-	505	29.06.2018	29.06.2018	Вследствие длительной эксплуатации произошло расплетение верхнего повива провода	Вследствие расплетения повива провода произошло междуфазное короткое замыкание в пролете опор	На ВЛ-10 кВ СЛ-7 произвести ремонт провода в пролете опор 2/15-2/16	-	-
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП П-7-368 ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП Т-1-20 ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП Т-1-210 ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП Т-1-19 ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП -П-3-101 ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП Т-7-35 ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП Т-5-84 ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП В-5-675 ВЛ 0,4 кВ ф-4 от КТП СЛ-3-911 ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП СЛ-3-935 ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП СЛ-3-911 ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП СЛ-3-975 ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП П-7-8 ВЛ 0,4 кВ ф-1 от	735	30.06.2018	01.07.2018	Порывы ветра со скоростью 17 м/с, град В следствии порывов ветра со скоростью 17м/с, происходили падения деревьев и веток деревьев на провода ВЛ.	Межфазные короткие замыкания проводов, в следствии падения деревьев и веток, из-за порывов ветра 17м/с Схлест проводов, короткое замыкание из-за порывов ветра 17 м/с, разрушение изоляторов градом	Выполнить внеочередные осмотры ВЛ-0,4 кВ, подвергавшиеся стихийным явлениям. По результатам осмотра наметить мероприятия, со сроками устранения.	30.06.2018	01.07.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП Т-3-13	734	30.06.2018	30.06.2018	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка под изолятором 0,4 кВ фазы "С" на опоре № 1-1.	Перекрытие фазного провода на траверсу, в следствии срыва изолятора на опоре № 1-1.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-Т3-13, при выявлении нарушений наметить мероприятия и установить сроки устранения	30.06.2018	30.06.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Т5-18	18	01.07.2018	01.07.2018	Грозовое перенапряжение.	Перегорание 3-х ПК-10 в РУ-10 кВ КТП-Т-5-18 в результате грозового перенапряжения.	Произвести техническое обслуживание КТП Т-5-18	01.07.2018	01.07.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ П-3-77	21	01.07.2018	01.07.2018	Грозовое перенапряжение.	Перегорание 3-х ПК-10 в РУ-10 кВ КТП-П-3-77 в результате грозового перенапряжения.	Произвести техническое обслуживание КТП П-3-77	01.07.2018	01.07.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ Т7-28	30	01.07.2018	01.07.2018	Грозовое перенапряжение.	Перегорание 3-х ПК-10 в РУ-10 кВ КТП-Т-7-28 в результате грозового перенапряжения.	Произвести техническое обслуживание КТП Т-7-28	01.07.2018	01.07.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Т-7	16	01.07.2018	01.07.2018	Порывы ветра до 17 м/с. Облом и падение ветки на опору №52.	Межфазное перекрытие проводов на опоре №52 в результате падения ветки.	Произвести обрезку деревьев в пролетах опор №№51-53 ВЛ-10 кВ Т-7.	01.07.2018	01.07.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К-3	17	01.07.2018	01.07.2018	Порывы ветра до 17 м/с. Облом и падение ветки на опору №8.	Межфазное перекрытие проводов на опоре №8 в результате падения ветки.	Произвести обрезку деревьев в пролетах опор №№7-9 ВЛ-10 кВ К-3.	01.07.2018	01.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЛ-5	19	01.07.2018	01.07.2018	Порывы ветра 17 м/с. Облом и падение ветки на провода	Межфазное перекрытие проводов в результате падения ветки	Произвести обрезку деревьев на ВЛ-10 кВ СЛ-5 в пролете опор №№ 2/1-2/10	01.07.2018	01.07.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ К-1	22	01.07.2018	01.07.2018	Порывы ветра до 17 м/с. Облом и падение ветки на провода на опоре №20.	Межфазное перекрытие проводов на опор №20 в результате падения ветки.	Произвести обрезку деревьев в пролетах опор №№19-21 ВЛ-10 кВ К-1.	01.07.2018	01.07.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЛ-1	24	01.07.2018	01.07.2018	Порывы ветра 17 м/с. Обрыв вязок проводов	Порывы ветра 17 м/с. схлест проводов из-за обрыва вязок проводов.	На ВЛ-10 кВ СЛ-1 произвести усиление вязок в пролете опор 15-20	01.07.2018	01.07.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЛ-9	26	01.07.2018	01.07.2018	Порывы ветра 17 м/с. Облом и падение ветки на провода	Межфазное перекрытие проводов в результате падения ветки	Произвести обрезку деревьев на ВЛ-10 кВ СЛ-9 в пролете опор №№ 35-37	01.07.2018	01.07.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ З-1	23	01.07.2018	01.07.2018	Порывы ветра до 17 м/с. Облом и падение ветки на провода на опоре №13.	Межфазное перекрытие проводов на опоре №13 в результате падения ветки.	Произвести обрезку деревьев в пролетах опор №№12-14 ВЛ-10 кВ З-1.	01.07.2018	01.07.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЛ-3	27	01.07.2018	01.07.2018	Порывы ветра 17 м/с. Облом и падение ветки на провода	Межфазное перекрытие проводов в результате падения ветки	Произвести обрезку деревьев на ВЛ-10 кВ СЛ-3 в пролете опор №№ 4-6	01.07.2018	01.07.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЛ-11	28	01.07.2018	01.07.2018	Порывы ветра 17 м/с. Обрыв вязок проводов.	Порывы ветра 17 м/с. Схлест проводов из-за обрыва вязок проводов.	На ВЛ-10 кВ СЛ-11 произвести обрезку деревьев в пролете опор №№157-158	01.07.2018	01.07.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЛ-5	31	01.07.2018	01.07.2018	Порывы ветра 17 м/с. Облом и падение ветки на провода	Межфазное перекрытие проводов в результате падения ветки	Произвести обрезку деревьев на ВЛ-10 кВ СЛ-5 в пролете опор №№77-79	01.07.2018	01.07.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СЛ-3	29	01.07.2018	01.07.2018	Порывы ветра 17 м/с. Обрыв вязок проводов.	Порывы ветра 17 м/с. схлест проводов из-за обрыва вязок проводов.	На ВЛ-10 кВ СЛ-3 произвести усиление вязок в пролете опор 16-19	01.07.2018	01.07.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП П-3-9	751	17.12.2018	17.12.2018	Провис проводов выше нормы в пролете опор №№10-11 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП-П-3-9.	Схлест фазных проводов в пролете опор №№10-11 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-П-3-9.	На ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-П-3-9 выполнить перетяжку провода.	17.12.2018	17.12.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП П-3-5	754	27.12.2018	27.12.2018	В следствие длительной эксплуатации произошел провис провода в пролете опор 1/3-1/4	С хлест проводов в пролете опор 1/3-1/4	На ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП П-3-5 произвести перетяжку провода в пролете опор №№1/3-1/4	27.12.2018	27.12.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Т-1-241	755	27.12.2018	27.12.2018	В следствии длительной эксплуатации произошел нагрев контактного соединения.	В результате нагрева контактного соединения , произошло отключение АВ-0,4 кВ действием тепловой защиты.	Произвести техническое обслуживание КТП Т-1-241	27.12.2018	27.12.2018
Павловский РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП-Т-5-15	756	27.12.2018	28.12.2018	В связи с длительной эксплуатацией произошел срыв изолятора с фронтона жилого дома.	замыкание провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №3а	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Т-5-15, при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения.	27.12.2018	28.12.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ТП-П5-49	700	14.01.2018	14.01.2018	Вследствие износа и старения фазного провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры 13 на ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП-П-5-49 , произошло его падение на нулевой провод.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	14.01.2018	14.01.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ ТР7-709	5	07.03.2018	07.03.2018	Не установленными лицами произведено повреждение трансформатора 160 кВА на ТП 10/0,4 ТР-7-709	повреждение трансформатора с хищением обмоток.	Произвести претензионно - исковую работу по определению виновников и возмещению ими вреда, причинённое оборудованию, при хищении обмоток трансформатора на ТП 10/0,4 кВ ТР-7-709	07.03.2018	07.03.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-В1-53	707	20.03.2018	20.03.2018	Вследствие длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка под изолятором на опоре №5, что привело к схлесту проводов в пролете опор №4-5 на ВЛ-0,4кВ Ф-1 от ТП-В1-53.	Разрушение колпачка под изолятором на опоре №5, что привело к с хлесту проводов в пролете опор №4-5	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-В1-53, при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения	20.03.2018	20.03.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-Ф3-27	710	21.03.2018	21.03.2018	Вследствие сильного ветра до 20 м/с, произошел схлест проводов в пролете опор №№8-9	Схлест проводов в пролете опор №№8-9	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП-Ф3-27, при выявлении нарушений наметить мероприятия и установить сроки устранения	21.03.2018	21.03.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ П-7	7	22.03.2018	22.03.2018	Вследствие длительной эксплуатации произошел излом крюка траверсы на опоре №48	Излом крюка траверсы фазы В на опоре №48	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ П-7, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	22.03.2018	22.03.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-Ф-5-939	712	09.04.2018	09.04.2018	Вследствие сильного ветра до 20 м/с, произошел схлест проводов в пролете опор №№6 - 7.	Схлест проводов в пролете опор №№6 - 7.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-Ф5-939, при выявлении нарушений наметить мероприятия и установить сроки устранения	09.04.2018	09.04.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-А1-85	723	26.05.2018	26.05.2018	Из-за сильного порыва ветра 14 м/с происходит схлест проводов в пролете опор №№6-7.	Из-за сильного порыва ветра 14 м/с происходит схлест проводов в пролете опор №№6-7.	Произвести перетяжку провода в пролете опор №№6-7 на ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП А-1-85	26.05.2018	26.05.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-Ф-7-29	724	26.05.2018	26.05.2018	Из-за сильного порыва ветра 14 м/с, произошло падение ветки дерева в пролете опор №№11-12	Из-за сильного порыва ветра 14 м/с, произошло падение ветки дерева и схлест проводов в пролете опор №№11-12	Произвести обрезку деревьев в пролете опор №№11-12 на ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП Ф-7-29	26.05.2018	26.05.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-П3-733	726	30.05.2018	30.05.2018	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение колпачка под изолятором на фронтоне домовладения от опоры №10.	Схлест фазного провода с нулевым ответвления к вводу в жилой дом от опоры №10, в следствии срыва изолятора на фронтоне домовладения из-за разрушения колпачка.	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-П3-733, при выявлении нарушений наметить мероприятия и установить сроки устранения	30.05.2018	30.05.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ P5-123	11	16.06.2018	16.06.2018	Не установленными лицами произведено повреждение трансформатора 100 кВА на ТП 10/0,4 P-5-123	повреждение трансформатора с хищением обмоток.	Произвести претензионно - исковую работу по определению виновников и возмещению ими вреда, причинённое оборудованию, при хищении обмоток трансформатора на ТП 10/0,4 кВ P-5-123	16.06.2018	16.06.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ТП-Р7-113	733	29.06.2018	30.06.2018	В следствии сильного порыва ветра до 17 м/с, произошел схлест проводов	Схлест проводов в пролете опор 1/1-1/2 в следствии воздействия сильного бокового порыва ветра до 17м/с	На ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Р-7-113 произвести перетяжку провода в пролёте опор 1/1-1/8	29.06.2018	30.06.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ 3-3	34	09.07.2018	09.07.2018	В следствии длительной эксплуатации произошло разрушение изолятора на опоре №14 ВЛ-10 кВ 3-3.	Перекрытие фазного провода на траверсу в следствии разрушения изолятора на опоре №14.	Произвести осмотр ВЛ-10 кВ 3-3, при выявлении нарушений наметить мероприятия и установить сроки устранения.	09.07.2018	09.07.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-Ф-7-8	738	14.07.2018	14.07.2018	Боковые порывы ветра.	Схлест двух фазных проводов из-за боковых порывов ветра.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-Ф-7-8. По результатам осмотра наметить мероприятия, со сроками устранения.	14.07.2018	14.07.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ТП-Ф8-15	739	14.07.2018	14.07.2018	Боковые порывы ветра.	Схлест фазных проводов из-за боковых порывов ветра.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП Ф-8-15. По результатам осмотра наметить мероприятия, со сроками устранения.	14.07.2018	14.07.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-А5-63	740	14.07.2018	14.07.2018	Сильные порывы ветра.	Обрыв ввода в дом по ул. Пионерской, 68 в следствии воздействия сильных порывов ветра.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП А-5-63. По результатам осмотра наметить мероприятия, со сроками устранения.	14.07.2018	14.07.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ТП-А1-83	741	14.07.2018	14.07.2018	Сильные боковые порывы ветра.	Схлест фазных проводов в пролете опор №5-6 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП-А-1-83 в следствии боковых порывов ветра.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП-А-1-83, по результатам осмотра наметить дополнительные мероприятия.	14.07.2018	14.07.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ТП-А9-75	742	14.07.2018	14.07.2018	Боковые порывы ветра.	Схлест проводов в пролете опор №6-7 на ВЛ-0,4кВ Ф-2 от ТП А-9-75 в следствии боковых порывов ветра.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Ф-2 от ТП А-9-75, по результатам осмотра наметить дополнительные мероприятия.	14.07.2018	14.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-3 от ТП-Х3-616	743	15.07.2018	15.07.2018	Повреждение (излом) автомобилем опоры №13 на ВЛ-0,4 Ф-3 от ТП-Х-3-616.	Обрыв вязы, межфазное замыкание проводов в результате излома опоры №13.	Произвести претензионно - исковую работу по возмещению вреда причиненного ДТП. На ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП-Х-3-616 произвести замену опоры №13.	15.07.2018	15.07.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-А7-66	745	04.08.2018	04.08.2018	В результате падения сухой ветки на провода ВЛ, произошел схлест проводов в пролете опор №№2/4- 2/5	схлест проводов в пролете опор №№2/4- 2/5	На ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-А7-66 произвести обрезку деревьев в пролете опор №№2/4-2/5	04.08.2018	04.08.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ТП	10 (10.5)	КТП 10/0,4 кВ 35- 338	40	11.09.2018	11.09.2018	В следствии длительной эксплуатации вышли из строя механизмы расцепления автоматических выключателей	Вышли из строя механизмы расцепления автоматических выключателей	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	11.09.2018	11.09.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ТП-Ш3-43	746	13.11.2018	13.11.2018	Схлест фазного и нулевого проводов ввода в жилой дом от опоры №9 в результате воздействия сильного ветра.	Схлест фазного и нулевого проводов ввода в жилой дом от опоры №9.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП-Ш3-43. По результатам осмотра наметить дальнейшие мероприятия.	13.11.2018	13.11.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ Б1- 1056	43	13.11.2018	14.11.2018	Повреждение (оплавление контакта) АВ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ КТП-Б1-1056 в результате отключения краткого замыкания ВЛ.	Повреждение (оплавление контакта) АВ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ КТП-Б1-1056 в результате отключения краткого замыкания ВЛ.	На ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-Б1-1056 произвести обрезку деревьев.	13.11.2018	14.11.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ТП-Б1-326	747	27.11.2018	27.11.2018	Схлест фазного и нулевого проводов ввода в жилой дом от опоры №5 в результате воздействия сильного ветра.	Схлест фазного и нулевого проводов ввода в жилой дом от опоры №5.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП-Б1-326. По результатам осмотра наметить дальнейшие мероприятия.	27.11.2018	27.11.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-А7-88	748	30.11.2018	30.11.2018	Схлест фазных проводов в пролете опор №2-3 ВЛ- 0,4 кВ Ф-1 от ТП-А7-88 в результате воздействия сильных боковых порывов ветра.	Схлест фазных проводов в пролете опор №2-3 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-А7-88.	Провести внеочередной осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-А7-88. По результатам осмотра наметить мероприятия со сроками устранения	30.11.2018	30.11.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-Б6-165	752	26.12.2018	26.12.2018	В связи с длительной эксплуатацией поврежден провод ответвления к вводу в жилой дом	Замыкание провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №4	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Б6-165, при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения.	26.12.2018	26.12.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-ТР7-748	753	26.12.2018	26.12.2018	В связи с длительной эксплуатацией произошел срыв изолятора с фронтона жилого дома.	замыкание провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №2/4	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП ТР-7-748, при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения.	26.12.2018	26.12.2018
Тихорецкий РЭС Тихорецкие ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-Е1-510	757	28.12.2018	28.12.2018	В связи с длительной эксплуатацией произошел провис провода ответвления к вводу	замыкание провода ответвления к вводу в жилой дом от опоры №3	Произвести осмотр ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП ТР-7-748, при выявлении замечаний наметить мероприятия со сроками устранения.	28.12.2018	28.12.2018
Тихорецкие ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Ея	2	11.02.2018	11.02.2018	Из-за не качественной опрессовки аппаратного зажима, попадание влаги в аппаратный зажим, произошло ослабление контакта, с дальнейшим его выгоранием.	Повреждение аппаратного зажима А2А- 150-2	Произвести ТВК ПС-110 кВ Ея, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Тихорецкие ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 35 кВ Старолеушковская	3	17.02.2018	17.02.2018	Вследствие длительной эксплуатации произошло ухудшение изоляционных характеристик, с последующим пробоем изоляторов	Произошел пробой двух опорных изоляторов ИО-10-7,5У3 на 1 СШ-10 кВ ПС 35кВ Старолеушковская	На ПС 35 кВ Старолеушковская произвести замену опорных изоляторов на 1 СШ -10 кВ.	17.02.2018	17.02.2018
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Тихорецк - Малороссийская тяговая	502	09.05.2018	09.05.2018	Вследствие длительной эксплуатации произошло загрязнение гирлянды изоляторов, что привело к ухудшению изоляционных характеристик, с последующим пробоем и разрушением одного стеклянного изолятора.	Пробой гирлянды изоляторов, с последующим разрушением одного стеклянного изолятора.	На ВЛ-110 кВ "Тихорецк- Малороссийская тяговая" выполнить замену гирлянды изоляторов фазы А на опоре 104. На ВЛ-110 кВ "Тихорецк- Малороссийская тяговая" выполнить измерение сопротивления заземляющего устройства опоры 104	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская – Челбасская с отпайками	503	23.05.2018	23.05.2018	Вследствие длительной эксплуатации произошло загрязнение гирлянды изоляторов, что привело к ухудшению изоляционных характеристик, с последующим пробоем стеклянного изолятора.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №353.	Выполнить замену гирлянды изоляторов на фазе "С" на опоре №353 ВЛ-110 кВ "Крыловская-Челбасская с отпайками" Выполнить измерение сопротивления ЗУ опоры №353 ВЛ-110 кВ "Крыловская-Челбасская с отпайками"	-	-
Тихорецкие ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110 кВ Октябрьская	10	08.06.2018	08.06.2018	В результате горения строительного мусора за территорией ПС 110 Октябрьская, произошло попадание продуктов горения на конденсаторы БСК-10 1 СШ, что способствовало возникновению межфазного замыкания групп БСК-10 1 СШ.	В следствии перекрытия продуктами горения, в результате межфазного замыкания, произошел пробой изолированных выводов банок конденсаторов БСК-10 1СШ.	На ПС 110 кВ Октябрьская произвести замену БСК-10 1 СШ Подготовить пакет документов для организации закупки конденсаторных батарей на ПС 110 кВ Октябрьская Организовать обращение в местные администрации районов о необходимости выполнения противопожарных мероприятий, направленных на исключение повреждения оборудования Тихорецких ЭС из-за пожаров на несанкционированных свалках мусора.	-	-
Тихорецкие ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Павловская - Атамановская с отпайками	13	29.06.2018	29.06.2018	В результате грозových перенапряжений, произошел обрыв провода в пролете опор 9-10	В результате грозových перенапряжений, произошел обрыв провода в пролете опор 9-10	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-35 кВ "Павловская - Атамановская с отпайками на отпайке к ПС 35 кВ Новоластуновская", по результатам осмотра наметить мероприятия со сроками устранения	-	-
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская – Челбасская с отпайками	506	30.06.2018	30.06.2018	Причиной явилось грозвое перенапряжение, в результате чего на ВЛ-110 кВ Крыловская-Челбасская имеются следы оплавления на нижнем проводе фазы «А» в месте крепления к гирлянде изоляторов на опоре № 96.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фазы "А" на опоре №96.	На ВЛ-110кВ «Крыловская-Челбасская» выполнить замер контура заземления на опоре № 96. На ВЛ-110кВ «Крыловская-Челбасская» выполнить замену гирлянды изоляторов фазы «А» на опоре № 96	-	-
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская - Леушковская тяговая	508	30.06.2018	30.06.2018	Причиной явилось грозвое перенапряжение	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №96.	На ВЛ-110кВ «Крыловская-Леушковская тяговая» выполнить замену гирлянды изоляторов фазы «С» на опоре № 96 На ВЛ-110кВ «Крыловская-Леушковская тяговая» выполнить замер контура заземления на опоре № 96.	-	-
Тихорецкие ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Старолеушковская – Прогресс с отпайкой на ПС Ленинодарская	14	30.06.2018	30.06.2018	Причиной явились грозвые перенапряжения	В результате грозových перенапряжений, произошел обрыв провода в пролете опор №№88-89	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-35 кВ ""Старолеушковская – Прогресс с отпайкой на ПС-35 Ленинодарская", по результатам осмотра наметить мероприятия со сроками устранения	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тихорецкие ЭС	ПС ВЛ	110	ПС 110 кВ Западная ВЛ 110 кВ Крыловская – Атамановская с отпайками	32	03.07.2018	03.07.2018	Вследствие длительной эксплуатации в газовом реле трансформатора Т-1 произошло потеря герметичности отключающего контакта, колба геркона заполнена маслом.	Нарушение герметичности отключающего контакта газового реле.	Разработать график замены газовых реле силовых трансформаторов и струйных реле переключателей силовых трансформаторов, отработавших нормативный срок. Выполнить замену газовых реле силовых трансформаторов и струйных реле переключателей силовых трансформаторов, отработавших нормативный срок, согласно графику замены. Обеспечить контроль выполнения замены газовых реле силовых трансформаторов и струйных реле переключателей силовых трансформаторов, отработавших нормативный срок, согласно графику	03.07.2018	03.07.2018
Тихорецкие ЭС	ПС ВЛ	110	ПС 110 кВ Западная ВЛ 110 кВ Крыловская – Челбасская с отпайками	33	04.07.2018	04.07.2018	Вследствие длительной эксплуатации произошло разрушение изоляции контрольного кабеля	Вследствие разрушения изоляции контрольного кабеля, произошло ложное срабатывание выходного реле газовой защиты Т-1.	Произвести испытания контрольных кабелей ПС 110 Западная, по результатам испытания наметить мероприятия со сроками устранения	04.07.2018	04.07.2018
Тихорецкие ЭС	ПС ВЛ ВЛ	110	ПС 110 кВ Заря ВЛ 110 кВ Заря- Кропоткин ВЛ 110 кВ Малороссийская - Заря	36	19.07.2018	19.07.2018	При прокладке кабеля телемеханики в шкафу привода ОД-110 Т-1, персоналом подрядной организации ООО "Телекор-энергетика", произошло воздействие на рычаг ручного отключения ОД-110 Т-1.	Ошибочное отключение ОД-110 Т-1 под нагрузкой, с повреждением опорного изолятора фазы "В"	Направить претензионное письмо руководителю ООО «Телекор-Энергетика» об ошибочных действиях персонала, нарушении требований ПОТЭЭ. Провести персоналу ООО «Телекор-Энергетика» внеплановый инструктаж по темам: - Раздел 5 «Организационные мероприятия по обеспечению безопасного проведения работ в электроустановках». - Раздел 10 «Охрана труда при подготовке рабочего места и первичном допуске бригады к работе в электроустановках по наряду допуску и распоряжению». - Раздел 46 «Охрана труда при организации работ командированного персонала». С оформлением в журнале инструктажа на рабочем месте. Обеспечить назначение наблюдающего из оперативно-ремонтного (оперативного) персонала филиала при производстве работ бригады ООО «Телекор-Энергетика» в электроустановках филиала постоянно с 20.07.2018.	19.07.2018	19.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тихорецкие ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Тихорецк - Вымпел	35	16.07.2018	16.07.2018	Грозовые перенапряжения.	Обрыв двух проводов в результате грозового перенапряжения.	Выполнить ремонт провода в пролете опор №№4-5 ВЛ-35 кВ "Тихорецк - Вымпел".	16.07.2018	16.07.2018
Тихорецкие ЭС	ВЛ ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Тихорецк - Южная Ц-1 ВЛ 35 кВ Тихорецк - Южная Ц-2	510	16.07.2018	16.07.2018	Грозовое перенапряжение.	Перекрытие гирлянды изоляторов ВЛ на траверсу опоры.	Выполнить верховой осмотр ВЛ-35 кВ Тихорецк - Южная Ц-1, Ц-2.	-	-
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Тихорецк - Рассвет	511	23.07.2018	23.07.2018	Грозовые перенапряжения.	Пробой изолятора на опоре №33 ВЛ - 110 кВ Тихорецк - Рассвет в результате грозового перенапряжения.	На ВЛ-110кВ Тихорецк - Рассвет выполнить замену гирлянды изоляторов фазы «С» на опоре №33. На ВЛ-110кВ Тихорецк - Рассвет выполнить замер контура заземления опоры №33	-	-
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Тихорецк – Новопокровская с отпайками	37	30.07.2018	30.07.2018	В результате грозовых перенапряжений произошло поверхностное перекрытие полимерного изолятора ЛК-70/110 фазы "А" на опоре №127.	Поверхностное перекрытие полимерного изолятора фазы "А" на опоре №127.	На ВЛ-110 кВ Тихорецк - Новопокровская с отпайками выполнить замену полимерного изолятора фазы "А" на опоре №127 на гирлянду изоляторов ПС-70Е. На ВЛ-110 кВ Тихорецк - Новопокровская с отпайками выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №126, 127, 128	30.07.2018	30.07.2018
Тихорецкие ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Садовая - Крыловская	38	30.07.2018	30.07.2018	В результате грозовых перенапряжений произошло поверхностное перекрытие гирлянд стеклянных изоляторов фаз А и В и разрушение одного из трех изоляторов на опоре №31.	Поверхностное перекрытие гирлянд стеклянных изоляторов фазы А и В, разрушение одного из трех стеклянных изоляторов фазы В на опоре №31.	На ВЛ-35 кВ Садовая-Крыловская выполнить замены гирлянд стеклянных изоляторов на опоре №31. На ВЛ-35 кВ Садовая-Крыловская выполнить замер контура заземления опоры №31.	30.07.2018	30.07.2018
Тихорецкие ЭС	ПС	35	ПС 35/10 кВ Большевик	39	01.08.2018	01.08.2018	Вследствие длительной эксплуатации, из-за образования конденсата внутри бака МВ-35 кВ, произошло увлажнение баковой изоляции, с ухудшением изоляционных характеристик.	Пробой изоляции внутри на корпус бака, с образованием электрической дуги	При проведении плановых осмотров и ремонта оборудования, обращать особое внимание на состояние резиновых уплотнений баков и вводов масляных выключателей 35кВ. При обнаружении повреждения резиновых уплотнений, принять меры по их устранению	01.08.2018	01.08.2018
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Заря- Кропоткин	512	04.08.2018	04.08.2018	Вследствие длительной эксплуатации произошло перекрытие на верхнем и нижнем стеклянных изоляторах (№ 1 и № 8) опоры №105 фазы В.	Перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №105 фазы В	На ВЛ-110 кВ Кропоткин - Заря произвести замену гирлянды изоляторов на опоре №105 фаза В. На ВЛ-110 кВ Кропоткин - Заря произвести замер контура заземления опор №104, 105, 106	-	-
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская – Атамановская с отпайками	513	05.08.2018	05.08.2018	В следствии длительной эксплуатации произошло поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №266 фаза С.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №266 фаза С.	На ВЛ-110 кВ Крыловская-Атамановская произвести замены гирлянды изоляторов фазы С на опоре №266. На ВЛ-110 кВ Крыловская-Атамановская произвести измерение контура заземления опор №№265, 266, 267	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская – Челбасская с отпайками	514	06.08.2018	06.08.2018	В следствии длительной эксплуатации произошло поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №343 фаза С.	поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фаза С	На ВЛ-110 кВ Крыловская-Челбасская произвести замены гирлянды изоляторов фазы С на опоре №343. На ВЛ-110 кВ Крыловская-Челбасская произвести измерение контура заземления опор №№342,343,344	-	-
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская – Атамановская с отпайками	515	08.08.2018	08.08.2018	В результате воздействия продуктами жизнедеятельности птиц на опоре №317 фаза С, произошло поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов.	Снижение сопротивления изоляции гирлянды изоляторов на фазе "С" на опоре №317 из-за загрязнения поверхности изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц.	На ВЛ-110 кВ Крыловская-Атамановская произвести замены гирлянды изоляторов фазы С на опоре №317. На ВЛ-110 кВ Крыловская-Атамановская произвести измерение контура заземления опор №№316 317 318	-	-
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская - Леушковская тяговая	516	25.08.2018	25.08.2018	В следствии длительной эксплуатации произошло поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №95 фаза В.	поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фаза В	На ВЛ-110 кВ Крыловская-Леушковская тяговая произвести замены гирлянды изоляторов фазы С на опоре №95.	-	-
Тихорецкие ЭС	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кропоткин-Заря ВЛ 110 кВ Малороссийская - Заря	517	29.08.2018	29.08.2018	В следствии длительной эксплуатации произошло поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №36 фаза А.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фаза А на опоре №36	На ВЛ-110 кВ Кропоткин-Заря произвести замены гирлянды изоляторов на опоре №36 фаза А.	-	-
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская – Челбасская с отпайками	518	30.08.2018	30.08.2018	В следствии длительной эксплуатации произошло поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №405 фаза С.	поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фаза С	На ВЛ-110 кВ Крыловская-Челбасская с отпайками произвести замены гирлянды изоляторов фазы С на опоре №405.	-	-
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская - Леушковская тяговая	519	05.09.2018	05.09.2018	В следствии длительной эксплуатации произошло поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №95 фаза В.	поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фаза В	На ВЛ-110 кВ Крыловская-Леушковская тяговая произвести внеочередной осмотр, при выявлении дефектов наметить мероприятия со сроками устранения.	-	-
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кропоткин-Заря	520	05.09.2018	05.09.2018	Приближение на недопустимое расстояние радиоантенны, установленной на сельхозтехнике (комбайн) к проводам ВЛ-110 кВ.	Возникновение электрической дуги между проводом ВЛ и радиоантенны, установленной на сельхозтехнике.	На ВЛ-110 кВ Кропоткин-Заря выполнить верховой осмотр в полете опор №№19-24, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения.	-	-
Тихорецкие ЭС	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Заря-Кропоткин ВЛ 110 кВ Кропоткин-Заря	521	10.09.2018	10.09.2018	Вследствие длительной эксплуатации произошло перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №68 фаза В.	Перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №68 фаза В	На ВЛ-110 кВ Кропоткин-Заря выполнить верховой осмотр в полете опор, при выявлении нарушений наметить мероприятия со сроками устранения	-	-
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Тихорецк – Новопокровская с отпайками	522	11.09.2018	11.09.2018	В следствии длительной эксплуатации произошло поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №155 фаза В	поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фаза В	На ВЛ-110 кВ Тихорецк-Новопокровская с отпайками произвести замену гирлянды изоляторов фазы В на опоре №155.	-	-
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская – Челбасская с отпайками	523	11.09.2018	11.09.2018	В следствии длительной эксплуатации произошло поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №341 фаза А.	поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фаза А	На ВЛ-110 кВ Крыловская-Челбасская с отпайками произвести замены гирлянды изоляторов фазы А на опоре №341.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская – Атамановская с отпайками	524	11.09.2018	11.09.2018	В результате воздействия продуктами жизнедеятельности птиц на опоре №219 фаза С, произошло поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов.	Снижение сопротивления изоляции гирлянды изоляторов на фазе "С" на опоре №219 из-за загрязнения поверхности изоляторов продуктами жизнедеятельности птиц.	На ВЛ-110 кВ Крыловская-Атамановская произвести замены гирлянды изоляторов фазы С на опоре №291	-	-
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская – Челбасская с отпайками	525	13.09.2018	13.09.2018	В следствии длительной эксплуатации произошло поверхностное перекрытие на опоре №319 фаза С в гирлянде изоляторов №1,6,7	поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фаза С	На ВЛ-110 кВ Крыловская-Челбасская с отпайками произвести замены гирлянды изоляторов фазы С на опоре №319	-	-
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская – Челбасская с отпайками	526	15.09.2018	15.09.2018	В следствии длительной эксплуатации произошло поверхностное перекрытие на опоре №157 фаза С гирлянды изоляторов	поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фаза С	На ВЛ-110 кВ Крыловская-Челбасская с отпайками произвести замены гирлянды изоляторов фазы С на опоре №157	-	-
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская – Атамановская с отпайками	527	20.09.2018	20.09.2018	В следствии длительной эксплуатации произошло поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №205 фаза В	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов фаза В	На ВЛ-110 кВ Крыловская-Атамановская произвести замены гирлянды изоляторов фазы В на опоре №205	-	-
Тихорецкие ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская – Атамановская с отпайками ВЛ 110 кВ Крыловская - Леушковская тяговая ВЛ 110 кВ Крыловская – Челбасская с отпайками	41	02.10.2018	02.10.2018	В результате грозových перенапряжений произошло разрушение гирлянды стеклянных изоляторов на опоре №94 фаза "С" ВЛ-110 кВ Крыловская-Атамановская и поверхностное перекрытие гирлянд изоляторов на опоре №3 совместный подвес двух ВЛ-110 кВ Крыловская-Леушковская тяговая и Крыловская-Челбасская.	Поверхностное перекрытие гирлянд изоляторов на опоре №3 на ВЛ 110 кВ Крыловская - Леушковская тяговая. Разрушение гирлянды стеклянных изоляторов опоре №94 на ВЛ-110 кВ Крыловская-Атамановская	На ВЛ-110 кВ Крыловская-Атамановская с отпайками выполнить измерение сопротивления ЗУ опор №№93,94,95 На ВЛ-110 кВ Крыловская-Леушковская тяговая выполнить замену гирлянды изоляторов на опоре №3 фаза С На ВЛ-110 кВ Крыловская-Леушковская тяговая выполнить измерение сопротивления ЗУ опор №№2,3,4 На ВЛ-110 кВ Крыловская-Челбасская выполнить замену гирлянды изоляторов на опоре №3 фаза С	02.10.2018	02.10.2018
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Тихорецк - Леушковская тяговая	42	07.10.2018	07.10.2018	В следствие попадания на провода магнитной ленты, произошло перекрытия проводов фаза А и фаза В, в пролете опор №№129-130	Перекрытие проводов фазы А и фазы В в пролете опор №№ 129-130	Провести верховой осмотр ВЛ 110 Тихорецк - Леушковская тяговая. При выявлении дефектов наметить мероприятия со сроками устранения.	07.10.2018	07.10.2018
Тихорецкие ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крыловская – Атамановская с отпайками	528	25.10.2018	25.10.2018	В результате грозových перенапряжений произошел пробой гирлянды изоляторов на опоре №211 фаза С.	Перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №211 фаза С	На ВЛ-110 кВ Крыловская-Атамановская с отпайками выполнить измерение сопротивления ЗУ опор №№210,211,212 На ВЛ-110 кВ Крыловская-Атамановская с отпайками выполнить замены гирлянды изоляторов на опоре №211 фаза С	-	-
Выселковский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БЦ-10	101	13.01.2018	13.01.2018	Причиной возникновения технологического нарушения явился обрыв вязки на оп.3-2 в результате сильной ветровой нагрузки.	Обрыв вязки ф "А" оп. 3-2	ВЛ 10 БЦ-10 провести внеочередной ИТР осмотр	13.01.2018	13.01.2018
Выселковский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БВ-5 - 708	306	29.06.2018	30.06.2018	Причиной возникновения нарушения явился обрыв провода в пролете опор 31-33 в результате сильных ветровых нагрузок и выпадения града.	Обрыв провода в пролете опор 31-33	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.06.2018	30.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Выселковский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ИР-1	127	30.06.2018	01.07.2018	Причиной возникновения нарушения явилось повреждение изолятора на оп. 145 в результате сильных порывов ветра и выпадения града.	Разрушение изолятора на оп. 145 в результате сильных порывов ветра и выпадения града	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.06.2018	01.07.2018
Выселковский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ИР-5	128	30.06.2018	30.06.2018	Причиной возникновения технологического нарушения явилось перекрытие проводов в пролете оп. 41-42 сорванной при сильном порыве ветра веткой дерева	перекрытие проводов в пролете оп. 41-42 сорванной при сильном порыве ветра веткой дерева	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.06.2018	30.06.2018
Выселковский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110 кВ Выселки	21	07.11.2018	07.11.2018	Не своевременное выявление низкого уровня масла фазы В МВ-6 ВЦ-14.	При резких перепадах температуры окружающей среды, уровень масла в МВ-6 ВЦ-14 на фазе В снизился.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	07.11.2018	07.11.2018
Выселковский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП НД-1 - 385	317	01.12.2018	01.12.2018	В результате сильных ветровых нагрузок произошел обрыв провода в пролете оп.2-3--2-4	Обрыв провода в пролете оп. 2-3 --2-4	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.12.2018	01.12.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП ДЯ-5 - 480	102	31.01.2018	31.01.2018	Причиной возникновения нарушения явилось электродуговое повреждение проходных изоляторов на ТП ДЯ5-480 в результате длительной эксплуатации. (срок эксплуатации более 44 лет)	Электродуговое перекрытие проходных изоляторов ТП ДЯ5-480	Выполнить ревизию контактных соединений ВВ и НВ отсеков ТП ДЯ5-480.	31.01.2018	31.01.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ЭТ-3 - 91	301	05.03.2018	05.03.2018	Причиной возникновения нарушения явился обрыв проводов в пролете опор 12 -- 13 в результате поезда неустановленной крупногабаритной техники.	обрыв проводов в пролете опор 12 -- 13	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.03.2018	05.03.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КЦ-10	103	10.03.2018	10.03.2018	Причиной возникновения нарушения явилось перегорание некалиброванных ПК-10 на потребительской ТП-КЦ10-68П	Техническая причина отсутствует	Направить письмо собственнику потребительской ТП-КЦ10-68Пс требованием о приведении ее технического состояния в соответствие с НТД	-	-
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПВ-1	107	09.04.2018	09.04.2018	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие расплетённой жилой ф.А с ф.С в пр.оп.181-182	Перекрытие расплетённой жилой ф.А с ф.С в пр.оп.181-182 ВЛ 10 - ПВ-1	Выполнить ремонт провода ф.А в пр.оп.181-182 ВЛ 10 - ПВ-1	-	-
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - СГ-11	110	09.04.2018	09.04.2018	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие в высоковольтном отсеке потребительской ТП СГ-11 - 241П в результате перегорания некалиброванных ПК-10	Техническая причина отсутствует	Направить письмо собственнику электроустановки (ТП СГ-11 - 241П) с требованием привести ее техническое состояние в соответствие с НТД	-	-
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БУ-5	113	11.04.2018	11.04.2018	Причиной возникновения нарушения явился наезд на оп.№67 стороннего автотранспорта с последующим схлестом проводов.	Техническая причина отсутствует	Выполнить обследование оп.№67 ВЛ 10 БУ-5, при необходимости выполнить ее замену	-	-
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП БУ-3 - 9	302	30.04.2018	30.04.2018	Причиной возникновения нарушения явилось хищение провода в пролетах опор №2-5 - 2-8, А-25 500 м	Хищение провода в пролетах опор №2-5 - 2-8, А-25 500 м	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.04.2018	30.04.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НБ-7	115	27.05.2018	27.05.2018	Причиной возникновения нарушения явилось падение дерева на провода ВЛ 10кВ НБ-7 извне охранной зоны ВЛ 10кВ в результате сильных порывов ветра.	падение дерева извне охранной зоны на провода ВЛ-10кВ НБ-7 в пролете опор 2-5 - 2-6 в результате сильных порывов ветра, обрыв проводов Ф. А,С	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.05.2018	27.05.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КЦ-4	116	28.05.2018	28.05.2018	Причиной возникновения нарушения явился наезд на опору №114 стороннего автотранспорта	Излом опоры №114 из-за наезда стороннего автотранспорта	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.05.2018	28.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КЦ-4	117	03.06.2018	03.06.2018	Причиной возникновения нарушения явился наезд на опору №114 стороннего автотранспорта	Изом опоры №114 из-за наезда стороннего автотранспорта	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	03.06.2018	03.06.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЖЦ-1	119	20.06.2018	20.06.2018	Причиной возникновения нарушения явилось повреждение изоляторов ф. А, В, С на оп.1 из-за длительной эксплуатации	Повреждение изоляторов ф. А, В, С на оп.1	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	20.06.2018	20.06.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП РЗ-9 - 32	305	28.06.2018	28.06.2018	Причиной возникновения нарушения явился наезд на опору №2-6 стороннего автотранспорта.	повреждение опоры №2-6, обрыв проводов в пролете опор 2-5 - 2-7	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.06.2018	28.06.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КЦ-10	515	29.06.2018	29.06.2018	Причиной возникновения нарушения явилось падение дерева из-за пределов охранной зоны ВЛ на провода ВЛ с последующим повреждением опоры №5-12 в результате сильных порывов ветра. (в данное время в районе прохождения ВЛ-10 КЦ-10 наблюдались сильный ветер, град)	Повреждение опоры №5-12	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.06.2018	29.06.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЖВ-3	125	29.06.2018	29.06.2018	Причиной возникновения нарушения явилось повреждение изоляторов Р-10 ТП ЖВ-3 - 714 градом при сильных порывах ветра.	повреждение изоляторов Р-10 ТП ЖВ-3 - 714 градом	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.06.2018	29.06.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ДЯ-7	129	30.06.2018	01.07.2018	Причиной возникновения технологического нарушения явился излом траверсы на оп.81 среднего штыря в результате воздействия сильных порывов ветра.	излом траверсы на оп.81 среднего штыря	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.06.2018	01.07.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ДЯ-11	130	30.06.2018	01.07.2018	Причиной возникновения технологического нарушения явилось перекрытие проводов в пролете оп. 30-31 сорванной при сильном порыве ветра веткой дерева	перекрытие проводов в пролете оп. 30-31 сорванной при сильном порыве ветра веткой дерева	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.06.2018	01.07.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ДЯ-13	131	30.06.2018	01.07.2018	Причиной возникновения технологического нарушения явилось повреждение траверсы на оп.64 в результате падения дерева из-за пределов охранной зоны ВЛ при сильных порывах ветра.	повреждение траверсы на оп.64	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.06.2018	01.07.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЖУ-3	132	30.06.2018	01.07.2018	Причиной возникновения технологического нарушения явилось падение дерева из-за пределов охранной зоны ВЛ на провода ВЛ в пролете оп. 62 - 63, повреждение изоляторов ф. А.В.С.в результате воздействия сильных порывов ветра и града.	повреждение изоляторов ф. А.В.С.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.06.2018	01.07.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЖУ-5	133	30.06.2018	01.07.2018	Причиной возникновения технологического нарушения явилось перекрытие проводов в пролете оп. 38-39 сорванной при сильном порыве ветра веткой дерева	перекрытие проводов в пролете оп. 38-39 сорванной при сильном порыве ветра веткой дерева.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.06.2018	01.07.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЖУ-9	134	30.06.2018	01.07.2018	Причиной возникновения технологического нарушения явилось перекрытие проводов на оп. 1-13 сорванной при сильном порыве ветра веткой дерева	перекрытие проводов на оп. 1-13 сорванной при сильном порыве ветра веткой дерева	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.06.2018	01.07.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЖУ-1	135	30.06.2018	01.07.2018	Причиной возникновения технологического нарушения явилось падение дерева из-за пределов охранной зоны ВЛ на провода ВЛ в пролете оп. 42 - 43, повреждение изоляторов ф. А.В.С.в результате воздействия сильных порывов ветра и града.	повреждение изоляторов ф. А.В.С.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.06.2018	01.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НБ-7	136	30.06.2018	01.07.2018	Причиной возникновения нарушения явилось падение дерева на провода ВЛ 10 - НБ-7 извне охранной зоны ВЛ 10кВ в результате сильных порывов ветра и града.	падение дерева на провода ВЛ 10 - НБ-7 извне охранной зоны ВЛ 10кВ в результате сильных порывов ветра и града, излом оп. 2-23, повреждение тросов и изоляторов на оп. 2-22, 2-23	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	30.06.2018	01.07.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЖУ-1	141	01.07.2018	01.07.2018	Наброс ветки дерева на провода ВЛ в результате сильных порывов ветра	Наброс ветки дерева на провода ВЛ в результате сильных порывов ветра	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.07.2018	01.07.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЖУ-9	142	01.07.2018	01.07.2018	Причиной возникновения технологического нарушения явилось перекрытие проводов на оп. 78-79 сорванной при сильном порыве ветра веткой дерева	перекрытие проводов на оп. 78-79 сорванной при сильном порыве ветра веткой дерева	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.07.2018	01.07.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП РЗ-9 - 33	307	02.07.2018	02.07.2018	Причиной возникновения нарушения явился наезд на опору №2, 1-1 стороннего автотранспорта.	повреждение опоры №2, 1-1, обрыв проводов в пролете опор 2 - 1-1	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	02.07.2018	02.07.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЖЦ-1	145	29.07.2018	29.07.2018	Причиной возникновения технологического нарушения явился обрыв проводов фаз "А", "В" на опорах 23-25 в результате сильной ветровой нагрузки	Обрыв проводов фаз "А", "В"	ВЛ-10 ЖЦ-1 провести внеочередной ИТР осмотр	29.07.2018	29.07.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ДЯ-5 - 484	309	15.09.2018	15.09.2018	Причиной возникновения технологического нарушения явился обрыв проводов на оп. 6-3/2 в результате наезда на опору стороннего автотранспорта	обрыв проводов на оп. 6-3/2	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	15.09.2018	15.09.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПВ-5	147	11.10.2018	11.10.2018	Причиной возникновения нарушения явился наезд на опору №91 стороннего автотранспорта	наезд на опору №91 стороннего автотранспорта	Выполнить осмотр опор №90, № 92 на предмет повреждений	11.10.2018	11.10.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ДЯ-5	149	27.11.2018	27.11.2018	Причиной возникновения нарушения явилось перекрытие в высоковольтном отсеке потребительской ТП ДЯ-5-501П в результате перегорания некалиброванных ПК-10	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.11.2018	27.11.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №5 ТП ДЯ-3 - 512	311	27.11.2018	27.11.2018	Причиной возникновения технологического нарушения явился обрыв провода ф В на оп. 4 в результате наезда на опору стороннего автотранспорта	обрыв провода на оп. 4	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.11.2018	27.11.2018
Короновский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП ПВ-5 - 239	313	28.11.2018	29.11.2018	Причиной возникновения технологического нарушения явился обрыв провода ф А,В на оп. 5-4 в результате наезда на опору стороннего автотранспорта	обрыв провода на оп. 5-4	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.11.2018	29.11.2018
Тбилисский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ПЧ-3	108	09.04.2018	09.04.2018	Причиной возникновения нарушения явился сслест проводов ф.А, В от Р-10 к ТП ПЧ3-369 при порывах ветра.	Сслест проводов ф.А, В от Р-10 к ТП ПЧ3-369	Выполнить перетяжку проводов от Р-10 к ТП ПЧ3-369	-	-
Тбилисский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ВН-7	109	09.04.2018	09.04.2018	Причиной возникновения нарушения явился наброс на провода в пролете оп. 62 - 63 постороннего предмета (воздушного змея)	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Тбилисский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП КВ-6 - 99	114	22.05.2018	22.05.2018	Причиной возникновения нарушения явился наезд стороннего автотранспорта на ТП КВ-6 - 99	Повреждение отсека РУ-0,4кВ в результате наезда стороннего автотранспорта	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.05.2018	22.05.2018
Тбилисский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП КВ-6 - 46	120	22.06.2018	22.06.2018	Причиной возникновения нарушения явился нагрев контактных соединений Р-0,4 кВ №1 ТП КВ-6-46	нагрев контактных соединений Р-0,4 кВ №1 ТП КВ-6-46	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.06.2018	22.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Тбилисский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТБ-11	121	22.06.2018	22.06.2018	Причиной возникновения нарушения явилось повреждение кабельной муфты на оп.№2-26 в результате длительной эксплуатации.	повреждение кабельной муфты на оп.№2-26	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	22.06.2018	22.06.2018
Тбилисский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КБ-5	122	23.06.2018	23.06.2018	Причиной возникновения нарушения явились атмосферные перенапряжения (гроза)	атмосферные перенапряжения (гроза)	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Тбилисский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТБ-15	123	23.06.2018	23.06.2018	Причиной возникновения нарушения явились атмосферные перенапряжения (гроза)	атмосферные перенапряжения (гроза)	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Тбилисский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АТ-3	138	01.07.2018	01.07.2018	Причиной возникновения нарушения явились атмосферные перенапряжения (гроза)	Поверхностное перекрытие изоляторов без повреждения	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.07.2018	01.07.2018
Тбилисский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - КВ-7	139	01.07.2018	01.07.2018	Причиной возникновения нарушения явились атмосферные перенапряжения (гроза)	в результате грозового перенапряжения произошло отключение КВ-7, дефектный изолятор	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	01.07.2018	01.07.2018
Тбилисский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ТП	0.38	ТП СВ-5 - 42	308	28.08.2018	28.08.2018	Причиной возникновения нарушения явилось повреждение АВ-0,4кВ Л2 в результате длительной эксплуатации	Повреждение АВ-0,4 Л2	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.08.2018	28.08.2018
Тбилисский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП КВ-6 - 57	310	29.09.2018	29.09.2018	Причиной возникновения нарушения явилось падение ветки дерева на провода ВЛ-0,4кВ в результате несанкционированного спила дерева сторонними лицами.	обрыв фазного провода в пролете опор №4-5	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.09.2018	29.09.2018
Тбилисский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВН-1 - 95	312	28.11.2018	28.11.2018	Причиной возникновения технологического нарушения явился срыв изолятора на оп. 11 с последующим схлестом проводов в результате сильных ветровых нагрузок.	В результате сильных ветровых нагрузок произошло разрушение колпачка изолятора, срыв изолятора на оп.11 с последующим схлестом проводов	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.11.2018	28.11.2018
Тбилисский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ТП	0.38	ЗТП СВ-5 - 272	314	29.11.2018	29.11.2018	Причиной возникновения технологического нарушения явилось перекрытие выводов 0,4кВ в результате длительной эксплуатации.	Электродуговое повреждение выходов 0,4кВ в результате нарушения изоляции в процессе длительной эксплуатации.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	29.11.2018	29.11.2018
Тбилисский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ЗР-5 - 190	315	30.11.2018	30.11.2018	В результате сильных ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролете опор 14 - 15	схлест проводов в пролете опор 14 - 15 в результате сильных ветровых нагрузок	ВЛ 0,4 №1 ТП ЗР-5 - 190 произвести перетяжку проводов в пролете оп. 14 - 15	30.11.2018	30.11.2018
Тбилисский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-6 - 7	316	30.11.2018	30.11.2018	В результате сильных ветровых нагрузок произошел схлест проводов в пролете опор 13 - 14	схлест проводов в пролете опор 13 - 14 в результате сильных ветровых нагрузок	ВЛ 0,4 №1 ТП КВ-6 - 7 произвести перетяжку проводов в пролете опор 14 - 15	30.11.2018	30.11.2018
Усть-Лабинский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - РПН-5	105	05.03.2018	06.03.2018	Причиной возникновения нарушения явился обрыв вязки провода ф."В" оп.2-119 в результате наезда стороннего транспорта.	Обрыв вязок на опоре№2-119 из-за наезда стороннего транспорта	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.03.2018	06.03.2018
Усть-Лабинский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛЦ-5	104	05.03.2018	05.03.2018	Причиной возникновения нарушения явился обрыв шлейфа 10кВ ВЛ-10 на оп.16 в результате длительной эксплуатации.	Обрыв шлейфа 10кВ ф."В" оп.16	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	05.03.2018	05.03.2018
Усть-Лабинский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП ЛЦ-7 - 401	106	10.03.2018	10.03.2018	Причиной возникновения нарушения явилось повреждение изолятора ф."В" на Р-10 ТП ЛЦ7-401 из-за длительной эксплуатации.	Повреждение неподвижного изолятора ф."В" Р-10	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	10.03.2018	10.03.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Усть-Лабинский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - БР-4	111	09.04.2018	09.04.2018	Причиной возникновения нарушения явился наброс на провода оп. 4-6 постороннего предмета (полиэтиленовой пленки) в результате сильных порывов ветра.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Усть-Лабинский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ОБ-5	112	09.04.2018	09.04.2018	Причиной возникновения нарушения явилось повреждение потребительской ТП ОБ5-161П.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо собственнику электроустановки (ТП ОБ5-161П) с требованием привести ее техническое состояние в соответствие с НТД	-	-
Усть-Лабинский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ТП	0.38	ТП РПН-5 - 761	303	27.05.2018	27.05.2018	Причиной возникновения нарушения явилось короткое замыкание эл.печи кирпичного завода потребителя, вызвавшее недопустимый нагрев контактных соединений.	Повреждение ошиновки 0,4кВ и А-0,4кВ в результате короткого замыкания эл.печи кирпичного завода потребителя	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	27.05.2018	27.05.2018
Усть-Лабинский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АС-1	118	10.06.2018	10.06.2018	Отключение ВЛ-10 кВ АС-1 из-за повреждения в сети потребителя.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	10.06.2018	10.06.2018
Усть-Лабинский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП БР-4 - 537	304	24.06.2018	24.06.2018	Причиной возникновения нарушения явились атмосферные перенапряжения (гроза)	атмосферные перенапряжения (гроза)	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	24.06.2018	24.06.2018
Усть-Лабинский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ТГ-9	124	26.06.2018	26.06.2018	Причиной возникновения нарушения явились атмосферные перенапряжения (гроза)	атмосферные перенапряжения (гроза)	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Усть-Лабинский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НЛ-11	137	01.07.2018	01.07.2018	Причиной возникновения нарушения явились атмосферные перенапряжения (гроза)	поверхностное перекрытие изоляторов без повреждения	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Усть-Лабинский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - МЧ-5	140	01.07.2018	01.07.2018	Причиной возникновения нарушения явились атмосферные перенапряжения (гроза)	перекрытие между проводами упавшей веткой без повреждения.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Усть-Лабинский РЭС Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НЛ-3	148	06.11.2018	06.11.2018	Причиной возникновения нарушения явилось повреждение опоры №103 сторонним автотранспортом.	В результате наезда на опору №103 стороннего автотранспорта произошел излом опоры у ее основания	Провести осмотр оп. 102, 104 на предмет повреждения	06.11.2018	06.11.2018
Усть-Лабинские ЭС	ПС	35	ПС 110 кВ Кореновская	1	28.01.2018	29.01.2018	Падение дерева произошло в результате его подпила сторонним лицом, данное дерево находилось вне охранной зоны ВЛ (на расстоянии 18-20 м от крайнего провода).	Техническая причина отсутствует	Произвести верховой осмотр ВЛ 35 кВ Кореновская - Завод сухой сывортки с целью проверки целостности провода и изоляторов на опоре №23,24	28.01.2018	28.01.2018
Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Пластуновская - Родина	3	01.02.2018	01.02.2018	На опоре №103 разрушены два стеклянных подвесных изолятора ПС-70Е фазы "А".	Разрушены два стеклянных подвесных изоляторов ПС-70Е фазы "А", вследствие постороннего воздействия (разбиты).	Произвести замену двух подвесных изоляторов на ф. "А" опоры № 103.	-	-
Усть-Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Кореновская	4	04.03.2018	06.03.2018	Перекрытие токоведущих частей БСК 110 кВ диким животным (Куницей).	Разрушение конденсатора КЭПФ-12-450-2УХЛ1 №В6-2 фазы В.	На техническом совете рассмотреть возможность установки электронных отпугивателей животных.	-	-
Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Усть- Лабинск - Откормбаза	5	19.04.2018	19.04.2018	Причиной отключения ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская-Откормбаза явились грозовые перенапряжения.	Техническая причина отсутствует	Произвести верховой осмотр ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская - Откормбаза с целью проверки целостности провода, грозозащитного троса и изоляторов.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Усть-Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Кореновская	6	04.06.2018	04.06.2018	Причиной отключения явилось перекрытие электрической дугой при проезде строительной техники ООО "ТЮС-СМП-608" на не опущенный кузов самосвала.	Техническая причина отсутствует	Произвести верховой осмотр ВЛ 110 кВ Динская-Кореновская с целью проверки целостности провода, грозозащитного троса и изоляторов. Направить уведомление в ООО "ТЮС-СМП-608" о недопустимости проведения работ в охранной зоне ВЛ, без согласования с ПАО "Кубаньэнерго"	-	-
Усть-Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Бузиновская	7	13.06.2018	13.06.2018	Причиной срабатывания дуговой защиты, явилось механическое застревание клапана давления в отсеке МВ 10 кВ Т-2.	Концевой датчик отсека МВ-10 Т-2 был замкнут, из-за "зависания" клапана давления в отсеке МВ-10 Т-2. При анализе работы клапана выяснилось, что в таком положении контакт концевого датчика не стабилен, что привело к срабатыванию дуговой защиты при сотрясении ячейки МВ-10 Т-2 (выкатывание, вкатывание тележки с выключателем). Отключение автоматического выключателя SF 2 "Оперативные цепи ОД и КЗ 110 Т-2" произошло по причине пробоя конденсатора в цепи автоматики ОД-КЗ-110 Т-2.	Произвести механическую регулировку клапана давления в отсеке МВ-10 Т-2. Произвести опробование дуговой защиты ввода 10 кВ Т-2. Произвести замену устаревших блоков конденсаторов в цепях защит Т-2 и в цепях автоматики ОД-КЗ-110 Т-2 на новые блоки типа БК.	13.06.2018	13.06.2018
Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Динская - Кореновская	8	19.06.2018	19.06.2018	Причиной отключения явилось перекрытие электрической дугой при проезде строительной техники ООО "ТЮС-СМП-608" на не опущенный кузов самосвала.	В пролете опор №192-193 на проводе фазы С присутствуют следы перекрытия.	Произвести верховой осмотр ВЛ 110 кВ Динская-Кореновская с целью проверки целостности провода, грозозащитного троса и изоляторов. Направить уведомление в ООО "ТЮС-СМП-608" о недопустимости проведения работ в охранной зоне ВЛ, без согласования с ПАО "Кубаньэнерго"	-	-
Усть-Лабинские ЭС	ПС	35	ПС 35 кВ Кавказ	9	29.06.2018	30.06.2018	На ПС 110 кВ Тбилисская отключился МВ 35 кВ ВЛ Кавказ в результате воздействия грозовых перенапряжений (грозы).	В результате грозовых перенапряжений произошло повреждение ввода 35 кВ фазы А на МВ 35 кВ ВЛ Тбилисский Сахарный-Завод. В результате короткого замыкания на землю фазы А произошел перекос напряжения на остальных фазах, что повлекло повреждение ввода фазы С на СМВ 35 кВ и в последствии еще трех вводов от осколков разрушенного ввода.	Установить ОПН 35 кВ на 2 СШ ПС 35 кВ Кавказ в ячейке ТН 35 кВ 2 СШ.	29.06.2018	30.06.2018
Усть-Лабинские ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Динская - Кореновская	10	25.06.2018	25.06.2018	Причиной отключения явилось перекрытие электрической дугой при проезде строительной техники ООО "КрафтБазИнвест" на не опущенную стрелу экскаватора.	В пролете опор №192-193 на проводе фазы С присутствуют повреждения верхнего повива провода.	Направить уведомление в ООО "КрафтБазИнвест" о недопустимости проведения работ в охранной зоне ВЛ, без согласования с ПАО "Кубаньэнерго".	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Усть-Лабинские ЭС	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Усть-Лабинск - Усть-Лабинская тяговая ВЛ 110 кВ Усть-Лабинская тяговая - Ладжская	16	03.09.2018	03.09.2018	Причиной отключения явилось перекрытие через загрязненную изоляцию фазы А на опоре №33.	Причиной электродугового перекрытия изолятора фазы А на опоре №33, явилась загрязненная изоляция.	Провести верховой осмотр с целью проверки целостности изоляции и провода ВЛ 110 кВ Усть-Лабинская тяговая - Ладжская.	-	-
Усть-Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Ладжская	17	14.09.2018	14.09.2018	Причиной отключения явилось разрушение ОПН 110 кВ Т-1 фазы В, в следствии длительной эксплуатации.	В результате длительной эксплуатации (свыше 13 лет), произошел электрический пробой изоляции ОПН 110 кВ Т-1 фазы В, с последующим перекрытием на фазу С.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Усть-Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Тбилисская	18	24.09.2018	24.09.2018	Причиной отключения СМВ 110 кВ явилось не качественный контакт на нагревательных элементах.	Оплавление питающего провода произошло по причине ослабления контакта на нагревательном элементе.	При проведении ТО приводов выключателей 35-110 кВ производить проверку контактов присоединения <u>нагревательных элементов.</u>	-	-
Усть-Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Тбилисская	19	11.10.2018	11.10.2018	Причиной отказа во включении МВ 110 кВ ВЛ Кропоткин явилось неисправность привода.	Из-за выпадения оси из отключающего рычага в результате излома и выпадения шплинта, удерживающего ось в рычаге, привод не становился на удерживающую защелку и не мог включится МВ 110 кВ ВЛ Кропоткин.	Включить в технологическую карту на капитальный ремонт МКП-110 обязательную замену шплинтов оси рычага отключающего механизма.	-	-
Усть-Лабинские ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Бузиновская	20	19.11.2018	19.11.2018	На ПС-110 кВ Бузиновская произошло перекрытие вводов 10 кВ трансформатора Т-2 фазы В и С через животное (кот) .	Межфазное замыкание через животное (кот) вводов 10 кВ фаз В и С трансформатора Т-2 без повреждения.	На ПС 110 кВ Бузиновская произвести проверку целостности ограждения.	19.11.2018	19.11.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ НН-1	2	09.01.2018	09.01.2018	Обрыв проводов в пролете опор №3/1-3/2 ВЛ 6 кВ НН-1 в результате атмосферного воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок.	Обрыв проводов в пролете опор №3/1-3/2 ВЛ 6 кВ "НН-1".	Произвести внеплановый осмотр ВЛ 6 кВ "НН-1". По результатам осмотра ВЛ 6 кВ "НН-1", при выявлении дефектов, разработать мероприятия по <u>устранению.</u>	09.01.2018	09.01.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ №1 от ТП 282	5	13.01.2018	13.01.2018	Обрыв провода в пролете опор №4-5 ВЛ-0.4 кВ №1 от ТП 282 в результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок.	Обрыв провода в пролете опор №4-5 ВЛ-0.4 кВ №1 от ТП 282	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ №1 от ТП 282. По результатам осмотра ВЛ-0.4кВ №1 от ТП 282, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их <u>устранению.</u>	13.01.2018	13.01.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ №1 от ТП КО4-374.	8	13.01.2018	13.01.2018	Обрыв провода в пролетах опор №9-10 ВЛ-0.4кВ №1 от ТП КО4-374 в результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок.	Обрыв провода в пролетах опор №9-10 ВЛ-0.4кВ №1 от ТП КО4-374.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ №1 от ТП КО4-374. По результатам осмотра ВЛ-0.4кВ №1 от ТП КО4-374, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их <u>устранению.</u>	13.01.2018	13.01.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ №1 от ТП А645-460.	19	21.01.2018	21.01.2018	В результате воздействия шквалистого ветра переменных направлений порывы 17 м/с с сильным дождем и мокрым снегом произошел обрыв провода в пролете оп. №1/2-1/3 ВЛ-0.4кВ №1 от ТП А645-460.	обрыв провода в пролете оп. №1/2-1/3 ВЛ-0.4кВ №1 от ТП А645-460. □	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ №1 от ТП А645-460. По результатам осмотра ВЛ-0.4кВ №1 от ТП А645-460, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их <u>устранению.</u>	21.01.2018	21.01.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ №1 от ТП Ми5-540.	25	29.01.2018	29.01.2018	Обрыв нулевого провода в пролете опор 8-1/1 ВЛ-0.4кВ №1 от ТП Ми5-540 в результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра с дождем и снегом.	Обрыв нулевого провода в пролете опор 8-1/1 ВЛ-0.4кВ №1 от ТП Ми5-540 в результате часто повторяющихся ветровых нагрузок.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ №1 от ТП Ми5-540. По результатам осмотра ВЛ-0.4кВ №1 от ТП Ми5-540, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	29.01.2018	29.01.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП Ми7-579	30	06.02.2018	06.02.2018	Умышленное хищение ТП Ми7-579 с трансформатором и провода на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП МИ7-579 и ВЛ 0,4 кВ № 1 от ТП МИ7-580 .	Механическое воздействие сторонних лиц на ТП Ми7-579 с трансформатором и на провод ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП МИ7-579 и ВЛ 0,4 кВ № 1 от ТП МИ7-580 с целью хищения.	Направить письмо начальнику Отдела МВД России по Абинскому району для принятия мер и сообщить в службу безопасности. В местных СМИ разместить информацию об опасности проникновения в действующие электроустановки	06.02.2018	06.02.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ0,4кВ №2 от ТП Ах351-366	33	11.02.2018	11.02.2018	Обрыв провода в пролете оп №15-16 ВЛ0,4кВ №2 от ТП Ах351-366 в результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок.	Обрыв провода в пролете оп №15-16 ВЛ0,4кВ №2 от ТП Ах351-366.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ0,4кВ №2 от ТП Ах351-366. По результатам осмотра ВЛ0,4кВ №2 от ТП Ах351-366, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	11.02.2018	11.02.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ №2 от ТП Э2-119.	36	17.02.2018	17.02.2018	Обрыв провода в пролете оп. №№12-13 ВЛ-0.4кВ №2 от ТП Э2-119 в результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок.	Обрыв провода в пролете оп. №№12-13 ВЛ0,4кВ №2 от ТП Э2-119.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ №2 от ТП Э2-119. По результатам осмотра ВЛ-0.4кВ №2 от ТП Э2-119 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	17.02.2018	17.02.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	вл 0.4 №1 от ТП Х25 - 423	37	18.02.2018	18.02.2018	В результате воздействия атмосферных явлений: частых длительных ветровых нагрузок произошел обрыв провода ввода абонента на опоре № 2-7 ВЛ 0.4 №1 от ТП Х25 - 423. □	обрыв провода ввода абонента на опоре №2-7 ВЛ 0.4 №1 от ТП Х25 - 423.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0.4 №1 от ТП Х25 - 423. По результатам осмотра ВЛ 0.4 №1 от ТП Х25 - 423, при выявлении дефектов разработать мероприятия по замене ломовых вводов на СИП.	18.02.2018	18.02.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	.ВЛ6кВ НН 1	38	18.02.2018	18.02.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошло отключение МВ 6 кВ "НН-1" на ПС-35/6 кВ НС-19.	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ "НН-1" По результатам осмотра ВЛ-6 кВ "НН-1", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ №1 от ТП Х24-402.	73	08.03.2018	08.03.2018	В результате воздействия шквалистого ветра с дождем произошло обрыв фазного провода на оп.№13 ВЛ-0.4кВ №1 от ТП Х24-402.	обрыв фазного провода на оп.№13 ВЛ-0.4кВ №1 от ТП Х24-402.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ №1 от ТП Х24-402. По результатам осмотра ВЛ-0.4кВ №1 от ТП Х24-402, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.03.2018	08.03.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	вл 0.4 №1 от ТП МИ5 542	81	18.03.2018	18.03.2018	обрыв нулевого провода оп.№1/11 ВЛ 0.4 №1 от ТП МИ5 542 в результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок.	обрыв нулевого провода оп.№ 1/11 ВЛ 0.4 №1 от ТП МИ5 542.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0.4 №1 от ТП МИ5 542. По результатам осмотра ВЛ 0.4 №1 от ТП МИ5 542 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.03.2018	18.03.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ №3 от ТП Х24-419.	82	18.03.2018	18.03.2018	обрыв провода в пролете оп.№ 1/7- 1/8 ВЛ-0.4кВ №3 от ТП Х24-419 в результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок.	обрыв провода в пролете оп. № 1/7- № 1/8 ВЛ-0.4кВ №3 от ТП Х24-419.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ №3 от ТП Х24-419. По результатам осмотра ВЛ-0.4кВ №3 от ТП Х24-419 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.03.2018	18.03.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МИ-1	88	21.03.2018	21.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошло отключение МВ 10 кВ "Ми-1" на ПС-ПС-35/10 кВ "Мингрельская".	Причина отключения касание проводов в следствии сильного ветра.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Ми-1". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "Ми-1", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Х6-3	98	22.03.2018	22.03.2018	Отключение (повреждение) электроустановки потребителя ТП КО7-305П.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ О-1	102	23.03.2018	23.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных на-правлений произошло отключение МВ 10 кВ "О-1" на ПС-ПС-35/10 кВ "Ольгинская".	Схлест проводов в пролете опор № 80 - №81 ВЛ-10 кВ "О-1" на ПС-ПС-35/10 кВ "Ольгинская".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "О-1". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "О-1", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10кВ Р-5	108	24.03.2018	24.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных на-правлений произошло отключение МВ-10 кВ "Р-5" на ПС-ПС-35/10 кВ "Родина".	Схлест проводов в пролете опор №13 - №14 ВЛ-10 кВ "Р-5".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Р-5". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "Р-5", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ НН-3	121	26.03.2018	26.03.2018	Отключение (повреждение) на потребительском участке ВЛ за Р-16.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ №1 от ТП Ах5-116.	149	22.04.2018	22.04.2018	обрыв провода оп.№3-4 ВЛ 0.4 №1 от ТП Ах5-116 в результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок.	обрыв провода оп.№3-4 ВЛ 0.4 №1 от ТП Ах5-116	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0.4 №1 от ТП Ах5-116. По результатам осмотра ВЛ 0.4 №1 от ТП Ах5-116 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.04.2018	22.04.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ №4 от ТП282.	150	22.04.2018	22.04.2018	В результате воздействия атмосферных явлений: шквалистого ветра порывами 20 м/сек с дождем, произошел обрыв вязки провода на опоре №13 ВЛ-0.4кВ №4 от ТП 282.	Обрыв вязки на опоре №13 ВЛ-0.4кВ №4 от ТП 282.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ №4 от ТП 282. По результатам осмотра ВЛ-0.4кВ №4 от ТП 282, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.04.2018	22.04.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 6/0,4 Э2-126	151	22.04.2018	22.04.2018	Воздействие атмосферных явлений, в результате часто повторяющейся ветровой нагрузки произошел обрыв шлейфа на опоре № 7 ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 6/0,4 Э2-126.	обрыв шлейфа на опоре № 7 ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 6/0,4 Э2-126.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 6/0,4 Э2-126. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 6/0,4 Э2-126 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	22.04.2018	22.04.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НО-1	167	08.05.2018	08.05.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП НО1-4п.	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП НО1-4п после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний трансформатора установленного в ТП от владельца электроустановки.	08.05.2018	08.05.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МИ-5	185	20.05.2018	20.05.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений с ливневым дождем и градом произошёл склёст проводов в пролете опор №68-№69 ВЛ-10 кВ "Ми5".	Склёст проводов в пролете опор №68-№69 ВЛ-10 кВ "Ми5".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Ми-5" По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "Ми-5", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ф-3	186	20.05.2018	20.05.2018	В результате воздействия грозových разрядов, шквалистого ветра с дождем и градом, произошло разрушение изолятора на опоре №105 ВЛ-10 кВ "Ф-3".	Повреждение изолятора фаза "С" опоры №105 ВЛ-10 кВ "Ф-3".	По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "Ф-3", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ "Ф-3"	20.05.2018	20.05.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ №2 от ТП Э1-220.	214	27.05.2018	27.05.2018	обрыв провода в пролете опор №10-11 ВЛ-0.4кВ №2 от ТП Э1-220.в результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок.	Обрыв провода в пролете опор №10-11 ВЛ-0.4кВ №2 от ТП Э1-220.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ №2 от ТП Э1-220. По результатам осмотра ВЛ-0.4кВ №2 от ТП Э1-220 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	27.05.2018	27.05.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-Х-25-408	220	29.05.2018	29.05.2018	Обрыв провода в пролете оп №1/12-1/13 ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП-Х25-408, в результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок. □	Обрыв провода в пролете оп №1/12-1/13 ВЛ-0,4 кВ №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.	29.05.2018	29.05.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ТП	6 (6.3)	МТП 6/0,4 кВ НН1-6	233	13.06.2018	13.06.2018	Механическое воздействие сторонних лиц в МТП 6/0,4 кВ НН1-6 с целью хищения цветных металлов.	Вскрыта активная часть силового трансформатора марки ТМ-100 МТП 6/0,4 кВ НН1-6.	Направить письмо начальнику Отдела МВД России по Абинскому району для принятия мер и сообщить в службу безопасности. В местных СМИ разместить информацию об опасности проникновения в действующие электроустановки	13.06.2018	13.06.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ТП	6 (6.3)	МТП 6/0,4 кВ Э2-255	268	26.06.2018	26.06.2018	Разрушение в/в предохранителей ПКТ-10 в МТП 6/0,4 кВ Э2-255	пережог предохранителей МТП 6/0,4 кВ Э2-255 .	Произвести внеочередной осмотр МТП 6/0,4 кВ Э2-255 По результатам осмотра МТП 6/0,4 кВ Э2-255, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	26.06.2018	26.06.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ №1 от ТП Х65-311.	274	29.06.2018	29.06.2018	В результате воздействия атмосферных явлений: шквалистого ветра с ливневым дождем произошёл обрыв провода в пролете оп.№7-7а ВЛ-0.4кВ №1 от ТП Х65-311.	обрыв провода в пролете оп.№7-7а ВЛ-0.4кВ №1 от ТП Х65-311.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ №1 от ТП Х65-311. По результатам осмотра ВЛ-0.4кВ №1 от ТП Х65-311, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	29.06.2018	29.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-АХ352-330п	282	03.07.2018	03.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра с дождем и грозой произошел обрыв вывода 0,4 кВ №3 от ТП до опоры №1 ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-АХ352-330п	Повреждение провода от ТП АХ352-330п до опоры №1 ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-АХ352-330п .	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-АХ352-330п. По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ №3 от ТП-АХ352-330п, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	03.07.2018	03.07.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 6/0,4 кВ Э4-215	285	07.07.2018	07.07.2018	Обрыв провода в пролете оп. №№2/3-2/4 ВЛ 0.4 кВ №1 от ТП Э4-215 в результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок.	Обрыв провода в пролете оп. №№2/3-2/4 ВЛ 0.4 кВ №1 от ТП Э4-215	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0.4 кВ №1 от ТП Э4-215 По результатам осмотра ВЛ 0.4 кВ №1 от ТП Э4-215 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	07.07.2018	07.07.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ X-25	293	14.07.2018	14.07.2018	В результате воздействия грозových разрядов , шквалистого ветра с дождем, произошло разрушение изоляторов на опоре №26 ВЛ-6 кВ "X-25".	Разрушение изоляторов на опоре №26 ВЛ-6 кВ "X-25".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6кВ "X-25". По результатам осмотра ВЛ-6 кВ "X-25", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	14.07.2018	14.07.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 6/0,4кВ X24-418	302	14.07.2018	14.07.2018	Обрыв провода от ТП X24-418 до опоры №1 ВЛ-0.4 кВ №1 от ТП X24-418 в результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок.	Обрыв провода от ТП X24-418 до опоры №1 ВЛ-0.4 кВ №1 от ТП X24-418	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0.4 №1 от ТП X24-418. По результатам осмотра ВЛ 0.4 №1 от ТП X24-418 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	14.07.2018	14.07.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ №1 от ТП X25-420.	338	23.07.2018	23.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете оп. №4/3-№4/4 ВЛ-0.4кВ №1 от ТП X25-420.	Обрыв провода в пролете оп. №4/3-№4/4 ВЛ-0.4кВ №1 от ТП X25-420.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ №1 от ТП X25-420. По результатам осмотра ВЛ-0.4кВ №1 от ТП X25-420, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	23.07.2018	23.07.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л2 от КТП 6/0,4кВ X25-413	339	23.07.2018	23.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл обрыв провода в пролете оп.№1/7-№1/8 ВЛ-0.4кВ №2 от ТП X25-413.	Обрыв провода в пролете оп.№1/7-№1/8 ВЛ-0.4кВ №2 от ТП X25-413.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ №2 от ТП X25-413. По результатам осмотра ВЛ-0.4кВ №2 от ТП X25-413, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	23.07.2018	23.07.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ №2 от ТП X24-402.	340	25.07.2018	25.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете оп. №1/3-1/4 ВЛ-0.4кВ №2 от ТП X24-402.	Обрыв провода в пролете оп. №1/3-1/4 ВЛ-0.4кВ №2 от ТП X24-402.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ №2 от ТП X24-402. По результатам осмотра ВЛ-0.4кВ №2 от ТП X24-402, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	25.07.2018	25.07.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ №2 от ТП Э1-205	371	26.07.2018	26.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете оп.№5- №6 ВЛ-0.4кВ №2 от ТП Э1-205.	Обрыв провода в пролете оп.№5- №6 ВЛ-0.4кВ №2 от ТП Э1-205.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ №2 от ТП Э1-205. По результатам осмотра ВЛ-0.4кВ №2 от ТП Э1-205 , при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	26.07.2018	26.07.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ №1 то ТП КО1-379	379	26.07.2018	26.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошел обрыва провода в пролете оп.№2/3-№2/4 ВЛ-0.4кВ №1 то ТП КО1-379.	Обрыв провода в пролете оп.№2/3-№2/4 ВЛ-0.4кВ №1 то ТП КО1-379.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ №1 то ТП КО1-379. По результатам осмотра ВЛ-0.4кВ №1 то ТП КО1-379, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	26.07.2018	26.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АХ-7	389	28.07.2018	28.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений: шквалистого ветра переменных направлений, произошел обрыв вязки на опоре №185 ВЛ-10кВ "Ах-7".	Обрыв вязки на опоре №185 ВЛ-10кВ "Ах-7".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ "Ах-7". По результатам осмотра ВЛ 10 кВ "АХ-7", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	28.07.2018	28.07.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Х6-5	390	28.07.2018	28.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете опор №24- №25 ВЛ 10 кВ "Х6-5".	Обрыв провода в пролете опор №24- №25 ВЛ 10 кВ "Х6-5".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ "Х6-5" По результатам осмотра ВЛ 10 кВ "Х6-5", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	28.07.2018	28.07.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АХ-7	391	28.07.2018	28.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода шлейфа Р-151 ВЛ 10 кВ "Ах-7".	Обрыв шлейфа на Р-151.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "АХ-7". По результатам осмотра ВЛ 10 кВ "АХ-7", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	28.07.2018	28.07.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП 6/0,4кВ Ах322-345 потребительская	422	03.08.2018	03.08.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете оп. №8- №9 ВЛ-0.4кВ №2 в ТП АХ322-345п	Обрыв провода в пролете оп. №8- №9 ВЛ-0.4кВ №2 в ТП АХ322-345п.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ № 2 от КТП 6/0,4кВ Ах322-345п По результатам осмотра ВЛ-0.4кВ №2 от КТП 6/0,4кВ Ах322-345п, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	03.08.2018	03.08.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 6/0,4кВ Э1-206	434	10.08.2018	10.08.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете оп. №9- №10 ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 6/0,4кВ Э1-206.	Обрыв провода в пролете оп. №9- №10 ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 6/0,4кВ Э1-206.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 6/0,4кВ Э1-206. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ Л1 от КТП 6/0,4кВ Э1-206, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	10.08.2018	10.08.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 6/0,4кВ Ах322-351 потребит.	435	10.08.2018	10.08.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете оп. №4- №5 ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 6/0,4кВ Ах322-351 потребит.	Обрыв провода в пролете оп. №4- №5 ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 6/0,4кВ Ах322-351 потребит.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 6/0,4кВ Ах322-351 потребит. при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 6/0,4кВ Ах322-351 потребит.	10.08.2018	10.08.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КО1-346	436	10.08.2018	10.08.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете оп. №1/5- №1/6 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КО1-346.	Обрыв провода в пролете оп. №1/5- №1/6 ВЛ-0.4кВ №1 от КТП 10/0,4 кВ КО1-346.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КО1-346, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ КО1-346	10.08.2018	10.08.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ №2 от МТП 6/0,4 Э2-117	437	10.08.2018	10.08.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете оп. №1/2- №1/3 ВЛ 0,4 кВ №2 от МТП 6/0,4 Э2-117.	Обрыв провода в пролете оп. №1/2- №1/3 ВЛ 0,4 кВ №2 от МТП 6/0,4 Э2-117.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 от МТП 6/0,4 Э2-117, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 от МТП 6/0,4 Э2-117.	10.08.2018	10.08.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ф-3 - 613	451	25.08.2018	26.08.2018	Наезд стороннего транспорта на оп. №3/1 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП Ф-3-613.	Повреждение опоры №3/1 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП Ф-3-613.	Направить письмо начальнику Абинского УВД для принятия мер.	25.08.2018	26.08.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10,5)	ВЛ 10 - Ах-7	466	31.08.2018	31.08.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете оп. №410-412 ВЛ 10 кВ "Ах-7".	Обрыв провода в пролете оп. №410-№412 ВЛ 10 кВ "Ах-7". Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины: обрыв провода	По результатам осмотра ВЛ 10 кВ "Ах-7", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ "Ах-7".	31.08.2018	31.08.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 №3 ТП Ах-322 - 357П	480	08.09.2018	08.09.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл обрыв провода на оп.№6а ВЛ 0,4 №3 ТП Ах-322 - 357П.	Обрыв провода на оп.№6а ВЛ 0,4 №3 ТП Ах-322 - 357П	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №3 ТП Ах-322 - 357П, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №3 ТП Ах-322 - 357П	08.09.2018	08.09.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 №1 ТП Х-25 - 422	481	10.09.2018	10.09.2018	Наезд стороннего транспорта на оп. № 10 ВЛ 0,4 №1 от ТП Х-25 - 422	Повреждение опоры № 10 ВЛ 0,4 №1 от ТП Х-25 - 422	Направить письмо начальнику Абинского УВД для принятия мер	10.09.2018	10.09.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-351 - 366П	529	05.10.2018	05.10.2018	В результате воздействия атмосферных явлений: шквалистого ветра произошел обрыв провода в пролете оп №4/3-4/4 ВЛ 0,4 №2 от ТП Ах-351 - 366П	обрыв нулевого провода опоры №4/3-4/4 ВЛ 0,4 №2 от ТП Ах-351 - 366П	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-351 - 366П , при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-351 - 366П .	05.10.2018	05.10.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 №2 ТП Э-4 - 211	537	12.10.2018	12.10.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл обрыв провода в пролете оп.№ 5/9-5/10 ВЛ 0,4 №2 от ТП Э-4 - 211.	Обрыв провода в пролете оп.№ 5/9-5/10 ВЛ 0,4 №2 от ТП Э-4 - 211.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Э-4 - 211 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Э-4 - 211 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	12.10.2018	12.10.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 №1 ТП Э-2 - 255	538	13.10.2018	13.10.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл обрыв провода на оп.№ 12 ВЛ 0,4 №1 ТП Э-2 - 255.	обрыв провода на оп.№12 ВЛ 0,4 №1 ТП Э-2 - 255	По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Э-2 - 255 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Э-2 - 255	13.10.2018	13.10.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 №2 ТП О-7 - 712	556	28.10.2018	28.10.2018	обрыв провода в пролете опор 1/7-1/8 ВЛ 0,4 №2 от ТП О-7 - 712 в результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок.	обрыв провода в пролете опор 1/7-1/8 ВЛ 0,4 №2 от ТП О-7 - 712 Признаки дефекта и дефект, приведшие к возникновению технической причины: обрыв провода	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 от ТП О-7 - 712 По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 от ТП О-7 - 712 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	28.10.2018	28.10.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0,38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-312 - 113	573	15.11.2018	15.11.2018	наезд стороннего транспорта на оп. 21 ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-312 - 113	повреждение оп. 21 ВЛ 0,4 №2 ТП Ах-312 - 113	Направить письмо начальнику Абинского УВД для принятия мер.	15.11.2018	15.11.2018
Абинский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10,5)	ВЛ 10 - Ах-7	583	22.11.2018	22.11.2018	Наезд стороннего транспорта на опору № 323 ВЛ-10 Ах-7.	Изом опоры № 323 ВЛ-10 Ах-7 в результате наезда стороннего транспорта.	Направить письмо начальнику Абинского УВД для принятия мер.	22.11.2018	22.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Г-5	20	22.01.2018	22.01.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошло отключение МВ-10 кВ "Г-5" на ПС-110/10 кВ Гостагаевская.	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Г-5". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "Г-5", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Ап-5	24	26.01.2018	26.01.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошло отключение МВ 10 кВ "Ап-5" на ПС-110/35/10 кВ Анапская.	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Ап-5". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "Ап-5", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ Вн-1	34	13.02.2018	13.02.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП Вн-1-1246П.	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП Вн-1-1246П после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний трансформатора установленного в ТП от владельца электроустановки.	13.02.2018	13.02.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ТП	0.38	ТП Г-1-690	35	14.02.2018	14.02.2018	В результате воздействия атмосферных явлений: перепады температур окружающего воздуха от -6°С до +10°С и возросшими нагрузками произошел перекос нагрузок на фазах с отгоранием шины 0,4 кВ от шпильки трансформатора в сторону гл. рубильника фаза "А" ТП Г-1-690. □	Повреждение шины 0,4 кВ от шпильки трансформатора в сторону гл. рубильника фаза "А" ТП Г-1-690. □	Произвести внеочередной осмотр ТП Г-1-690. По результатам осмотра ТП Г-1-690, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению и выполнить перераспределение нагрузок по фазам.	14.02.2018	14.02.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АП-5	39	19.02.2018	19.02.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошло отключение МВ 10 кВ "АП-5" на ПС-110/35/10 кВ Анапская.	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "АП-5". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "АП-5", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ РЗ-5	43	22.02.2018	22.02.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП РЗ-5-673П	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП РЗ-5-673П после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний трансформатора установленного в ТП от владельца электроустановки.	22.02.2018	22.02.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 пр.2 ТП Дг-5-744	45	27.02.2018	27.02.2018	Обрыв провода в пролете №4-№5 ВЛ-0,4 пр.2 ТП Дг-5-744 в результате длительного воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок и налипания снега на провода.	Обрыв провода в пролете №4-№5 ВЛ-0,4 пр.2 ТП Дг-5-744.	Произвести внеочередной ВЛ-0,4 пр.2 ТП Дг-5-744. По результатам осмотра ВЛ-0,4 пр.2 ТП Дг-5-744, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	27.02.2018	27.02.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 пр.2 ТП Дг-5-649	46	27.02.2018	27.02.2018	Обрыв провода в пролете опор №6-№8 и №3-№4 ВЛ-0,4 пр.2 ТП Дг-5-649 в результате длительного воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок и налипания снега на провода.	Обрыв провода в пролете опор №6-№8 и №3-№4 ВЛ-0,4 пр.2 ТП Дг-5-649.	Произвести внеочередной ВЛ-0,4 пр.2 ТП Дг-5-649. По результатам осмотра ВЛ-0,4 пр.2 ТП Дг-5-649, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	27.02.2018	27.02.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 пр.1 ТП Шк-1-639	47	27.02.2018	27.02.2018	Обрыв провода в пролете оп.№3/1-оп.№3/2 ВЛ-0,4 пр.1 ТП Шк-1-639 в результате длительного воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок и налипания снега на провода.	Обрыв провода в пролете оп.№3/1-оп.№3/2 ВЛ-0,4 пр.1 ТП Шк-1-639.	Произвести внеочередной ВЛ-0,4 пр.1 ТП Шк-1-639. По результатам осмотра ВЛ-0,4 пр.1 ТП Шк-1-639, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	27.02.2018	27.02.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 пр.1 ТП Ап-5-163	48	27.02.2018	27.02.2018	Воздействия атмосферных явлений: перепады температур окружающего воздуха от -8°С до +3°С приведшие к сверхнормативным нагрузкам на электрооборудование и перекоосу нагрузок на фазах.	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередные замеры нагрузок пофазно ВЛ-0,4 от ТП Ап-5-163. По результатам замеровнагрузок на ТП АП5-163, разработать мероприятия по перераспределению нагрузок по фазам.	27.02.2018	27.02.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 пр.3 ТП Рз-5-719	49	27.02.2018	27.02.2018	Обрыв провода в пролетах опор №11- №13 и №15-№16 в результате длительного воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок и налипания снега на провода.	Обрыв провода в пролетах опор №11- №13 и №15- №16 ВЛ-0,4 пр.3 ТП Рз-5-719.	Произвести внеочередной ВЛ-0,4 пр.3 ТП Рз-5-719. По результатам осмотра ВЛ-0,4 пр.3 ТП Рз-5-719, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	27.02.2018	27.02.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 пр.4 ТП Дг-9-725	52	27.02.2018	27.02.2018	Обрыв провода на опоре №5 ВЛ-0,4 пр.4 ТП Дг-9-725 в результате длительного воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок и налипания снега на провода.	Обрыв провода на опоре №5 ВЛ-0,4 пр.4 ТП Дг-9-725	Произвести внеочередной ВЛ-0,4 пр.4 ТП Дг-9-725. По результатам осмотра ВЛ-0,4 пр.4 ТП Дг-9-725, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	27.02.2018	27.02.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 пр.2 ТП С-5-107	53	27.02.2018	27.02.2018	Обрыв провода в пролете №3-№4 ВЛ-0,4 пр.2 ТП С-5-107 в результате длительного воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок и налипания снега на провода.	Обрыв провода в пролете №3-№4 ВЛ-0,4 пр.2 ТП С-5-107.	Произвести внеочередной ВЛ-0,4 пр.2 ТП С-5-107. По результатам осмотра ВЛ-0,4 пр.2 ТП С-5-107, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	27.02.2018	27.02.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ТП	0.38	КТП 10/0,4 кВ КТ3-2169	54	28.02.2018	28.02.2018	Воздействия атмосферных явлений: перепады температур окружающего воздуха от -8°С до +9°С приведшие к сверхнормативным нагрузкам на электрооборудование с повреждением автомата АВ-0,4кВ ПР-2 от ТП Кт-3-2169.	Сгорел АВ-0,4кВ ПР-2 от ТП Кт-3-2169	Произвести внеочередной ТП Кт-3-2169. По результатам осмотра ТП Кт-3-2169, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	28.02.2018	28.02.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ РЗ-1	59	28.02.2018	28.02.2018	повреждение на потребительской линии за Р-103 ВЛ-10 "Рз-1" потребительская.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	28.02.2018	28.02.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Ап-18	51	03.03.2018	03.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений с дождем произошло отключение МВ 10 кВ "Ап-18" на ПС-110/35/10 кВ "Анапская".	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Ап-18". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "Ап-18", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП Ап-18-2273	60	03.03.2018	03.03.2018	В результате воздействия шквалистого ветра с дождем и снегом, произошло повреждение проходных изоляторов в ТП Ап-18-2273.	Перекрытие проходных изоляторов 10 кВ фазы "А" и "В" в ТП Ап18-2273.	Произвести внеочередной осмотр ТП Ап-18-2273. По результатам осмотра ТП Ап-18-2273, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	03.03.2018	03.03.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 С-1	62	03.03.2018	04.03.2018	Повреждение на потребительской отпайке за Р-176.	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу потребительский участок за Р-176 после аварийного отключения без предоставления листа осмотра от владельца электроустановки.	03.03.2018	04.03.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ДГ-9	64	04.03.2018	04.03.2018	В результате воздействия шквалистого ветра с дождем, произошло повреждение изоляторов на оп. №94,96 ф.А.	Повреждение изоляции изоляторов оп.№94,96 ф.А ВЛ-10 кВ "Дг-9".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ "ДГ-9" По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "ДГ-9", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	04.03.2018	04.03.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ ДМ-7	69	05.03.2018	05.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошло отключение МВ-6 кВ "ДМ-7" на ПС-110/35/10/6 кВ "Джемете".	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ "ДМ-7". По результатам осмотра ВЛ-6 кВ "ДМ-7", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Г-5	70	06.03.2018	06.03.2018	Обрыв провода фазы "А" в пролетах опор №3/8 и №3/9, в результате падения дерева при выполнении несогласованных работ по спиливанию дерева в охранной зоне ВЛ-10 кВ.	Обрыв провода фазы "А" в пролетах опор №3/8 и №3/9 ВЛ-10 кВ "Г-5".	Обратиться в ОМВД России по г. Анапа с заявлением для установления виновных лиц и возмещения нанесенного ущерба. Разместить информацию в СМИ о недопущении выполнения работ в охранной зоне электроустановок и линий электропередач	06.03.2018	06.03.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ДГ-1	74	10.03.2018	10.03.2018	Обрыв двух шлейфов фазы "А" фаза "С" от РТП ДГ-1-820П в сторону ВЛ-10кВ "Дг-1".	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП Дг1-820П после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний трансформатора установленного в ТП от владельца электроустановки.	10.03.2018	10.03.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10кВ Пн-19-2	75	10.03.2018	10.03.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП-Пн-19-2-1068п.	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП-Пн-19-2-1068п после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний трансформатора установленного в ТП от владельца электроустановки.	10.03.2018	10.03.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10кВ Пн-2-2 от РП-10-1	78	17.03.2018	17.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений: шквалистого ветра порывами 21 м/сек, произошел обрыв вязки на опоре №4-26 ВЛ-10кВ "Пн-2-2".	Обрыв вязки провода на опоре №4-26 ВЛ-10кВ "Пн-2-2" в результате воздействия часто повторяющихся ветровых нагрузок.	Произвести внеочередной ВЛ-10кВ «Пн-2-2» от РП-1. По результатам осмотра ВЛ-10кВ «Пн-2-2»от РП-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	17.03.2018	17.03.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Г-5	79	18.03.2018	18.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений: шквалистого ветра порывами 23 м/сек, произошел обрыв вязки на опоре № 24 ф.С ВЛ-10 кВ "Г-5"	Обрыв вязки оп.№24 ф.С ВЛ-10 кВ "Г-5".	Произвести внеочередной ВЛ-10кВ «Г-5» По результатам осмотра ВЛ-10кВ «Г-5», при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.03.2018	18.03.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10кВ Пн-2-1 от РП-1	90	21.03.2018	21.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошло отключение МВ 10 кВ "Пн-2-1" от РП-1.	Схлест проводов в пролете опор № 1-3 - № 1-4 ВЛ-10 кВ "Пн-2-1"	По результатам осмотра ВЛ-10кВ «Пн-2-1»от РП-1, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной ВЛ-10кВ «Пн-2-1» от РП-1.	-	-
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Г-3	94	22.03.2018	22.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошло отключение МВ 10 кВ "Г-3" на ПС-110/10 кВ "Гостагаевская".	Схлест проводов в пролете опор №25-№26 ВЛ 10 кВ "Г-3"	По результатам осмотра ВЛ-10кВ «Г-3» при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной ВЛ-10кВ «Г-3».	-	-
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Ап-16	99	23.03.2018	23.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошло отключение МВ 10 кВ "Ап-16" на ПС-110/35/10 кВ "Анапская".	схлест проводов в пролете опор №19 - № 20 ВЛ-10 кВ "Ап-16".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Ап-16". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "Ап-16", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ С-5	104	24.03.2018	24.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошёл схлест проводов в пролете опор №24-№25 ВЛ-10 кВ "С-5".	Схлест проводов в пролете опор №24-№25 ВЛ-10 кВ "С-5".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "С-5". По результатам осмотра ВЛ-10кВ "С-5", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ-6 Ан-7	107	24.03.2018	24.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошёл схлест проводов в пролете опор №7-№8 ВЛ-6 кВ "Ан-7".	Схлест проводов в пролете опор №7-№8 ВЛ-6 кВ "Ан-7".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ "Ан-7". По результатам осмотра ВЛ-6 кВ "Ан-7", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Шк-7	109	25.03.2018	25.03.2018	Наезд стороннего транспорта на опору №124 на ВЛ-10 кВ "Шк-7".	В результате наезда стороннего транспорта произошло повреждение опоры №124 ВЛ-10 кВ "Шк-7".	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба, связанного с восстановлением схемы электроснабжения ВЛ-10кВ "Шк-7".	25.03.2018	25.03.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 кВ пр.1 от ТП Сп-3-114	140	09.04.2018	09.04.2018	сбита опора № 1-12 сторонним транспортом	сбита опора № 1-12 сторонним транспортом	Направить письмо начальнику отдела МВД России по г. Анапа для принятия мер по возмещению материального ущерба, связанного с восстановлением схемы электроснабжения ВЛ-0,4 кВ пр.1 от ТП Сп-3-114	09.04.2018	09.04.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Г-1	147	20.04.2018	20.04.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошёл схлест проводов в пролете опор №28-№29 ВЛ-10 кВ "Г-1".	Схлест проводов в пролете опор №28-№29 ВЛ-10 кВ "Г-1".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Г-1". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "Г-1", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 С-1	154	24.04.2018	24.04.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП С-1-2042П	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП С-1-2042П после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний трансформатора установленно в ТП от владельца электроустановки.	24.04.2018	24.04.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 пр.3 ТП Вн-3-518	157	28.04.2018	28.04.2018	Наезд стороннего транспорта на опору №1/1 ВЛ-0,4 пр.3 ТП Вн-3-518.	Повреждение опоры №1/1 ВЛ-0,4 пр.3 ТП Вн-3-518 в результате наезда сторонним транспортом	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба, связанного с восстановлением схемы электроснабжения ВЛ-0,4 пр.3 ТП Вн-3-518.	28.04.2018	28.04.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 пр.1 от ТП Кт-7-2219	169	09.05.2018	09.05.2018	Наезд стороннего транспорта на опору №1-3 на ВЛ-0,4 пр.1 от ТП Кт-7-2219.	В результате наезда стороннего транспорта произошло повреждение вязки на опоре №1-3 ВЛ-0,4 пр.1 от ТП Кт-7-2219.	Направить письмо начальнику Анапского УВД для принятия мер и сообщить в службу безопасности. В местных СМИ разместить информацию об опасности проникновения в действующие электроустановки и поражения электрическим током	09.05.2018	09.05.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ап-18-	171	12.05.2018	12.05.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра с сильным дождем и грозой произошел обрыв вязки провода и повреждение изолятора на опоре №47 ВЛ 10 кВ "Ап-18".	Обрыв вязки провода с пробоем изолятора на опоре №47 ВЛ 10 кВ "Ап-18".	По результатам осмотра ВЛ 10 кВ "Ап-18" при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ "Ап-18"	12.05.2018	12.05.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Г-1	181	18.05.2018	18.05.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП Г-1-941-П.	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу Повреждение электроустановки потребителя ТП Г-1-941-П после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний трансформатора установленного в ТП от владельца электроустановки.	-	-
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Г-3	182	18.05.2018	18.05.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП Г-3-928-П.	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП Г-3-928-П после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний трансформатора установленного в ТП от владельца электроустановки.	18.05.2018	18.05.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Шк-1	187	21.05.2018	21.05.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл сдвиг проводов в пролете опор №18-№19 ВЛ-10 кВ "Шк-1".	Сдвиг проводов в пролете опор №18-№19 ВЛ-10 кВ "Шк-1".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Шк-1". По результатам осмотра ВЛ-10кВ "Шк-1", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ап-18-	191	24.05.2018	24.05.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП Сп-3-2261П.	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП Сп-3-2261П после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний трансформатора установленного в ТП от владельца электроустановки.	-	-
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 Бг-1	195	26.05.2018	26.05.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП Бг1-1207П	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП Бг1-1207П после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний трансформатора установленно в ТП от владельца электроустановки.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ТП	6 (6.3)	ТП-6/0.4кВ Дм-7-423	197	26.05.2018	26.05.2018	В результате воздействия атмосферных явлений: гроза, шквалистый ветер с дождем - произошло разрушение в/в предохранителей ПК-6 кВ в ТП-6/0.4кВ Дм-7-423.	разрушение в/в предохранителей ПК-6 кВ в ТП-6/0.4кВ Дм-7-423.	Произвести внеочередной осмотр ТП-6/0.4кВ Дм-7-423. По результатам осмотра ТП-6/0.4кВ Дм-7-423, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	26.05.2018	26.05.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ пр-1 от ТП-Ар-8-512	204	26.05.2018	26.05.2018	В результате воздействия атмосферных явлений: гроза, шквалистый ветер с дождем произошел схлест проводов в пролете опор №5-№1-1 ВЛ-0.4кВ пр-1 от ТП-Ар-8-512.	Схлест проводов в пролете опор №5-№1-1 ВЛ-0.4кВ пр-1 от ТП-Ар-8-512 .	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ пр-1 от ТП-Ар-8-512. По результатам осмотра ВЛ-0.4кВ пр-1 от ТП-Ар-8-512, разработать мероприятия по их устранению.	26.05.2018	26.05.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ пр-4 от ТП-Кт-3-31	208	26.05.2018	27.05.2018	В результате воздействия атмосферных явлений: гроза, шквалистый ветер с дождем произошел обрыв провода в пролете опор №2/7-№2/8 ВЛ-0.4кВ пр-4 от ТП-Кт-3-31	Обрыв провода в пролете опор №2/7-№2/8 ВЛ-0.4кВ пр-4 от ТП-Кт-3-31 □	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ пр-4 от ТП-Кт-3-31. По результатам осмотра ВЛ-0.4кВ пр-4 от ТП-Кт-3-31, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению. □	26.05.2018	27.05.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ пр-1 от ТП-Дм-7-536	210	26.05.2018	27.05.2018	В результате воздействия атмосферных явлений: гроза, шквалистый ветер с дождем произошел схлест проводов в пролете опор №3-4 ВЛ-0.4кВ пр-1 от ТП-Дм-7-536.	Схлест проводов в пролете опор №3-4 ВЛ-0.4кВ пр-1 от ТП-Дм-7-536 .	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ пр-1 от ТП-Дм-7-536. По результатам осмотра ВЛ-0.4кВ пр-1 от ТП-Дм-7-536, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	26.05.2018	27.05.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ пр-3 от ТП-Бг-3-549	211	27.05.2018	27.05.2018	В результате воздействия атмосферных явлений: гроза, шквалистый ветер с дождем произошло повреждение Н/В вывода пр-3 ВЛ-0.4кВ от ТП-Бг-3-549.	Повреждение Н/В вывода пр-3 ВЛ-0,4кВ от ТП-Бг-3-549.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0.4кВ пр-3 от ТП-Бг-3-549. По результатам осмотра ВЛ-0.4кВ пр-3 от ТП-Бг-3-549, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	27.05.2018	27.05.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Пм5-655 Л-1	213	27.05.2018	27.05.2018	Причиной возникновения отключения стал наезд стороннего транспорта на оп. №№7а, 7, 8 ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Пм5-655 Л-1.	В результате воздействия стороннего транспортного средства произошел излом опор №№ 7а, 7, 8 ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Пм5-655 Л-1.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба, связанного с восстановлением схемы электроснабжения . В местных СМИ разместить информацию о запрещении производства работ в охранной зоне ВЛ без согласования с владельцем электроустановки и опасности поражения электрическим током	27.05.2018	27.05.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	КВЛ	6 (6.3)	ВЛ-6-Ан-7	218	29.05.2018	29.05.2018	Повреждение на потребительской отпайке к ТП Ан-7-2062П. □	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП Ан-7-2062П после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний трансформатора установленного в ТП от владельца электроустановки.	29.05.2018	29.05.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ С-3	232	12.06.2018	12.06.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП С-3-127П стало причиной возникновения отключения.	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП С-3-127П после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний трансформатора установленного в ТП от владельца электроустановки.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 пр.1 от ТП Ар-5-411	237	14.06.2018	14.06.2018	Наезд стороннего транспорта на опору №12 ВЛ-0,4 пр.1 от ТП Ар-5-411.	В результате наезда стороннего транспорта произошло повреждение опоры №12 ВЛ-0,4 пр.1 от ТП Ар-5-411.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба, связанного с восстановлением схемы электроснабжения ВЛ-0,4 пр.1 от ТП Ар-5-411.	14.06.2018	14.06.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ РЗ-5	244	16.06.2018	16.06.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл схлест проводов в пролете опор № 6-№7 ВЛ-10 кВ "РЗ-5".	схлест проводов в пролете опор № 6-№7 ВЛ-10 кВ "РЗ-5".	По результатам осмотра ВЛ-10кВ "РЗ-5", при выявлении дефектов провиса провода разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "РЗ-5".	-	-
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ап-18-	248	20.06.2018	20.06.2018	В результате воздействия грозовых разрядов , шквалистого ветра с дождем, произошло разрушение изолятора на опоре №53 ф.А ВЛ-10 кВ "Ап-18".	Поврждение изолятора на опоре №53 ф.А ВЛ-10 кВ "Ап-18".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ "Ап-18". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "Ап-18", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.06.2018	20.06.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0.4кВ пр-4 от ТП-Пн-2-592	235	23.06.2018	23.06.2018	Наезд стороннего транспорта на опору № 8	В результате наезда стороннего транспорта произошло повреждение опоры № 8 ВЛ 6 кВ «Ан-7».	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба.	23.06.2018	23.06.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ап-18-	265	24.06.2018	24.06.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл схлест проводов в пролете опор №8а-№9 ВЛ-10 кВ "Ап-18".	Схлест проводов в пролете опор №8а-№9 ВЛ-10 кВ "Ап-18".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Ап-18". По результатам осмотра ВЛ-10кВ "Ап-18", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ-6 Ан-7 от Р-77	246	19.06.2018	19.06.2018	Наезд стороннего транспорта на опору №5-12 ВЛ 6 кВ «Ан-7».	В результате наезда стороннего транспорта произошло повреждение опоры №5-12 ВЛ 6 кВ «Ан-7».	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба.	19.06.2018	19.06.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ШК-1	279	01.07.2018	01.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл схлест проводов в пролете опор №10-№11 ВЛ-10 кВ "Шк-1".	Схлест проводов в пролете опор №10-№11 ВЛ-10 кВ "Шк-1".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Шк-1". По результатам осмотра ВЛ-10кВ "Шк-1", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БГ-5	308	17.07.2018	17.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений с ливневым дождем и грозой произошёл схлест проводов в пролете опор №11-№12 ВЛ-10 кВ "Бг-5".	Схлест проводов в пролете опор №11-№12 ВЛ-10 кВ "Бг-5".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Бг-5". По результатам осмотра ВЛ-10кВ "Бг-5", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БГ-7	309	17.07.2018	17.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл схлест проводов в пролете опор №5-№6 ВЛ-10 кВ "Бг-7".	Схлест проводов в пролете опор №5-№6 ВЛ-10 кВ "Бг-7".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Бг-7". По результатам осмотра ВЛ-10кВ "Бг-7", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	17.07.2018	17.07.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ Дм-1-	316	18.07.2018	18.07.2018	В результате воздействия грозовых разрядов , шквалистого ветра с дождем, произошло разрушение изолятора на опоре № 140 ВЛ-6 кВ "Дм-2" фаза "В" частично запитанной через ТП Дм1-47 яч.3 от ВЛ 6 кВ "Дм-1".	Повреждение изолятора на оп.№ 140 ВЛ-6 кВ "Дм-2" фаза "В".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ «Дм-2» По результатам осмотра ВЛ-6 кВ «Дм-2», при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.07.2018	18.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ап-18-	317	18.07.2018	18.07.2018	В результате воздействия атмосферных перенапряжений произошло повреждение проходных изоляторов ввода в РП-10 Су-Псех.	повреждение проходных изоляторов ввода в РП-10 Су-Псех.	Произвести внеочередной осмотр РП-10 Су-Псех. По результатам осмотра РП-10 Су-Псех, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.07.2018	18.07.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кт-7	331	19.07.2018	19.07.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП Кт7-83П	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП Кт7-83П после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний трансформатора установленного в ТП от владельца электроустановки.	-	-
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ап8	332	19.07.2018	19.07.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП Ап8-802П.	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП Ап8-802П после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний трансформатора установленного в ТП от владельца электроустановки.	-	-
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Кт-3	333	19.07.2018	19.07.2018	В результате воздействия грозových разрядов , шквалистого ветра с дождем, произошло разрушение изоляторов оп.№63 и оп.№65 ВЛ-10 кВ "Кт-3"	разрушение изоляторов оп.№63 и оп.№65 ВЛ-10 кВ "Кт-3"	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Кт-3". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "Кт-3", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	19.07.2018	19.07.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ Вн-3	334	19.07.2018	19.07.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП Вн3-561П.	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП Вн-3-561П после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний трансформатора установленного в ТП от владельца электроустановки.	19.07.2018	19.07.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Ап-18-	335	19.07.2018	19.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл схлоп проводов в пролете опор №6-№7 ВЛ-10 кВ "Ап-18".	схлоп проводов в пролете опор №6-№7 ВЛ-10 кВ "Ап-18"	Произвести внеочередной ВЛ-10 кВ "Ап-18". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "Ап-18" , при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	19.07.2018	19.07.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ AP5-557 Л 2	433	09.08.2018	09.08.2018	В результате наезда стороннего транспорта произошло повреждение опоры №1/4 ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ AP5-557 Л 2.	Наезд стороннего транспорта на опору №1/4 ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ AP5-557 Л 2.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба.	09.08.2018	09.08.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ап-18-2204	448	21.08.2018	21.08.2018	Наезд стороннего транспорта на опору №12 ВЛ-0,4кВ №2 от ТП Ап-18-2204.	В результате наезда стороннего транспорта произошло повреждение опоры №12 ВЛ-0,4кВ №2 от ТП Ап-18-2204.	Направить письмо начальнику Анапского УВД для принятия мер.	21.08.2018	21.08.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Дг-8 - 520	450	25.08.2018	25.08.2018	Наезд стороннего транспорта на опору № 5 ВЛ 0,4 №2 ТП Дг-8 - 520.	В результате наезда стороннего транспорта произошло повреждение опоры № 5 ВЛ 0,4 №2 ТП Дг-8 - 520.	Направить письмо начальнику Анапского УВД для принятия мер.	25.08.2018	25.08.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-18-123	458	30.08.2018	30.08.2018	Наезд стороннего транспорта на опору №1-4 ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-18-123.	В результате наезда стороннего транспорта произошло повреждение опоры №1-4 ВЛ 0,4 №1 ТП Ап-18-123.	Направить письмо начальнику отдела МВД России по г. Анапа для принятия мер.	30.08.2018	30.08.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-5	469	07.09.2018	07.09.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП С-5-2147п.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу потребительской ТП С-5-2147п о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	07.09.2018	07.09.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ап-18	472	08.09.2018	08.09.2018	В результате воздействия атмосферных явлений: шквалистого ветра переменных направлений с ливневым дождем произошел обрыв провода в пролете опор № 41 - №42 ВЛ-10 кВ "Ап-18".	Обрыв провода в пролете опор № 41 - №42 ВЛ-10 кВ "Ап-18".	По результатам осмотра ВЛ-10кВ «Ап-18», при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Ап-18".	08.09.2018	08.09.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Г-5	473	08.09.2018	08.09.2018	Повреждение на потребительской отпайке за Р-105 СОТ Строитель.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу потребительской отпайки, о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	08.09.2018	08.09.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ап-16	477	08.09.2018	08.09.2018	Повреждение на потребительской ТП Ап-16-60п	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу потребительской ТП Ап-16-60п о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	08.09.2018	08.09.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АР-8	478	08.09.2018	08.09.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл схлест проводов в пролете опор №1-14 - №1-15 ВЛ 10 кВ "АР-8".	Схлест проводов в пролете опор №1-14 - №1-15 ВЛ 10 кВ "АР-8".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "АР-8". По результатам осмотра ВЛ-10кВ «АР-8», при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.09.2018	08.09.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Бг-5	479	08.09.2018	08.09.2018	Повреждение на потребительской отпайке за Р-83.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу потребительской отпайки за Р-83 о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	08.09.2018	08.09.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-3	508	16.09.2018	16.09.2018	Повреждение на потребительской ТП С-3-2047п.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу потребительской ТП С-3-2047п о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	16.09.2018	16.09.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-1	509	16.09.2018	16.09.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП С-1-2283п.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу потребительской ТП С-1-2283п о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	16.09.2018	16.09.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - С-5	510	16.09.2018	16.09.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП С-5-2147п	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу потребительской ТП С-5-2147п о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	16.09.2018	16.09.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Вн-1	512	19.09.2018	19.09.2018	В результате работы под проводами крана сторонней организации повреждены провода в пролете опор № 49-№50 ВЛ 6 - Вн-1.	Обрыв провода в пролете опор № 49-№50 ВЛ 6 - Вн-1.	Направить письмо в ГАИ для принятия мер по возмещению материального ущерба, связанного с восстановлением воздушной линии и схемы электроснабжения ВЛ-6 кВ "Вн-1" В местных СМИ разместить информацию о запрещении производства работ в охранной зоне ВЛ без согласования с владельцем электроустановки.	19.09.2018	19.09.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Г-1	520	23.09.2018	23.09.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл схлоп проводов в пролете опор №3-№4 ВЛ-10 кВ "Г-1".	Схлоп проводов в пролете опор №3-№4 ВЛ-10 кВ "Г-1".	По результатам осмотра ВЛ-10кВ "Г-1", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Г-1".	23.09.2018	23.09.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Дм-48	531	09.10.2018	09.10.2018	Наезд стороннего транспорта на опору №16 ВЛ-10 кВ "Дм-48".	В результате наезда стороннего транспорта произошло повреждение опоры №16 ВЛ-10 кВ "Дм-48".	подать заявление в полицию о возмещении ущерба в результате наезда ТС на оп.16 ВЛ-10 кВ Дм-48	09.10.2018	09.10.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Пн-2	545	16.10.2018	16.10.2018	Наезд стороннего транспорта на опору №30 ВЛ-10 кВ Пн-2-2.	В результате наезда стороннего транспорта произошло повреждение опоры №30 ВЛ-10 кВ Пн-2-2.	Направить письмо в полицию о возмещении ущерба в результате наезда ТС на оп.30 ВЛ-10 кВ Пн-2-2	16.10.2018	16.10.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Дм-1	555	28.10.2018	28.10.2018	обрыв провода в пролете опор №32-33 ВЛ-6 Дм-1 сторонним автотранспортом Каматцу № РР-5771 78 ru	обрыв провода в пролете опор №32-33 ВЛ-6 Дм-1 сторонним автотранспортом Каматцу № РР-5771 78 ru	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба.	28.10.2018	28.10.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Кт-2	586	22.11.2018	22.11.2018	В результате несанкционированных работ в охранный зоне неизвестным транспортным средством поврежден провод в пролете опор №22-№23 ВЛ 10 кВ "Кт-2".	обрыв провода в пролете опор №22-№23 ВЛ 10 кВ "Кт-2".	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба, связанного с восстановлением схемы электроснабжения ВЛ-10кВ "Кт-2".	22.11.2018	22.11.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ап-5	587	23.11.2018	23.11.2018	В результате часто повторяющейся ветровой нагрузки произошел схлоп проводов в пролете опор №7 - №8, что привело к пробое изоляции участка кабеля КЛ-10кВ "Ап-5" от ПС 110/35/10 «Анапская» от ячейки В-10 Ап-5 до опоры №1 ВЛ-10 Ап-5.	Пробой изоляции с повреждение кабеля КЛ-10кВ "Ап-5" от ПС 110/35/10 «Анапская» от ячейки В-10 Ап-5 до опоры №1 ВЛ-10 Ап-5.	По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "Ап-5", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Ап-5".	23.11.2018	23.11.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Г-5	600	29.11.2018	29.11.2018	В результате воздействия шквалистого ветра переменных направлений, порывами 34 м/с с мокрым снегом произошел обрыв провода в пролете оп. №26 -№27 ВЛ 10 - Г-5 .	Обрыв провода в пролете оп. №26 -№27 ВЛ 10 - Г-5	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Г-5". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "Г-5" при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	29.11.2018	29.11.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Дг-9	604	30.11.2018	30.11.2018	В результате воздействия шквалистого ветра переменных направлений с мокрым снегом, порывами 28 м/с произошел схлоп проводов в пролетах опор 4-3 - 4-6 ВЛ-10 кВ Дг-9.	схлоп проводов в пролетах опор 4-3 - 4-6 ВЛ-10 кВ Дг-9	По результатам осмотра ВЛ-10кВ "Дг-9", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Дг-9"	30.11.2018	30.11.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Ар-5	607	30.11.2018	30.11.2018	В результате воздействия шквалистого ветра переменных направлений с мокрым снегом, порывами 28 м/с произошел скол изолятора на опоре 1-65 ВЛ-10 кВ "Ар-5".	скол изолятора на опоре 1-65 ВЛ-10 кВ "Ар-5".	По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "Ар-5", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Ар-5".	30.11.2018	30.11.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1 - 620 ВЛ 0,4 №2 ТП Г-1 - 620	613	04.12.2018	04.12.2018	наезд стороннего транспорта на оп. № 1/1 ВЛ 0,4 №1 ТП Г-1 – 620 и ВЛ 0,4 №2 ТП Г-1 – 620 .	повреждение опоры ВЛ 0,4 кВ №1/1 пр.1,2 от ТП Г-1-620.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба.	04.12.2018	04.12.2018
Анапский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Дм-8	654	24.12.2018	24.12.2018	Проезд стороннего транспорта в охранный зоне ВЛ-6 В Дм-8	Обрыв провода ф"С" в пролете опор 2-4 - 2-7 с повреждение траверсы и изоляторов на оп. №2-5.	Направить письмо начальнику Анапского ОГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба	24.12.2018	24.12.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 АО-1	89	21.03.2018	21.03.2018	Повреждение на абонентской ТП АО1-370П.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу абонентской ТП АО1-370П, о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	-	-
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 БР-3	97	22.03.2018	22.03.2018	Повреждение на абонентской ТП БР3-11П.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу абонентской ТП БР3-11П, о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	-	-
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 АО-3	106	24.03.2018	24.03.2018	Повреждение на абонентской ТП АО3-395П.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу абонентской ТП АО3-395П, о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	-	-
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 БР-2	110	25.03.2018	25.03.2018	Повреждение на абонентской ТП БР2-91П.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу абонентской ТП БР2-91П, о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	-	-
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 АО-2	120	26.03.2018	26.03.2018	Повреждение на абонентской ТП АО2-433П.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу абонентской ТП АО2-433П, о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	-	-
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 АО-6	124	27.03.2018	27.03.2018	Повреждение на абонентской ТП АО6-325П.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу абонентской ТП АО6-325П, о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	-	-
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ АО10-301	133	02.04.2018	02.04.2018	В результате воздействия сторонних лиц произошло падение дерева и обрыв провода ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТПАО10-301 на опоре №5.	Обрыв провода на опоре №5 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТПАО10-301, из-за воздействия сторонних лиц.	Направить заявление в органы внутренних дел для привлечения к ответственности виновных лиц. Разместить информацию в СМИ о недопущении выполнения работ в охранной зоне электроустановок и линий электропередач без согласования с собственником электроустановки. В местных СМИ разместить информацию об опасности проникновения в действующие электроустановки и поражения электрическим током.	02.04.2018	02.04.2018
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 АО-3	159	02.05.2018	02.05.2018	повреждение на абонентской ТП АО3-421П.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу абонентской ТП АО3-421П, о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ	-	-
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 АО-2	189	24.05.2018	24.05.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл схлест проводов в пролете опор №11-№12 ВЛ-10 кВ "АО-2"	Схлест проводов в пролете опор №11-№12 ВЛ-10 кВ "АО-2".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "АО-2". По результатам осмотра ВЛ-10кВ "АО-2", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	24.05.2018	24.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 АО-3	199	26.05.2018	26.05.2018	Повреждение на абонентской ТП АО3-391П	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу абонентской ТП АО3-391П, о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	26.05.2018	26.05.2018
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 АО-1	209	26.05.2018	27.05.2018	Повреждение на абонентской ТП АО1-329П	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу абонентской ТП АО1-329П, о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	26.05.2018	27.05.2018
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 № 1 ТП АО-10-301	219	29.05.2018	29.05.2018	В результате многократного воздействия ветровых нагрузок, произошел обрыв провода в пролете опор №2-2-№2-4. ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП АО10--301	Обрыв провода ф."С" марки А-25 в пролёте опор №2-2-№2-4 по ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП АО10-301	По результатам осмотра ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП АО10-301, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП АО10-301.	29.05.2018	29.05.2018
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 БР-1	230	11.06.2018	12.06.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП БР1-38 П стало причиной возникновения отключения.	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП БР1-38 П после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний трансформатора установленного в ТП от владельца электроустановки.	11.06.2018	12.06.2018
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БР-4	261	24.06.2018	24.06.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП БР4-76П.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу абонентской ТП БР4-76П, о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	24.06.2018	24.06.2018
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ БР-1	262	24.06.2018	24.06.2018	В результате воздействия повторяющихся ветровых нагрузок, произошел обрыв вязки крепления провода к изолятору на опоре №26 ВЛ-10кВ БР-1.	Обрыв вязки крепления провода к изолятору на опоре №26 ВЛ-10кВ "БР-1" в результате воздействия ветровых нагрузок.	По результатам осмотра ВЛ-10кВ "БР-1", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Провести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ "БР-1", особое внимание обращать на крепление изоляторов, состояние вязок провода, средств грозозащиты	24.06.2018	24.06.2018
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 АО-2	306	16.07.2018	16.07.2018	Повреждение электроустановок потребителя ТП АО2-336П и ТПАО2-352П в связи с попаданием воды на концевые муфты после ливневого дождя (ООО Альбатрос)	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу абонентских ТП АО2-336П, ТП АО2-352П о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	16.07.2018	16.07.2018
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 АО-2	346	20.07.2018	21.07.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП АО2-448П.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу абонентской ТП АО2-448П о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	20.07.2018	21.07.2018
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 АО-6	353	21.07.2018	21.07.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП АО6-325П.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу абонентской ТП АО6-325П о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	21.07.2018	21.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 БР-1	357	22.07.2018	22.07.2018	В результате воздействия повторяющихся ветровых нагрузок, произошел обрыв провода в пролете опор №5-6 - №5-7 ВЛ-10 кВ "БР-1".	Обрыв провода в пролете опор №5-6 - №5-7 ВЛ-10 "БР-1".	По результатам осмотра ВЛ-10кВ "БР-1", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Провести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ "БР-1".	22.07.2018	22.07.2018
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 БР-3	358	22.07.2018	22.07.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП БР3-108П.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу абонентской ТП БР3-108П о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	22.07.2018	22.07.2018
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АО-6	467	04.09.2018	04.09.2018	В результате воздействия стороннего транспортного средства произошел излом опоры №066 ВЛ 10 кВ "АО-6".	Повреждение опоры №66А ВЛ 10 кВ "АО-6" в результате воздействия стороннего транспортного средства	Написать письмо в ГИБДД, для получения справки с места аварии, для оформления страхового случая.	04.09.2018	04.09.2018
Геленджикский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АО-2	565	03.11.2018	03.11.2018	В результате часто повторяющейся ветровой нагрузки произошел схлест проводов в пролете опор №7-№8 с повреждением концевой муфты 10 кВ КВЛ "АО-2" на опоре №1.	Схлест проводов в пролете опор №7-№8 с повреждением концевой муфты 10 кВ КВЛ "АО-2" на опоре №1.	По результатам осмотра ВЛ-10кВ "АО-2", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "АО-2"	03.11.2018	03.11.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 6/0,4 ТВ-5-29	1	09.01.2018	09.01.2018	Спил дерева сторонними лицами с падением дерева на провода в пролете опор 2/2 - 2/3 на ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП ТВ-5-29.	В результате спила дерева сторонними лицами с падением дерева на провода произошло повреждение провода в пролетах опор 2/2 - 2/4, изоляторы - 5 шт., колпачки - 5 шт.	Направить письмо начальнику Крымского УВД для принятия мер. Разместить информацию в СМИ по недопущению выполнения работ в охранной зоне электроустановок и линий электропередач	09.01.2018	09.01.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ ВА-7	7	13.01.2018	13.01.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошел обрыв вязки на опоре № 2-6 на ВЛ 6 кВ "ВА-7".	Обрыв вязки на опоре № 2-6 на ВЛ 6 кВ "ВА-7" в результате часто повторяющихся ветровых нагрузок.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ "ВА-7". По результатам осмотра ВЛ 6 кВ "ВА-7", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	13.01.2018	13.01.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП 6/0,4 ВА-6-514	2	13.01.2018	13.01.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете опор № 2 - 3, повреждение изолятора на ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП ВА-6-514.	Обрыв провода в пролете опор № 2-3, повреждение изолятора на ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП ВА-6-514 в результате часто повторяющихся ветровых нагрузок.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП ВА-6-514. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП ВА-6-514, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	13.01.2018	13.01.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ №2 от ТП БК-7-256	12	13.01.2018	13.01.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете опор № 3-4 на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП БК-7-256.	Обрыв провода в пролете опор № 3-4 на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП БК-7-256 в результате часто повторяющихся ветровых нагрузок.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП БК-7-256. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП БК-7-256, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	13.01.2018	13.01.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НТ-2-721	14	14.01.2018	14.01.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете опор № 3 - 5, повреждение изоляторов на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НТ-2-721.	Обрыв провода в пролете опор № 3-5, повреждение изоляторов на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НТ-2-721 в результате часто повторяющихся ветровых нагрузок.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НТ-2-721, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НТ-2-721.	14.01.2018	14.01.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ К-7	80	18.03.2018	18.03.2018	Воздействие атмосферных явлений, в результате часто повторяющейся ветровой нагрузки произошел обрыв спуска от РТП к ТП К-7-198.	Обрыв спуска от РТП к ТП К-7-198.	По результатам осмотра ВЛ 6 кВ "К-7", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 6 кВ "К-7".	18.03.2018	18.03.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ АД-1 от Р-430	83	18.03.2018	18.03.2018	В результате воздействия грозových разрядов, шквалистого ветра с дождем, произошло разрушение изолятора на опоре №113 ВЛ-10 кВ "АД-1".	Повреждение изоляторов на опоре №113 на ВЛ 10 кВ "АД-1".	По результатам осмотра ВЛ 10 кВ "АД-1", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ "АД-1".	18.03.2018	18.03.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ ВА-11	96	22.03.2018	22.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошло отключение МВ-6 кВ "ВА-11" на ПС-110/35/10/6 кВ Варениковская.	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ "ВА-11". По результатам осмотра ВЛ-6 кВ "ВА-11", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МР-7	101	23.03.2018	23.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений сильного дождя и порывистого ветра переменных направлений произошло отключение МВ 10 кВ "МР-7" на ПС-35/10 кВ Мерчанская.	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "МР-7". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "МР-7", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НК-12	105	24.03.2018	24.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошло отключение МВ 10 кВ "НК-12" на ПС-110/35/10 кВ Никитинская.	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "НК-12". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "НК-12", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 БК-7	111	25.03.2018	25.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошло отключение МВ 10 кВ "БК-7" на ПС-35/10 кВ Баканская.	Техническая причина отсутствует	По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "БК-7", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "БК-7".	-	-
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛПИ-5	119	26.03.2018	26.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошло отключение МВ 10 кВ "ЛПИ-5" на ПС-35/10 кВ Ленинский Путь.	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "ЛПИ-5". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "ЛПИ-5", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АД-2	123	27.03.2018	27.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошло отключение МВ 10 кВ "АД-2" на ПС-35/10 кВ Адагумская.	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "АД-2". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "АД-2", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ-0,4 №3 от ТП ВА-6-514	15	08.04.2018	08.04.2018	Наезд стороннего транспорта на опору №3-4 ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП ВА-6-514.	В результате наезда стороннего транспорта на опору №3-4 произошло повреждение опоры №3-4, изоляторы - 2 шт., траверсы - 1 шт., колпачков - 2 шт.	Направить письмо начальнику Крымского УВД для принятия мер.	08.04.2018	08.04.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ №1 от ТП АД-3-412	202	26.05.2018	26.05.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете опор № 15 - 17, повреждение изоляторов и колпачков на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП АД-3-412 в результате часто повторяющихся ветровых нагрузок.	Обрыв провода в пролете опор № 15 - 17, повреждение изоляторов и колпачков на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП АД-3-412 в результате часто повторяющихся ветровых нагрузок.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП АД-3-412. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП АД-3-412, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	26.05.2018	26.05.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ№2 от ТП ВА-7-626	203	26.05.2018	26.05.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете опор № 10 - 11, повреждение изоляторов и колпачков на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ВА-7-626.	Обрыв провода в пролете опор № 10-11, повреждение изоляторов и колпачков на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ВА-7-626 в результате часто повторяющихся ветровых нагрузок.	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.	26.05.2018	26.05.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ№3 от ТП НА-4-75	205	26.05.2018	26.05.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошел обрыв вязки провода на опоре № 2/2 на ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП НА-4-75.	Обрыв вязки провода на опоре № 2/2 на ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП НА-4-75 в результате часто повторяющихся ветровых нагрузок.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП НА-4-75. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП НА-4-75, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	26.05.2018	26.05.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ№2 от ТП КП-6-814	206	26.05.2018	26.05.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете опор № 20 - 20а на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП КП-6-814.	Обрыв провода в пролете опор № 20 - 20а на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП КП-6-814 в результате часто повторяющихся ветровых нагрузок.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП КП-6-814. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП КП-6-814, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	26.05.2018	26.05.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НК-8	272	28.06.2018	28.06.2018	повреждение на потребительской ТП Нк8-348П.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу потребительской ТП Нк8-348П, о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	-	-
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ШК-5	303	15.07.2018	15.07.2018	Повреждение на потребительской отпайке за разьединителем Р-433.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу потребительской отпайке на ВЛ-10 кВ "ШК-5" за Р-433, о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	15.07.2018	15.07.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НБ-1	318	18.07.2018	18.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений ливневого дождя грозы, шквалистого ветра порывами 25 м/с произошло отключение МВ 10 кВ "НБ-1" на ПС-35/10 кВ Неберджай.	Техническая причина отсутствует	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "НБ-1". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "НБ-1", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 6/0,4 НУ-3-270	16	18.07.2018	18.07.2018	Обрыв провода в пролете №5-№6 ВЛ №1 от ТП НУ-3-270 в результате длительного воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок.	Обрыв провода в пролете №5-№6 ВЛ №1 от ТП НУ-3-270.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ №1 от ТП НУ-3-270. По результатам осмотра ВЛ №1 от ТП НУ-3-270, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	18.07.2018	18.07.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ ВА-11	297	19.07.2018	19.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений ливневого дождя грозы, шквалистого ветра порывами 25 м/с произошло отключение МВ 6 кВ "ВА-11" на ПС-110/35/10/6 кВ Варениковская.	Техническая причина отсутствует	По результатам осмотра ВЛ-6 кВ "ВА-11", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ "ВА-11".	19.07.2018	19.07.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ ТЭ-45	321	23.07.2018	23.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений ливневого дождя, грозы, шквалистого ветра порывами 25 м/с произошло отключение МВ 6 кВ "ТЭ-45" на ПС-110/6 кВ А-4.	Схлест проводов в пролете опор №158-№159 ВЛ-6 кВ "ТЭ-45".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ "ТЭ-45". По результатам осмотра ВЛ-6 кВ "ТЭ-45", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ К-7	360	25.07.2018	26.07.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП К-7-901П.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу потребительской ТП К-7-901П, о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	25.07.2018	26.07.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ ПР-3	365	26.07.2018	26.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл обрыв провода в пролете №46-№50 и повреждение изоляторов на ВЛ-6 кВ "ПР-3".	Обрыв провода в пролете №46-№50 и повреждение изоляторов на ВЛ-6 кВ "ПР-3".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ - 6 кВ "ПР-3". По результатам осмотра ВЛ-6 кВ "ПР-3", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	26.07.2018	26.07.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ МР-3	366	26.07.2018	26.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл обрыв провода в пролете №2/4-№2-6 и повреждение изоляторов на ВЛ-10 кВ "МР-3".	Обрыв провода в пролете №2/4-№2-6 и повреждение изоляторов на ВЛ-10 кВ "МР-3".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ - 10 кВ "МР-3". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "МР-3", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	26.07.2018	26.07.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СА-3	368	26.07.2018	26.07.2018	Отключение (повреждение) оборудования потребителей электрической энергии.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу потребительской отпайки за разъединителем Р-440, о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	26.07.2018	26.07.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НТ-2	369	26.07.2018	26.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений: сильный ливень с грозой, шквалистым ветром порывами 36 м/сек произошло падение ветки дерева из внеохранной зоны на провода ВЛ в пролете опор №3/6 - 3/7 ВЛ 10 кВ "НТ-2".	Падение ветки из внеохранной зоны на провод и перекрытие фаз в пролете опор №3/6 - 3/7 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 на обрезку веток деревьев угрожающих падением на ВЛ.	26.07.2018	26.07.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НК-6	370	26.07.2018	26.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл обрыв провода в пролете №14-№16 и повреждение изоляторов на ВЛ-10 кВ "НК-6".	Обрыв провода в пролете №14-№16 и повреждение изоляторов на ВЛ-10 кВ "НК-6".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ - 10 кВ "НК-6". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "НК-6", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	26.07.2018	26.07.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП 6/0,4 ВА-11-510	380	26.07.2018	26.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл обрыв провода в пролете №1/2-№1/3 и повреждение изоляторов на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ВА-11-510.	Обрыв провода в пролете №1/2-№1-3 и повреждение изоляторов на ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ВА-11-510.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ВА-11-510. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП ВА-11-510, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	26.07.2018	26.07.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ СА-1	381	26.07.2018	26.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений: сильный ливневый дождь с грозой, шквалистым ветром порывами 36 м/сек произошло падение ветки дерева из вне охранной зоны на провода ВЛ в пролете опор №19 - №20 ВЛ 10 кВ "СА-1".	Падение ветки из внеохранной зоны на провод и перекрытие фаз в пролете опор №19 - №20 ВЛ 10 кВ "СА-1".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "СА-1". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "СА-1" при выявлении дефектов разработать мероприятия на обрезку веток деревьев угрожающих падением на ВЛ.	26.07.2018	26.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛП-3	382	26.07.2018	26.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений: сильный ливень с грозой, шквалистым ветром порывами 36 м/сек произошло падение ветки дерева из вне охранной зоны на провода ВЛ в пролете опор №203 - №204 ВЛ 10 кВ "ЛП-3".	Падение ветки из внеохранной зоны на провод и перекрытие фаз в пролете опор №203 - №204 ВЛ 10 кВ "ЛП-3".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "ЛП-3". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "ЛП-3" при выявлении дефектов разработать мероприятия на обрезку веток деревьев угрожающих падением на ВЛ.	26.07.2018	26.07.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ЛП-7	383	26.07.2018	26.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений: сильный ливень с грозой, шквалистым ветром порывами 36 м/сек произошло падение ветки дерева из вне охранной зоны на провода ВЛ в пролете опор №7-131 - №7/132 ВЛ 10 кВ "ЛП-7".	Падение ветки из внеохранной зоны на провод и перекрытие фаз в пролете опор №7/131 - №7/132 ВЛ 10 кВ "ЛП-7".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "ЛП-7". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "ЛП-7" при выявлении дефектов разработать мероприятия на обрезку веток деревьев угрожающих падением на ВЛ.	26.07.2018	26.07.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НТ-2-74	384	26.07.2018	26.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл обрыв провода в пролете №2-3-№2-8 на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НТ-2-74.	Обрыв провода в пролете №2/3-№2/8 на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НТ-2-74.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НТ-2-74. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ НТ-2-74, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	26.07.2018	26.07.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ НТ-2	421	03.08.2018	03.08.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП Нг2-373п.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу потребительской ТП Нг2-373п, о необходимости приведения электроустановки в соответствие требованиям ПУЭ.	03.08.2018	03.08.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КП-6 - 225	444	18.08.2018	18.08.2018	Обрыв провода сторонним транспортом в пролете опор №3- №4 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП КП-6-225.	Обрыв провода в пролетах опор №3- №4 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП КП-6-225.	Направить письмо начальнику Крымского УВД для принятия мер.	18.08.2018	18.08.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НС-5 - 734	445	19.08.2018	19.08.2018	В результате воздействия атмосферных явлений дождя с грозой и шквалистым ветром переменных направлений произошло повреждение изолятора на опоре №13 на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НС-5-734.	Повреждение изолятора на опоре №13 на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НС-5-734.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НС-5-734. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №21 от ТП НС-5-734, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	19.08.2018	19.08.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП КП-6 - 214	456	28.08.2018	28.08.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете опор №3 - №4 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП КП-6-214.	Обрыв провода в пролете опор №3 - №4 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП КП-6-214.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП КП-6-214. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП КП-6-214, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	28.08.2018	28.08.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НА-4 - 47	474	08.09.2018	08.09.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете опор №5 - №7 и повреждение изоляторов на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НА-4-47.	Обрыв провода в пролете опор №5 - №7 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НА-4-47. Повреждение изоляторов на опорах №5 - №7 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НА-4-47.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НА-4-47. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НА-4-47, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.09.2018	08.09.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП НК-8 - 343	475	08.09.2018	08.09.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете опор №2 - №4 и повреждение изоляторов на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НК-8-343.	Обрыв провода в пролете опор №2 - №4 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НК-8-343. Повреждение изоляторов на опорах №2 - №4 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НК-8-343.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НК-8-343. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП НК-8-343, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.09.2018	08.09.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП АД-4 - 444	476	08.09.2018	08.09.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошел обрыв провода в пролете опор №2 - №3/81 и повреждение изоляторов на ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП АД-4-444.	Обрыв провода в пролете опор №2 - №3/81 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП АД-4-444. Повреждение изоляторов на опорах №2 - №3/81 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП АД-4-444.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП АД-4-444. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП АД-4-444, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	08.09.2018	08.09.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ ТВ-4	506	15.09.2018	15.09.2018	Наезд стороннего транспорта на опору №92 ВЛ-6 кВ "ТВ-4".	В результате наезда стороннего транспорта на опору №92 произошло повреждение опоры №92, изоляторы - 3 шт., траверсы - 1 шт., колпачков - 3 шт.	Направить письмо начальнику Крымского УВД для принятия мер.	15.09.2018	15.09.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ТП	10 (10.5)	ТП КП-6 - 231	513	19.09.2018	19.09.2018	Вследствие длительной эксплуатации произошло ослабление контакта на болтовом соединении шпильки трансформатора.	Ослабление контакта на нулевой шпильке трансформатора.	По результатам осмотра ТП КП-6-231, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ТП КП-6-231.	19.09.2018	19.09.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-3	597	29.11.2018	29.11.2018	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь с мокрым снегом, налипание мокрого снега, шквалистого ветра переменных направлений произошёл схлест проводов в пролете опор № 7-11 -№7-12 ВЛ-10 кВ "АД-3".	Схлест проводов в пролете опор №7-11 - №7-12 ВЛ-10 кВ "АД-3".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "АД-3". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "АД-3", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	29.11.2018	29.11.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - НТ-2	598	29.11.2018	29.11.2018	В результате воздействия атмосферных явлений сильный дождь с мокрым снегом, налипание мокрого снега, шквалистого ветра переменных направлений произошел схлест проводов в пролете опор №2-2 - №2-3 ВЛ-10 кВ "НТ-2".	Схлест проводов в пролете опор №2-2 - №2-3 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.	29.11.2018	29.11.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - ЛП-7	599	29.11.2018	29.11.2018	В результате воздействия атмосферных явлений: сильный дождь с мокрым снегом, налипание мокрого снега, шквалистый ветер переменных направлений, порывами 20 м/с произошло падение ветки дерева из внеохранной зоны на опору 7-37 ВЛ 10 кВ "ЛП-7".	Падение ветки из внеохранной зоны на провод и перекрытие фаз на опоре №7-37 ВЛ 10 кВ "ЛП-7".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "ЛП-7". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "ЛП-7" при выявлении дефектов разработать мероприятия на обрезку веток деревьев угрожающих падением на ВЛ.	29.11.2018	29.11.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП ВА-6 - 625	609	30.11.2018	01.12.2018	Наезд стороннего транспорта на опору №9 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП ВА-6-625.	В результате наезда стороннего транспорта произошло повреждение опоры №9, траверсы - 2 шт., изоляторы - 4 шт., колпачков - 4 шт., обрыв провода в пролете опор №№8-10.	Направить письмо начальнику Крымского ОВД для принятия мер.	30.11.2018	01.12.2018
Крымский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №3 ТП НК-8 - 344	602	07.12.2018	08.12.2018	Наезд стороннего транспорта на опору №8 ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП НК-8-344.	В результате наезда стороннего транспорта произошло повреждение опоры №8, траверсы - 2 шт., изоляторы - 4 шт., колпачков - 4 шт., обрыв провода в пролете опор №№7-9.	Направить письмо начальнику Крымского ОВД для принятия мер.	07.12.2018	08.12.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Рк-3	3	13.01.2018	13.01.2018	В результате шквалистого ветра переменных направлений произошёл обрыв провода в пролётах опор №159-161 ВЛ-10 кВ "Рк-3"	Обрыв провода в пролётах опор №159-161 ВЛ-10 кВ "Рк-3"	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Рк-3" По результатам внеочередного осмотра ВЛ-10 кВ "Рк-3" при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	13.01.2018	13.01.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ Ра-9	9	13.01.2018	14.01.2018	В результате воздействия шквалистого ветра переменных направлений произошёл схлест проводов в пролётах опор №95-96 ВЛ-6 кВ "Ра-9"	Техническая причина отсутствует	По результатам осмотра ВЛ-6 кВ "Ра-9" при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ "Ра-9".	13.01.2018	14.01.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Рк-5	66	04.03.2018	04.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений с дождем и снегом произошёл схлест проводов в пролете опор №10-№11 ВЛ-10 кВ "Рк-5"	схлест проводов в пролете опор №10-№11 ВЛ-10 кВ "Рк-5"	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ "Рк-5". По результатам осмотра ВЛ-10кВ "Рк-5", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ-6 кВ Ра-9	67	04.03.2018	05.03.2018	Замыкание на землю на потребительском участке за Р-39.	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу потребительский участок за Р-39 после аварийного отключения без предоставления листа осмотра от владельца электроустановки.	04.03.2018	05.03.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Рк-5	68	05.03.2018	05.03.2018	Повреждение на потребительском участке за Р-41 (СОТ "Строитель").	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу потребительский участок за Р-41 после аварийного отключения без предоставления листа осмотра от владельца электроустановки.	05.03.2018	05.03.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АД-4	86	20.03.2018	20.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошло отключение МВ 10 кВ "АД-4" на ПС-35/10 кВ "Абрау-Дюрсо".	Схлест проводов в пролете опор № 87-№ 88 ВЛ 10 кВ "АД-4" □	Произвести внеочередной ВЛ-10кВ «АД-4» По результатам осмотра ВЛ-10кВ «АД-4», при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Рк-5	87	21.03.2018	21.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошёл схлест проводов в пролете опор №39-№40 ВЛ-10 кВ "Рк-5"	Схлест проводов в пролете опор №39-№40 ВЛ-10 кВ "Рк-5"	По результатам осмотра ВЛ-10кВ "Рк-5", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ "Рк-5".	-	-
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сл-28	100	23.03.2018	23.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошёл схлест проводов в пролете опор №12-13 ВЛ-10 кВ "Сл-28".	Схлест проводов в пролете опор №12-13 ВЛ-10 кВ "Сл-28".	По результатам осмотра ВЛ-10кВ "Сл-28", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Сл-28"	-	-
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Рк-8	112	25.03.2018	25.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошло отключение МВ 10 кВ "Рк-8" на ПС-110/35/10 кВ "Раевская".	Схлест проводов в пролете опор № 53-№ 55 ВЛ 10 кВ "Рк-8"	По результатам осмотра ВЛ-10кВ «Рк-8», при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной ВЛ-10кВ «Рк-8»	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ АД-3	117	26.03.2018	26.03.2018	В результате ветра переменных направлений произошло падение ветки из внеохранной зоны на провод и перекрытие на траверсу на опоре №92 ВЛ-10 кВ "АД-3"	Падение ветки из внеохранной зоны на провод и перекрытие на траверсу на опоре №92 ВЛ-10 кВ "АД-3"	По результатам осмотра ВЛ-10кВ "АД-3", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "АД-3"	26.03.2018	26.03.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ АД-9	125	27.03.2018	27.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошёл схлоб проводов в пролете опор №3-№4 ВЛ-10 кВ "АД-9".	Схлоб проводов в пролете опор №3-№4 ВЛ-10 кВ "АД-9". □	По результатам осмотра ВЛ-10кВ "АД-9", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "АД-9"	-	-
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ10кВ АД-3	146	19.04.2018	19.04.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошёл схлоб проводов в пролёте опор №41-№42 ВЛ-10 кВ "АД-3".	Схлоб проводов в пролёте опор №41-№42 ВЛ-10 "АД-3".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "АД-3" По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "АД-3", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ АД-3	196	26.05.2018	26.05.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП АД-3-1065П.	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП АД-3-1065П после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний трансформатора установленного в ТП от владельца электроустановки.	-	-
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Рк3-509	200	26.05.2018	26.05.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл обрыв провода в пролете оп. №№1-1:1-3 ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Рк3-509 □	обрыв провода в пролете оп. №№1-1:1-3 ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Рк3-509 □	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Рк3-509. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис.1 от ТП Рк3-509 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	26.05.2018	26.05.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ прис.2 от ТП Рк8-249	207	26.05.2018	27.05.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл обрыв провода в пролете оп.№№6-8 ВЛ 0,4 кВ прис.2 от ТП Рк8-249.	Обрыв провода в пролете оп.№№6-8 ВЛ 0,4 кВ прис.2 от ТП Рк8-249. □	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ прис.2 от ТП Рк8-249. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис.2 от ТП Рк8-249 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	26.05.2018	27.05.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ прис. 1 ТП Ра-9 357	212	27.05.2018	27.05.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл обрыв провода в пр. опор №№1-5 - 1-8 ВЛ 0,4 кВ прис. 1 ТП Ра-9 357. □	обрыв провода в пр. опор №№1-5 - 1-8 ВЛ 0,4 кВ прис. 1 ТП Ра-9 357 □	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ прис. 1 ТП Ра-9 357. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ прис. 1 ТП Ра-9 357, при выявлении дефектов, разработать мероприятия по их устранению.	27.05.2018	27.05.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АД-4	223	30.05.2018	30.05.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл схлоб проводов в пролете опор №32-№33 ВЛ-10 кВ "АД-4".	Схлоб проводов в пролете опор №32-№33 ВЛ-10 кВ "АД-4".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ "АД-4". По результатам осмотра ВЛ 10 кВ "АД-4" при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ0,4 кВ прис 2 от ТП ад-4 966	224	01.06.2018	02.06.2018	Наезд стороннего транспорта на опору № 13 ВЛ-0,4 кВ прис. 2 от ТП Ад-4 966.	В результате наезда стороннего транспорта произошел излом опоры № 13 ВЛ-0,4 кВ прис. 2 от ТП Ад-4 966.	Написать письмо в ГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба, связанного с восстановлением схемы электроснабжения ВЛ-0,4 кВ прис. 2 от ТП Ад-4 966.	01.06.2018	02.06.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ ШБ-12	216	29.05.2018	29.05.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл схлоп проводов в пролете опор №10-№11 ВЛ-10 кВ "ШБ-12". □	Схлоп проводов в пролете опор №10-№11 ВЛ-10 кВ "ШБ-12".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ "ШБ-12". По результатам осмотра ВЛ 10 кВ "ШБ-12" при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ АД-3	239	14.06.2018	14.06.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП АД-3 1113П.	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП АД-3 1113П после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний трансформатора установленного в ТП от владельца электроустановки.	-	-
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АД-3 ВЛ-10 кВ ШБ-12	259	23.06.2018	23.06.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл схлоп проводов в пролете опор №148-№149 ВЛ-10 кВ "АД-3" и схлоп проводов в пролёте опор №83-№84 ВЛ-10 кВ "ШБ-12".	Схлоп проводов в пролете опор №148-№149 ВЛ-10 кВ "АД-3" и №83-№84 ВЛ-10 кВ "ШБ-12".	По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "АД-3", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "АД-3". Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "ШБ-12". По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "ШБ-12", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	-	-
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сл-20	260	23.06.2018	23.06.2018	В результате воздействия атмосферных перенапряжений произошло повреждение изоляторов ф А, ф С на оп. №50 ВЛ-10 кВ "Сл-20"	Разрушение изоляторов ф А, ф С на оп. № 50 ВЛ-10 кВ "Сл-20"	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "Сл-20". По результатам осмотра ВЛ-10кВ "Сл-20", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	23.06.2018	23.06.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ Ад-4	263	24.06.2018	24.06.2018	В результате воздействия атмосферных явлений: порывистого востра и ливневого дождя произошло попадание ветки из внеохранной зоны на провод в пролёте опор №2-57 - №2-58 ВЛ-10 кВ "Ад-4".	Попадение ветки из внеохранной зоны на провод в пролёте опор №2-57 - №2-58 ВЛ-10 кВ "Ад-4"	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10 кВ "Ад-4". По результатам осмотра ВЛ 10 кВ "Ад-4" при выявлении дефектов разработать мероприятия по чистке трассы охранной зоны.	24.06.2018	24.06.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 кВ прис. 1 от ТП Ра-1 360	286	08.07.2018	08.07.2018	Наезд стороннего транспорта на опору № 1-9 ВЛ-0,4 кВ прис. 1 от ТП Ра-1 360.	В результате наезда стороннего транспорта произошел излом анкерной опоры (стойки и укоса) № 1-9 ВЛ-0,4 кВ прис. 1 от ТП Ра-1 360.	Написать письмо в ГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба, связанного с восстановлением схемы электроснабжения ВЛ-0,4 кВ прис. 1 от ТП Ра-1 360.	08.07.2018	08.07.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сл-24	283	15.07.2018	15.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошёл схлоп проводов в пролете опор №35-№36 ВЛ-10 кВ "Сл-24"	Схлоп проводов в пролете опор №35-№36 ВЛ-10 кВ "Сл-24"	По результатам осмотра ВЛ-10кВ "Сл-24", при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ "Сл-24" на предмет чрезмерного провиса проводов	-	-
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 кВ Ра-1	310	18.07.2018	18.07.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП РА-1 370П.	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП РА-1 370П после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний электрооборудования, установленного в ТП от владельца электроустановки.	18.07.2018	18.07.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сл-24	311	18.07.2018	18.07.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП СЛ-24 1011П	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП СЛ-24 1011П после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний трансформатора установленного в ТП от владельца электроустановки	-	-
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сл-28	312	19.07.2018	19.07.2018	В результате ветра переменных направлений произошло падение ветки из внеохранной зоны на провода и перекрытие фаз А и В в пролёте опор №№2-12 - 2-13 ВЛ-10 кВ Сл-28	Падение ветки из внеохранной зоны на провод и перекрытие на траверсу на опоре №2-12 ВЛ-10 кВ Сл-28	По результатам осмотра ВЛ-10 кВ Сл-28 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ Сл-28 на предмет ДКР.	-	-
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АД-3	313	19.07.2018	19.07.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП АД-3-975 П.	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП АД-3 975 П после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний трансформатора установленного в ТП от владельца электроустановки.	19.07.2018	19.07.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ АД-10	386	26.07.2018	27.07.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошёл схлест проводов в пролете опор №90-№91 ВЛ-10 кВ "СЛ-24".	Схлест проводов в пролете опор №90-№91 ВЛ-10 кВ "СЛ-24".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "СЛ-24" По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "СЛ-24" при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	26.07.2018	27.07.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 кВ Сл-20	388	28.07.2018	28.07.2018	Повреждение электроустановки потребителя ТП СЛ-20 1041 П	Техническая причина отсутствует	Не включать в работу ТП СЛ-20 1041 П после аварийного отключения без предоставления протокола испытаний электрооборудования, установленного в ТП от владельца электроустановки.	28.07.2018	28.07.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ-10 кВ СЛ-24 от КРН-10у	396	01.08.2018	01.08.2018	Повреждение на потребительском участке ВЛ-10 кВ "А-3" за КРН-10у.	Техническая причина отсутствует	Направить письмо владельцу потребительского участка о необходимости приведения участка ВЛ в соответствие с требованиями ПУЭ.	-	-
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП Сл-20 - 903	461	01.09.2018	01.09.2018	В результате воздействия атмосферных явлений шквалистого ветра переменных направлений произошло нарушение контакта в месте соединения домового ввода с ВЛ-0,4 кВ прис. №2 от ТП Сл-20 903.	Нарушение контакта в месте соединения домового ввода с ВЛ-0,4 кВ прис. №2 от ТП Сл-20 903.	По результатам осмотра ВЛ 0,4 ТП Сл-20 - 903 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 ТП Сл-20 - 903	01.09.2018	01.09.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 ТП Сл-28 - 920	463	09.09.2018	09.09.2018	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 прис. №1 ВЛ-0,4 кВ ТП СЛ-28 920.	повреждение провода в месте выхода ввода 0,4 кВ от АВ 0,4 кВ прис. №1 до оп. №1 прис. №1 ВЛ-0,4 кВ ТП СЛ-28 920.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 кВ ТП Сл-28 - 920. По результатам осмотра ВЛ 0,4 кВ ТП Сл-28 - 920 при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	09.09.2018	09.09.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сл-20	524	30.09.2018	30.09.2018	Обрыв вязки ф А оп.№259 в следствие удара неустановленным транспортным средством.	Обрыв вязки ф А оп.№259 ВЛ-10 кВ СЛ-20	Написать письмо в ГИБДД для принятия мер по возмещению ущерба, связанного с восстановлением схемы электроснабжения ВЛ-10 кВ СЛ-20 Произвести работы по замене оп. 259 ВЛ-10 кВ СЛ-20	30.09.2018	30.09.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - Сл-28	588	26.11.2018	26.11.2018	Повреждение КЛ-10 кВ Сл-28 от опоры №43 до ТП Сл-28 923 сторонним транспортом.	Повреждение силового кабеля с повреждением концевой муфты КЛ-10 кВ Сл-28 от опоры №43 до ТП Сл-28 923 в результате воздействия сторонним транспортом.	Направить письмо начальнику Новороссийского ОВД для принятия мер.	26.11.2018	26.11.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	6 (6.3)	ВЛ 6 - Ра-9	596	29.11.2018	29.11.2018	В результате воздействия шквалистого ветра переменных направлений, порывами 34 м/с с мокрым снегом произошел обрыв провода с повреждением изолятора оп. №199 ВЛ 6 кВ "Ра-9".	обрыв провода с повреждением изолятора оп. №199 ВЛ 6 кВ "Ра-9".	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-6 кВ "Ра-9". По результатам осмотра ВЛ-6 кВ "Ра-9" при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	29.11.2018	29.11.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-5 - 211	618	10.12.2018	10.12.2018	Наезд стороннего транспорта на оп. № 1-1 ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-5 – 211.	В результате наезда стороннего транспорта на оп. № 1-1 ВЛ 0,4 №2 ТП Рк-5 – 211 произошло повреждение опоры №1-1.	Направить письмо начальнику Новороссийского ОВД для принятия мер.	10.12.2018	10.12.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	10 (10.5)	ВЛ 10 - АД-3	622	11.12.2018	12.12.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных направлений произошел сдвиг проводов в пролёте опор №53-54 ВЛ-10 кВ "АД-3"	Сдвиг проводов в пролёте опор №53-54 ВЛ-10 кВ "АД-3"	Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10 кВ "АД-3" на предмет провиса проводов. По результатам осмотра ВЛ-10 кВ "АД-3" при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению	11.12.2018	12.12.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 504	674	27.12.2018	27.12.2018	Обрыв провода в пролете опор 9-10 ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 504 в результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок.	Обрыв провода в пролете опор 9-10 ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 - 504.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 – 504. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №1 ТП Ра-1 – 504, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	27.12.2018	27.12.2018
Новороссийский РЭС Юго-Западные ЭС	ВЛ	0.38	ВЛ 0,4 №2 ТП Ра-1 - 504	675	27.12.2018	27.12.2018	Обрыв провода в пролете опор 5-6 ВЛ 0,4 №2 ТП Ра-1 - 504 в результате воздействия частых повторяющихся ветровых нагрузок.	Обрыв провода в пролете опор 5-6 ВЛ 0,4 №2 ТП Ра-1 - 504	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4 №2 ТП Ра-1 – 504. По результатам осмотра ВЛ 0,4 №2 ТП Ра-1 – 504, при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	27.12.2018	27.12.2018
Юго-Западные ЭС	ПС	6 (6.3)	ПС 110/6 кВ Первомайская	15	11.01.2018	12.01.2018	Причиной отключения Т-2 от диф. защиты является перекрытие шинного моста-6 кВ Т-2 ф."А,В" полиэтиленовым пакетом принесенным от контейнера коммунальных отходов, расположенного вблизи территории ПС в результате неблагоприятных погодных условий. Причиной отказа в отключении ВВ-6-2 Т-2 является ухудшение изоляционных свойств катушки контактора привода вакуумного выключателя.	Причиной отключения Т-2 от диф. защиты является перекрытие шинного моста-6 кВ Т-2 ф."А,В" полиэтиленовым пакетом принесенным от контейнера коммунальных отходов, расположенного вблизи территории ПС в результате неблагоприятных погодных условий. Причиной отказа в отключении ВВ-6-2 Т-2 является ухудшение изоляционных свойств катушки контактора привода вакуумного выключателя.	Выполнить уборку охранной зоны ПС от мусора. При проведении осмотра оборудования ПС обращать внимание на чистоту территории ПС и охранной зоны ПС.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крымск - Геленджик	21	19.01.2018	19.01.2018	Перекрытие гирлянды изоляторов на фазе А опоры №46 в результате поверхностного загрязнения изоляции продуктами ржавления опоры и туманом.	Вследствие электродугового перекрытия по поверхности изоляторов произошло разрушение 7 изоляторов из 8 на фазе "А" на опоре №46.	Провести внеочередной осмотр на участке опор №№33-64 ВЛ 110 кВ Крымская-Геленджик. Выполнить замер сопротивления заземления опоры №№46 ВЛ 110 кВ Крымская-Геленджик.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская-Раевская	29	03.02.2018	04.02.2018	Длительный срок эксплуатации и износ оборудования стали причиной нагрева провода в овальном алюминиевом соединителе типа СОАС.	Нагрев провода в овальном соединителе СОАС.	Выполнить внеочередной ТВК шлейфовых спиральных соединителей ВЛ 110 кВ Кирилловская-Раевская, при выявлении дефектов разработать мероприятия.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Кирилловская - Пенайская с отпайками ВЛ 110 кВ Восточная - Пенайская	55	01.03.2018	02.03.2018	Из-за несвоевременного выявления скрытого дефекта, длительной эксплуатации и частых ветровых нагрузок произошёл обрыв провода шлейфа.	Обрыв провода на выходе из натяжного зажима.	Провести верховой осмотр на участке опор №1-10 отпайки на ПС НовоРЭС При выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крымская - Первомайская	56	03.03.2018	03.03.2018	В результате длительной эксплуатации и потери механической прочности произошел обрыв грозотроса.	Обрыв грозотроса с падением на провод, привел к отключению ВЛ.	Выполнить верховой осмотр на участке опор №89-95. Выполнить замену ГЗТ на участке опор №1-14, 80-123.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Дивноморск - Береговая	76	04.03.2018	04.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений (туман, перепады температуры) и поверхностного загрязнения продуктами ржавления опоры произошло поверхностное перекрытие поддерживающей гирлянды изоляторов на фазе «А» (верхняя) на опоре № 19.	В следствии электродугового перекрытия по поверхности изоляторов произошло разрушение 1 изолятора из 8 на фазе "В" на опоре №19.	Выполнить замену гирлянды изоляторов верхней фазы на опоре №19 ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крымск - Геленджик	84	13.03.2018	13.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений (туман, выпадение росы на поверхности изоляторов) и поверхностного загрязнения изоляции продуктами ржавления опоры произошло перекрытие поддерживающей гирлянды изоляторов на фазе «В» (верхняя) на опоре № 36.	Электродуговое перекрытие по поверхности изоляторов фазы "В" на опоре №36.	выполнить замену поддерживающей гирлянды изоляторов верхней фазы на опоре №36 ВЛ 110 кВ Крымск-Геленджик выполнить ультрафиолетовый контроль изоляции на участке опор №№25-55 ВЛ 110 кВ Крымск-Геленджик	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 2 цепь	91	25.03.2018	25.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений (туман, выпадение росы на поверхности изоляторов) и поверхностного загрязнения изоляции продуктами ржавления опоры произошло перекрытие поддерживающей гирлянды изоляторов на фазе «А» (нижняя) на опоре № 37	Электродуговое перекрытие по поверхности изоляторов .	выполнить замену поддерживающей гирлянды изоляторов нижней фазы на опоре №37	-	-
Юго-Западные ЭС	ПС	10 (10.5)	ПС 110/10 кВ Широкая Балка	115	23.03.2018	23.03.2018	В результате воздействия атмосферных явлений порывистого ветра переменных на-правлений произошло отключение МВ 10 кВ яч. № 12 на ПС 110/10 кВ Широкая Балка.	В результате воздействия сильного ветра переменных на-правлений произошло отключение МВ 10	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Раевская	118	26.03.2018	27.03.2018	Причиной работы ДЗТ Т-1 стало повреждение проходных изоляторов 10 кВ на входе в ячейку МВ-10 Т-1 вследствие возникших перенапряжений в режиме замыкания на землю на потребительской ВЛ-10 кВ Рк-5.	Повреждение проходных изоляторов 10 кВ в результате перекрытия.	Направить письмо в адрес владельца ТП Рк-5-281П ЧП «Бусель», о необходимости проверки и надлежащей эксплуатации электрооборудования. Произвести ТО и ВВИ изоляции 10 кВ в ячейке МВ-10 Т-2. Произвести ТО и ВВИ 2сп-10 кВ Произвести замену разрядников 1сп-10 кВ на ОПН-10 Произвести замену разрядников шинного моста 10 кВ Т-2 и 2сп-10 кВ	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Южная 1 ц	127	04.04.2018	04.04.2018	В результате длительной эксплуатации снизились изоляционные свойства изоляторов, в следствии чего произошло перекрытие поддреживающей гирлянды изоляторов на фазе «А» (нижня) на опоре № 37.	Разрушение изолятора в результате электродугового перекрытия по поверхности.	выполнить замену поддерживающей гирлянды изоляторов нижней фазы на опоре №37 выполнить УФК обследование стеклянных изоляторов в пролете опор №1-81	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Тоннельная - Атакай	152	20.04.2018	21.04.2018	Дуговое перекрытие гирлянды изоляторов с разрушением первого изолятора вследствие попадания грозового разряда.	Разрушение изолятора Обрыв провода.	Выполнить замер сопротивления заземления опор №195, №196. Выполнить внеочередной осмотр в пролете опор №170, №211.	20.04.2018	21.04.2018
Юго-Западные ЭС	ПС	35	ПС 110/35/6 кВ Абинская	153	24.04.2018	24.04.2018	Снижение изоляционных свойств трансформатора тока в результате длительной эксплуатации.	Разрушение трансформатора тока.	Провести анализ протоколов высоковольтных испытаний трансформаторов тока ТФЗН-35 на соответствие объемам и нормам согласно СТО34.01-23.1-001-2017 "Объем и нормы испытаний электрооборудования"	24.04.2018	24.04.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС	ПС	6 (6.3) 35	ПС 110/35/10/6 кВ Геленджик	164	03.05.2018	03.05.2018	При проведении плановой проверки РЗА ЭВ 35 кВ Дивноморская, персоналом СРЗА при имитации сигнала «Срабатывание защиты от снижения элегаза» произошло отключение присоединений, задействованных под АЧР на ПС 110 кВ Геленджик: ЭВ-35 Толстый Мыс, ЭВ-35 Пенайская, ВВ-6 №4,2,3,5,6,8,14,12,13,15,18, из-за неправильной нумерации клемм персоналом наладочной организации ООО "Сварог" при монтаже цепей АЧР в пан. № 40 ОПУ «Автоматика и защиты ВЛ 35 кВ Дивноморская». При подаче перемычкой плюсового потенциала на клемму № 4-48, на которую согласно исполнительной схемы должна быть подключена цепь контроля критического давления элегаза. Фактически на эту клемму была подключена цепь совмещенной очереди АЧР. Это вызвало отключение всех присоединений ПС-110/35/10/6 «Геленджик» введенных под эту очередь.	Техническая причина отсутствует	Провести внеочередной инструктаж персоналу СРЗА по внесению изменений в исполнительные схемы РЗА. по следующим темам: - п. 1.7.5 Правил технической эксплуатации электроустановок; - Стандарт организации. Типовая инструкция по организации производства работ в устройствах релейной защиты и электроавтоматики на ПС. Проводить приемку оборудования в соответствии с Регламентом ведения технической документации и проведения контроля выполнения проверок устройств релейной защиты и автоматики в ПАО «Кубаньэнерго» (Р 137-2017). На ПС 110/35/10/6 кВ «Геленджик» на панелях РЗА ВЛ 35 кВ Геленджик - Дивноморская, ВЛ 35 кВ Геленджик - Пенайская и ВЛ 35 кВ Геленджик - Толстый мыс монтаж цепей АЧР выполнить отдельными шинками в верхней части панели исключив из схемы зажимы общего клеммного ряда. Выполнить проверку всех исполнительных схем РЗА ПС 110/35/10/6 кВ «Геленджик» на	03.05.2018	03.05.2018
Юго-Западные ЭС	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Холмская - Новая 1 цепь ВЛ 110 кВ Холмская - Новая 2 цепь	176	08.05.2018	08.05.2018	В результате длительной эксплуатации снизились изоляционные свойства изоляторов, в следствии чего произошло разрушение 1 из 8 изоляторов на фазе «А» (нижняя) на опоре № 81.	Разрушение изолятора в результате электродугового, поверхностного перекрытия.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	08.05.2018	08.05.2018
Юго-Западные ЭС	ВЛ ПС	110	ВЛ 110 кВ Холмская - Новая 1 цепь ПС 110 кВ Ахтырская	198	23.05.2018	23.05.2018	Снижение изоляционных свойств проходного изолятора 10 кВ ф. «С» в ячейке МВ-10 Т-1 в сторону Т-1, в результате длительной эксплуатации.	Разрушение проходного изолятора 10 кВ ф. «С» в ячейке МВ-10 Т-1 в сторону Т-1, в результате электродугового перекрытия.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	23.05.2018	23.05.2018
Юго-Западные ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Кирилловская - Гайдук 2-цепь	215	29.05.2018	29.05.2018	сильный порывистый ветер стал причиной схода провода	схлест провода	Выполнить замер стрел провиса провода в пролете опор №24-25 Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 35 кВ Кирилловская-Гайдук	-	-
Юго-Западные ЭС	ПС ВЛ	110	ПС 110/35/10 кВ Джигинская ВЛ 110 кВ Варениковская - Джигинская	234	05.06.2018	05.06.2018	Снижение изоляционных свойств опорно-стержневого изолятора на ЛР-110 Варениковская в результате длительной эксплуатации. Снижение проводимости гибких связей на Р 1сш. СМВ-110 ф "А", на РРП-1-110, на ТР-110-2 Т-1.	Микро трещины в нижней части опорно-стержневого изолятора ЛР-110 Варениковская в результате длительной эксплуатации. Обрывы медных проводников гибких связей Р 1сш. СМВ-110 ф "А", РРП-1-110, ТР-110-2 Т-1 результате длительной эксплуатации.	При проведении технического обслуживания оборудования ПС обращать внимание на целостность, отсутствие трещин на опорно-стержневой изоляции оборудования ПС, а так же на целостность гибких связей на разъединителях.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крымская тяговая - Абинская	238	15.06.2018	15.06.2018	Ухудшение изоляционных характеристик поддерживающей гирлянды изоляторов на опоре №29 правой фазы, из-за длительного срока эксплуатации и её загрязнения, привело к ее поверхностному электродуговому перекрытию (без повреждения). При перекрытии гирлянды изоляторов, в результате воздействия электрической дуги произошло оплавление алюминиевых проволок провода и стального сердечника правой фазы на опоре №29, что привело к снижению пропускной способности и механической прочности провода с дальнейшим его перегоранием из-за воздействия тока нагрузки (фактический ток нагрузки составил 330А при длительно допустимом токе для 30 С ⁰ - 423А). Перегорание провода произошло на выходе из поддерживающего зажима типа ПГНЗ-5 с падением провода на землю в сторону ПС 110 кВ Крымская тяговая	При перекрытии гирлянды изоляторов, в результате воздействия электрической дуги произошло оплавление алюминиевых проволок и стального сердечника провода правой фазы на опоре №29, что привело к снижению пропускной способности и механической прочности провода с дальнейшим его перегоранием из-за воздействия тока нагрузки (фактический ток нагрузки составил 330А при длительно допустимом токе для 30 С ⁰ - 423А). Перегорание провода произошло на выходе из поддерживающего зажима типа ПГНЗ-5 с падением провода на землю в сторону ПС 110 кВ Крымская тяговая	Выполнить внеочередной инженерный осмотр ВЛ 110 кВ Крымская тяговая – Абинская. При выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить тепловизионный контроль ВЛ 110 кВ Крымская тяговая – Абинская. При выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить УФК контроль ВЛ 110 кВ Крымская тяговая – Абинская. При выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Провести анализ отключений ВЛ 110 кВ Крымская тяговая - Абинская по причине перекрытия изоляторов. По полученным результатам анализа провести верховой осмотр. Произвести замену гирлянды изоляторов на опоре №29 при	15.06.2018	15.06.2018
Юго-Западные ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Новотроицкая - Ленинский путь	242	14.06.2018	14.06.2018	В результате длительной эксплуатации снизились изоляционные свойства изоляторов, в следствии чего произошло перекрытие гирлянд изоляторов верхней и средней фаз с разрушением 1 изолятора в каждой гирлянде на опоре № 21.	Разрушение изоляторов в результате электродугового, поверхностного перекрытия.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Юго-Западные ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Анапская	251	17.06.2018	17.06.2018	Падение на 2 СШ-110 кВ и зацепление воздушных шаров.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Юго-Западные ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10/6 кВ Новороссийск	252	19.06.2018	19.06.2018	Снижение проводимости в месте опрессовки аппаратного зажима из-за ослабления нажатия контактов.	Нагрев опрессованной части аппаратного зажима из-за нарушения электрического контакта.	Провести тепловизионный осмотр оборудования ОРУ-110 кВ ПС110/35/10/6 кВ	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Солнечная с отпайкой на ПС Нефтеаливная	254	23.06.2018	23.06.2018	В результате попадания грозового разряда в опору №46 произошло электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов с разрушением четвертого изолятора.	Электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов с разрушением четвертого изолятора.	Произвести внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Кирилловская - Солнечная. Выполнить замер сопротивления заземления опоры №46 ВЛ 110 кВ Кирилловская - Солнечная.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая с отпайками	256	24.06.2018	24.06.2018	Попадание грозового разряда в грозотрос стало причиной отключения ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая.	Разрушение изолятора грозотроса на опоре №21 в результате поверхностного перекрытия грозовым разрядом.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая в пролете опор 1-60. Выполнить замер сопротивления заземления опоры №21 ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая. Выполнить замену изолятора грозотроса опоры №21 ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 2 цепь с отпайкой на ПС Широкая Балка ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 1 цепь с отпайкой на ПС Широкая Балка	257	24.06.2018	24.06.2018	Электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов на оп.№46 в результате попадания грозового разряда стало причиной отключения МВ-110кВ ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 1 и ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 2 цепь.	Электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 1 и 2 цепи. Выполнить замер сопротивления заземления опоры №46 ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 1 и 2 цепи. Выполнить замену гирлянд изоляторов верхней на опоре №46 ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 1 цепь.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Южная 2 цепь с отпайками	258	24.06.2018	24.06.2018	Попадание грозового разряда в опору № 80 привело к электродуговому перекрытию гирлянды изоляторов правой фазы.	Из-за попадания грозового разряда в оп.№80 произошло электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов правой фазы с разрушением 8-го изолятора.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Кирилловская - Южная 2 цепь. Выполнить замер сопротивления заземления опоры №80 ВЛ 110 кВ Кирилловская - Южная 2 цепь.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Холмская - Звезда с отпайкой на ПС Хабль	269	26.06.2018	26.06.2018	Воздействие грозвым разрядом стало причиной отключения МВ-110кВ.	Следы дугового перекрытия на шлейфе провода и траверсе.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Холмская - Звезда с отпайкой на ПС Хабль на участке опор №1-37 Выполнить замер сопротивления заземления опоры №13.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Геленджик - Пенайская	276	28.06.2018	28.06.2018	Воздействие грозвым разрядом стало причиной отключения МВ-35кВ.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Южная 2 цепь с отпайками	253	02.07.2018	02.07.2018	Организационная причина не выявлена	Техническая причина отсутствует	Выполнить УФ контроль изоляции ВЛ 110 кВ Кирилловская - Южная 2 цепь.	-	-
Юго-Западные ЭС	ПС	35	ПС 110/35/6 кВ Звезда	270	04.07.2018	04.07.2018	Повреждение Т-1 на ПС 35 Насосная-1 стало причиной отключения МВ-35 НС-1 на ПС 110 кВ Звезда.	Техническая причина отсутствует	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	04.07.2018	04.07.2018
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крымская тяговая - Абинская	289	08.07.2018	08.07.2018	Длительный срок эксплуатации и износ оборудования стали причиной нагрева провода в овальном алюминиевом соединителе типа СОАС.	Нагрев провода в овальном соединителе СОАС.	Выполнить анализ УФК обследования ВЛ 110 кВ Крымская тяговая - Абинская при выявлении возможности развития подобных дефектов разработать мероприятия по их устранению.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС	ВЛ ПС	110	ВЛ 110 кВ Крымская - Неберджаевская 1 цепь с отпайкой на ПС КНПС ПС 110/35/10/6 кВ Новороссийск	294	11.07.2018	11.07.2018	Причиной повреждения провода на ВЛ 110 кВ Крымская - Неберджаевская 1 цепь в результате падения дерева является нарушение технологии валки деревьев в соответствии с ППР, так в нарушение п.2.5 ППР во избежание падения деревьев на провода не применялись оттяжки подрядной организацией ООО "Энерго Пром Поставка".	Повреждение провода на ВЛ 110 кВ Крымская - Неберджаевская 1 цепь с отпайкой на ПС КНПС уч. оп. 44-45 фаза нижняя и ВЛ 110 кВ Крымская - Неберджаевская 2 цепь с отпайкой на ПС КНПС уч. оп. 44-45 фаза средняя в результате падения дерева при расширении просеки на участке ВЛ 110 кВ Крымская - Неберджаевская 2 цепь с отпайкой на ПС КНПС от Р-110-2 до ПС 110 кВ Неберджаевская подрядной организацией ООО "Энерго Пром Поставка".	Директору ООО "Энерго Пром Поставка" направить письмо о возмещении причиненного ущерба и наказании виновных в аварии. Провести внеплановый инструктаж персоналу ООО "Энерго Пром Поставка" по безопасному производству работ при расширении просек воздушных линий электропередач.	-	-
Юго-Западные ЭС	ПС	35	ПС 110/35/10 кВ Джигинская	299	15.07.2018	15.07.2018	Попадание грозового разряда в опору № 79 привело к электродуговому перекрытию гирлянды изоляторов левой фазы.	Из-за попадания грозового разряда в оп.№79 произошло электродуговое перекрытие гирлянды изоляторов левой фазы с разрушением 1-го изолятора из 4-х.	Выполнить замену разрушенного изолятора на опоре №79 ВЛ 35 кВ Джигинская-Малый разнокол. Выполнить замер сопротивления заземления опоры №79 ВЛ 35 кВ Джигинская-Малый разнокол.	15.07.2018	15.07.2018
Юго-Западные ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Джигинская - Аэропорт с отпайкой на ПС Виноградная	322	16.07.2018	16.07.2018	В результате попадания грозового разряда отключилась ВЛ 35 кВ Джигинская - Аэропорт с отпайкой на ПС Виноградная	В результате попадания грозового разряда произошло разрушение 2 изоляторов из 5 ф. "С"	Выполнить замену разрушенных изоляторов оп. 114 ВЛ 35 кВ Джигинская - Аэропорт с отпайкой на ПС Виноградная. Выполнить замер сопротивления заземления опоры №114	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Геленджик - Пенаяская	324	16.07.2018	16.07.2018	В результате попадания грозового разряда отключилась ВЛ 35 кВ Геленджик - Пенаяская	В результате попадания грозового разряда произошло разрушение 1 изолятора из 3-х в двух гирляндах	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 35 кВ Геленджик - Пенаяская в пролете оп. 20-70 Выполнить замер сопротивления заземления опоры №51	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая с отпайками	325	17.07.2018	17.07.2018	Воздействие грозным разрядом на грозотрос в пролете опор №№108-109.	Оплавление 1 проволоки грозотроса от воздействия грозным разрядом привело к ее расплетению, что в дальнейшем может привести к приближению на недопустимое расстояние к фазному проводу.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ в пролете опор №80-120. Выполнить замер сопротивления заземления опор №108,109.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крымская - Неберджаевская 1 цепь с отпайкой на ПС КНПС	326	17.07.2018	17.07.2018	Поверхностное перекрытие грозным разрядом гирлянды изоляторов на опоре №109.	На опоре № 109 фаза верхняя в гирлянде изоляторов разрушен 6-й изолятор из 9, в результате попадания грозового разряда	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Крымская-Неберджаевская 1 цепь. Выполнить замер сопротивления заземления опоры №109 ВЛ 110 кВ Крымская-Неберджаевская 1 цепь.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 2 цепь с отпайкой на ПС Широкая Балка	327	17.07.2018	17.07.2018	Поверхностное перекрытие грозным разрядом гирлянды изоляторов	на опоре № 83 фаза верхняя в гирлянде изоляторов разрушен 1 из 9 изоляторов из-за попадания грозового разряда	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 2 цепи. Выполнить замер сопротивления заземления опоры №83	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС	ПС	110	ПС 110/35/10 кВ Анапская	347	19.07.2018	19.07.2018	Воздействие грозным разрядом на ВЛ стало причиной отключения.	Поверхностное перекрытие, грозным разрядом гирлянды изоляторов фазы верхней с разрушением 1-го изолятора из 8 и фазы левой с разрушением 1-го изолятора из 9.	Выполнить внеочередной осмотр КВЛ 110 кВ Анапская - Сукко Выполнить замер сопротивления заземления опоры №79	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Раевская ВЛ 110 кВ Бужора - Раевская	349	19.07.2018	19.07.2018	В результате попадания грозного разряда отключились ВЛ 110 кВ Кирилловская - Раевская и ВЛ 110 кВ Бужора – Раевская.	В результате попадания грозного разряда произошло разрушение юбок 2-х изоляторов грозотроса.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Кирилловская - Раевская в пролете оп. 50-100. При выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить замер сопротивления заземления опоры №№75, 76 ВЛ 110 кВ Кирилловская - Раевская. Выполнить замену изоляторов грозотроса на опорах №№75, 76 ВЛ 110 кВ Кирилловская - Раевская.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Восточная - Тонкий Мыс	351	19.07.2018	19.07.2018	Попадание грозного разряда в опору № 82 привело к электродуговому перекрытию полимерного изолятора фазы "В".	Поверхностное перекрытие полимерного изолятора фазы "В" в результате попадания грозного разряда в опору №82	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Восточная - Тонкий Мыс на уч-ке опор №73-94 Выполнить замер сопротивления заземления опоры №82 ВЛ 110 кВ Восточная - Тонкий Мыс Выполнить замену полимерного изолятора фазы "В" на опоре №82 ВЛ 110 кВ Восточная - Тонкий Мыс	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая с отпайками	352	19.07.2018	19.07.2018	Воздействие грозного разряда на гирлянду изоляторов с разрушением 1-го из 8 привело к отключению ВЛ.	Разрушение 1 изолятора на опоре № 41 фаза "А" в результате попадания грозного разряда.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая на уч-ке опор №№1-120. Выполнить замер сопротивления заземления опоры №41 ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая □	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Геленджик - Прасковеевка с отпайками	367	20.07.2018	20.07.2018	Воздействие грозного разряда стало причиной отключения ВЛ.	Поверхностное перекрытие, грозным разрядом гирлянды изоляторов опоры № 62 фаза "А" с разрушением 6-го изолятора из 8, и опоры № 78 фаза "С" с разрушением 3-го изолятора из 9.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Геленджик - Прасковеевка с отпайками на уч-ке опор №№45-85. Выполнить замер сопротивления заземления опор №№62,78 ВЛ 110 кВ Геленджик - Прасковеевка с отпайками.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Геленджик - Тонкий Мыс	350	19.07.2018	19.07.2018	Попадание грозного разряда в опору № 53.	Из-за попадания грозного разряда произошло электродуговое повреждение кукусы изолятора, что привело к его излому и падению грозотроса на траверсу.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Геленджик - Тонкий Мыс на уч-ке опор №43-64 Выполнить замер сопротивления заземления опоры №53 ВЛ 110 кВ Геленджик - Тонкий Мыс	-	-
Юго-Западные ЭС	ПС	110	ПС 110/10 кВ Тонкий Мыс	372	21.07.2018	21.07.2018	Несвоевременное выявление соскочившей пружинки узла отключающей защелки.	В результате воздействия знакопеременных нагрузок пружинка узла отключающей защелки соскочила со шпильки.	Мероприятия не разрабатывались в соответствии с требованиями пункта 9 приложения 2 приказа Минэнерго России от 02.03.2010 №90	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Геленджик - Дивноморская	373	20.07.2018	20.07.2018	Воздействие грозового разряда.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов	Выполнить замер сопротивления заземления опоры №40 ВЛ-35 кВ Геленджик-Дивноморская. Произвести внеплановый осмотр участка опор №№20-60 ВЛ 35 кВ Геленджик-Дивноморская.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Геленджик - Пенайская	377	22.07.2018	22.07.2018	Воздействие грозового разряда.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов.	Выполнить внеочередной осмотр участка опор №№20-70 ВЛ 35 кВ Геленджик - Пенайская. Выполнить замер сопротивления опоры № 1 ВЛ 35 кВ Геленджик - Пенайская.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая с отпайками	378	22.07.2018	22.07.2018	Воздействие грозового разрядом на ВЛ стало причиной отключения.	Поверхностное перекрытие, грозовым разрядом гирлянды изоляторов опоры № 47 с разрушением 5-го изолятора из 8 фазы левая, и 5-го с 6-м изоляторов из 8 фазы правая, а так-же с разрушением 2-го изолятора из 8 фазы правой, и 6-го изолятора из 8-ми фазы левой опоры №48.	Выполнить внеочередной осмотр участка опор №№1-120 ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая. При выявлении дефектов разработать мероприятия. Выполнить замер сопротивления опор №№ 47, 48 ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Новотроицкая - Ленинский путь	401	26.07.2018	26.07.2018	Поверхностное перекрытие грозовым разрядом гирлянды изоляторов	на опоре № 3 фаза верхняя в гирлянде изоляторов разрушен 1 из 3 изоляторов из-за попадания грозового разряда	Выполнить ремонт ГЗТ в пролете опор №41-42 ВЛ 35 кВ Новотроицкая - Ленинский путь Выполнить замер сопротивления заземления опоры №3,34,35,41,42 ВЛ 35 кВ Новотроицкая - Ленинский путь. Выполнить замену изоляторов левой фазы опоры №3 ВЛ 35 кВ Новотроицкая - Ленинский путь	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крымская - Неберджаевская 2 цепь с отпайкой на ПС КНПС	402	25.07.2018	25.07.2018	Отключение ВЛ в результате воздействия грозового разряда	Поверхностное перекрытие, грозовым разрядом гирлянды изоляторов опоры № 7 фаза "А" без разрушения изоляторов.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Крымская - Неберджаевская 2 цепь с отпайкой на ПС КНПС Выполнить замер сопротивления заземления опоры №7 ВЛ 110 кВ Крымская - Неберджаевская 2 цепь с отпайкой на ПС КНПС	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	35	ВЛ 35 кВ Крымская - 3 - й подъем с отпайкой на ПС КНПС	403	25.07.2018	25.07.2018	Повреждение провода грозовым разрядом	Обрыв провода и повреждение грозотроса из-за повреждения грозовым разрядом	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 35 кВ Крымская - 3 - й подъем с отпайкой на ПС КНПС. Выполнить замер сопротивления заземления опоры №1,2,3,6,7 ВЛ 35 кВ Крымская - 3 - й подъем с отпайкой на ПС КНПС.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС	ВЛ ПС	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Новоросийск 2 цепь с отпайкой на ПС Гайдук тяговая 2 цепь ПС 110/35/10/6 кВ Новоросийск	407	23.07.2018	23.07.2018	Вследствие механического износа провода произошло отгорание шлейфа верхней фазы на опоре № 58 на выходе из натяжного зажима.	Отгорание шлейфа на выходе из натяжного зажима на опоре №58.	Выполнить внеочередной осмотр участка опор №№1-72 ВЛ 110 кВ Кирилловская-Новоросийск 2 цепь. Выполнить тепловизионный контроль ВЛ 110 кВ Кирилловская- Новоросийск 2 цепь. Выполнить выборочный верховой осмотр ВЛ 110 кВ Кирилловская- Новоросийск 2 цепь. Выполнить ремонт провода на опоре №58 ВЛ 110 кВ Кирилловская- Новоросийск 2 цепь.	23.07.2018	23.07.2018
Юго-Западные ЭС	ПС	35	ПС 110/35/10 кВ Новотроицкая	408	23.07.2018	23.07.2018	Воздействие грозового разряда.	В результате попадания грозового разряда в опору №19, фаза верхняя произошло перекрытие 1 и 2 изоляторов из 3-х, фаза нижняя перекрытия 3-х изоляторов. □	Выполнить внеочередной осмотр участка опор №№1-91 ВЛ 35 кВ Новотроицкая-Ленинский путь с отпайкой на ПС Насосная 6. Выполнить замер сопротивления опоры № 19 ВЛ 35 кВ Новотроицкая- Ленинский путь с отпайкой на ПС Насосная 6. Выполнить замену изоляторов верхней и нижней фазы на опоре №19 ВЛ 35 кВ Новотроицкая-Ленинский путь с отпайкой на ПС Насосная 6.	23.07.2018	23.07.2018
Юго-Западные ЭС	ПС	35	ПС 110/35/10 кВ Джигинская	410	23.07.2018	23.07.2018	Воздействие грозового разряда.	На опоре 67 фаза нижняя следы дугового перекрытия на гирлянде изоляторов и траверсе с разрушением одного из пяти изоляторов (первого в гирлянде). В пролете опор 67-первая первая отпайка на ПС 35/6 кВ Виноградная, фаза средняя и нижняя следы дугового перекрытия в результате воздействия грозового разряда. Срочного ремонта не требуется.	Выполнить замер сопротивления заземления опоры № 67 ВЛ 35 кВ Джигинская-Аэропорт, опоры № 1 отпайки на ПС Виноградная. Произвести внеочередной осмотр участка опор №№ 1-67 ВЛ 35 кВ Джигинская-Аэропорт.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крымская - Геленджик	411	01.08.2018	01.08.2018	Воздействие грозового разряда, стало причиной отключения ВЛ.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов.	Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры № 54 ВЛ 110 кВ Крымская - Геленджик. Выполнить внеочередной осмотр участка ВЛ в пролете опор №30-70 ВЛ 110 кВ Крымская - Геленджик	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС	ПС ПС ВЛ ВЛ ПС	110	ПС 110/35/10/6 кВ Варениковская ПС 110/35/10/6 кВ Джемете ВЛ 110 кВ Гостагаевская - Джемете ВЛ 110 кВ Варениковская - Гостагаевская ПС 110/10 кВ Гостагаевская	431	09.08.2018	09.08.2018	Из-за выхода из строя двигателя завода пружин привод был недозаведен и операция "включения" МВ-10 кВ (4 операция) начала выполняться за счет остаточного натяга пружин, в результате этого произошло "зависание" подвижных токоведущих стержней в полюсах выключателя, при этом возникла электрическая дуга в полюсе между розеткой и подвижным токоведущим стержнем и произошло электродуговое повреждение полюса МВ-10 кВ фидера Г-1. При повреждении МВ-10 кВ фидера Г-1 произошел динамический удар, который при-вел (из-за близкого расположения реле и места повреждения) к ложному срабатыванию реле дифзащиты трансформатора (ДЗТ-11) и работе ДЗТ Т-1. В результате этого включился КЗ-110 Т-1, отключились ОД-110 Т-1 и МВ-10 Т-1.	В результате "зависания" подвижных токоведущих стержней в полюсах выключателя из-за недозавода включающей пружины и неготовности привода к выполнению операции по включению, возникла электрическая дуга в полюсе между розеткой и подвижным токоведущим стержнем, что привело к внутреннему электродуговому повреждению полюса МВ-10 кВ ячейки фидера Г-1. Из-за межвиткового замыкания в обмотке ротора электродвигателя привода ячейки в результате пробоя изоляции произошел отказ в подготовке привода к выполнению операций по включению/отключению выключателя МВ-10 кВ фидера Г-1.	Провести инструктаж персоналу Анапского РЭС по техническому описанию и инструкции по эксплуатации масляных выключателей ВМП-10. При выполнении планового технического обслуживания ячеек 10кВ на ПС 110кВ, производить замер сопротивления изоляции электродвигателя привода ячейки МВ-10 кВ. Выполнить проверку наличия и работоспособности устройств в приводах ячеек 10 кВ на ПС 110 кВ Гостагаевская, предотвращающих 4 операцию по включению/отключению масляных выключателей.	09.08.2018	09.08.2018
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Геленджик - Дивноморская	439	10.08.2018	10.08.2018	Переменной ветровой нагрузкой вытянуло провод из ослабшего натяжного спирального зажима.	переменной ветровой нагрузкой забросило провод ф."В" на ф."А" □	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Геленджик – Дивноморская . в пролете опор №1-52 Выполнить верховой осмотр ВЛ 110 кВ Геленджик – Дивноморская в пролете опор №29-35.	10.08.2018	10.08.2018
Юго-Западные ЭС	ВЛ ПС ПС	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Раевская ПС 110/35/10 кВ Раевская ПС 220/110/35/6 Кирилловская	440	13.08.2018	13.08.2018	Воздействие на ЭУ птиц загрязнивших гирлянду изоляторов продуктами жизнедеятельности.	Перекрытие гирлянды изоляторов загрязненной продуктами жизнедеятельности птиц с повреждением глазури всех изоляторов.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Кирилловская -Раевская в пролете опор №50-100	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Солнечная с отпайкой на ПС Нефтеналивная	457	29.08.2018	29.08.2018	При производстве несанкционированных погрузочно-разгрузочных работ в охранной зоне ВЛ, погрузчик сторонней организации приблизился на недопустимое расстояние к проводу ВЛ.	Повреждение провода фазы "С" ВЛ-110кВ.	Подготовить письмо в администрацию муниципального образования города Новороссийска о запрете работ в охранной зоне ВЛ 110 кВ.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая с отпайками	462	31.08.2018	31.08.2018	Воздействие грозовым разрядом на ВЛ стало причиной отключения.	дуговое воздействие на ГЗТ и провод фазы "С" в результате попадания дугового разряда с повреждением двух жил ГЗТ	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая с отпайками в пролете опор №130-170 Выполнить замер сопротивления заземления опор №151, 152 ВЛ 110 кВ Дивноморская - Береговая	31.08.2018	31.08.2018
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Холмская - Абинская	464	01.09.2018	01.09.2018	Воздействие грозовым разрядом на ВЛ стало причиной отключения.	поверхностное дуговое воздействие на изоляторы и провод фазы "С" в результате попадания грозового разряда	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Холмская-Абинская в пролете опор №74-105 Выполнить замер сопротивления заземления опоры №84 ВЛ 110 кВ Холмская-Абинская	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ А-4 - Троицкий водозабор	465	02.09.2018	02.09.2018	оседание пыли на изоляторы ВЛ от ведущихся сельхоз. работ стало причиной поверхностного перекрытия	поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов с разрушением 1 изолятора из 8 по пыли осевшей при сельхоз. работах	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ "А 4-Троицкий водозабор" в пролете опор №40-72	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Восточная - Геленджик	483	04.09.2018	04.09.2018	В следствии снижения пропускной способности и механической прочности провода на опоре №14 фазы "В" ВЛ 110 кВ Восточная - Геленджик шлейф отгорел на выходе из натяжного прессуемого зажима и упал на траверсу из-за развившегося дефекта.	Пережог алюминиевых жил и стального сердечника провода верхней фазы «В» ВЛ 110 кВ Восточная - Геленджик на опоре №14в результате термического воздействия тока нагрузки.	Провести тепловизионный контроль ВЛ-110 кВ Восточная-Геленджик	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сухой Порт - Новотроицкая	484	04.09.2018	04.09.2018	Падение на опору №3 фольгированных воздушных шаров, привело к замыканию между проводами без повреждения оборудования.	Техническая причина отсутствует	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Новотроицкая-Сухой порт.	-	-
Юго-Западные ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Троицкий водозабор	485	05.09.2018	05.09.2018	старение изоляции в следствии длительной эксплуатации	Нарушение электрической изоляции оперативных цепей.	Выполнить регулировку контактов реле РН-55/200. Провести внеплановый осмотр цепей вторичной коммутации с заменой поврежденных участков.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Кирилловская - Пенайская ВЛ 110 кВ Восточная - Пенайская	489	07.09.2018	07.09.2018	Воздействие грозового разряда стало причиной отключения ВЛ.	Пробой ОПН из-за попадания грозового разряда в шлейф провода опоры №38 КВЛ 110 кВ Кирилловская - Пенайская- Восточная.	Заменить ОПН на опоре №38 КВЛ 110 кВ Кирилловская - Пенайская- Восточная.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 1 цепь с отпайкой на ПС Широкая Балка	490	07.09.2018	07.09.2018	Воздействие грозового разряда стало причиной отключения ВЛ.	Дуговое перекрытие с шлейфа провода на траверсу из-за попадания грозового разряда, без разрушения изоляторов.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 1 цепь с отпайкой на ПС Широкая Балка на уч-ке опор №№65-100. Выполнить замер сопротивления заземления опоры №86 ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 1 цепь с отпайкой на ПС Широкая Балка . Выполнить ремонт провода ф."В" на опоре №86 ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 1 цепь с отпайкой на ПС Широкая Балка .	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Бужора - Раевская	492	07.09.2018	07.09.2018	Воздействие грозового разряда стало причиной отключения ВЛ.	Поверхностное перекрытие, грозovým разрядом гирлянд изоляторов опоры №72 с разрушением одного изолятора из 8-ми на ф. "В" и ф. "С".	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Бужора-Раевская на уч-ке опор №1-105. Выполнить замер сопротивления заземления опоры №71 ВЛ 110 кВ Бужора-Раевская. Выполнить замену изоляторов на опоре №71 ВЛ 110 кВ Бужора-Раевская.	-	-
Юго-Западные ЭС	ПС	110	ПС 110 кВ Береговая	493	08.09.2018	08.09.2018	Дефекты конструкции	подключенным мультиметром зафиксировано замыкание и размыкание контакта	При плановых проверках панелей ЭПЗ-1636М в объеме К,В выполнять проверку состояния разъемов нуль-индикаторов.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Варениковская - Джигинская	494	09.09.2018	09.09.2018	Воздействие грозового разряда стало причиной отключения ВЛ.	Поверхностное перекрытие, грозovým разрядом гирлянды изоляторов опоры №69 ф. "В" с разрушением одного изолятора из 8-ми.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Варениковская - Джигинская на уч-ке опор №№40-70. Выполнить замер сопротивления заземления опоры №69 ВЛ 110 кВ Варениковская - Джигинская	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Крымская - Неберджаевская 2 цепь с отпайкой на ПС КНПС	495	09.09.2018	09.09.2018	Воздействие грозового разряда стало причиной отключения ВЛ.	Поверхностное перекрытие, грозovým разрядом гирлянды изоляторов верхнего провода опоры №60, без разрушения изоляторов .	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Крымская - Неберджаевская 2 цепь на уч-ке опор №№40-80. Выполнить замер сопротивления заземления опоры №60 ВЛ 110 кВ Крымская - Неберджаевская 2 цепь	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Холмская - Абинская	499	16.09.2018	16.09.2018	Воздействие грозового разряда стало причиной отключения ВЛ.	Поверхностное перекрытие, грозovým разрядом гирлянды без разрушения изоляторов.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Холмская - Абинская на уч-ке опор №98-120. Выполнить замер сопротивления заземления опоры №110 ВЛ 110 кВ Холмская - Абинская.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 2 цепь с отпайкой на ПС Широкая Балка	500	16.09.2018	16.09.2018	Воздействие грозового разряда стало причиной отключения ВЛ.	Дуговое перекрытие с шлейфа провода на траверсу из-за попадания грозового разряда, без разрушения изоляторов.	Выполнить замер сопротивления заземления опоры №64 ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 2 цепь с отпайкой на ПС Широкая Балка. Выполнить замену изоляторов на опоре №64 верхней фазы ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 2 цепь с отпайкой на ПС Широкая Балка . Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 2 цепь с отпайкой на ПС Широкая Балка на уч-ке опор №50-70	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Бужора - Раевская	519	26.09.2018	26.09.2018	Перекрытие гирлянды изоляторов на опоре № 76 фаза "А" из-за загрязнения продуктами жизнедеятельности птиц.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре № 76 фаза "А", без повреждения.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Бужора - Раевская на уч-ке опор №50-100 Выполнить замену гирлянды изоляторов ВЛ 110 кВ Бужора - Раевская ф. "А" на опоре №76	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 2 цепь с отпайкой на ПС Широкая Балка	563	01.11.2018	01.11.2018	В следствии длительной эксплуатации и снижения механической прочности произошёл излом алюминиевых жил и стального сердечника провода марки АС185/29 на выходе из аппаратного зажима в шлейфе анкерной опоры №62 ф. «А» .	Излом алюминиевых жил и стального сердечника провода марки АС 185/29 на выходе из аппаратного зажима в шлейфе анкерной опоры №62, фаза "А" (место соединения проводов разных сечений АС 185/29 и АС 300/39).	Выполнить соединение проводов АС-185 и АС-130 на переходных опорах №№ 53, 62 ВЛ 110 кВ "Кирилловская - РИП 2 цепь" с помощью переходных спиральных соединителей. Выполнить внеплановый тепловизионный контроль ВЛ 110 кВ "Кирилловская - РИП 2 цепь". Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ "Кирилловская - РИП 2 цепь". По результатам проведения внепланового осмотра и тепловизионного контроля ВЛ 110 кВ "Кирилловская - РИП 2 цепь" разработать мероприятия по их устранению. Проверить выполнение графика проверки болтовых соединений по всем воздушным линиям 35-110 кВ ЮЗЭС.	01.11.2018	01.11.2018
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Гостагаевская - Джемте	569	13.11.2018	13.11.2018	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов на опоре №108 фазы "С" из-за изменения изоляционных свойств гирлянды изоляторов.	Поверхностное перекрытие гирлянды изоляторов опоры №108 ф. "С" .	Заменить гирлянду изоляторов на опоре №108 фаза "С" ВЛ 110 кВ "Гостагаевская-Джемте".	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	КВЛ 110 кВ Анапская - Сукко с отпайкой на ПС Русская	578	20.11.2018	20.11.2018	длительная эксплуатация и снижение механической прочности привели к излому и выпадению фиксирующего шплинта гирлянды изоляторов на оп. №3 фаза "А" в результате чего произошло расцепление между глухим зажимом провода (ПГН) и элементом крепления гирлянды изоляторов(ПРТ).	излом и выпадение фиксирующего шплинта пальца из поддерживающего глухого зажима ПГН-2-6 гирлянды изоляторов что привело к приближению провода фазы "А" к проводу нижней фазы "С" и межфазному перекрытию между ними.	Выполнить выборочный верховой осмотр КВЛ 110 кВ "Анапская-Сукко". По результатам проведения выборочного верхового осмотра КВЛ 110 кВ "Анапская-Сукко" при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению.	20.11.2018	20.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС	ВЛ ПС ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Южная 2 цепь с отпайками ПС 110 кВ Южная ВЛ 110 кВ Кирилловская - Южная 1 цепь с отпайками	579	20.11.2018	20.11.2018	<p>Несвоевременное выявление:</p> <p>- засорения канала для отвода газов из бака выключателя расположенного в верхней крышке полюса выключателя МВ-10 прис. №20 ф. «А,В,С»;</p> <p>- засорения канала для отвода газов из бака выключателя расположенного в верхней крышке полюса выключателя МВ-10 Т-2 ф. «А,С».</p> <p>Несвоевременная замена крепежной гайки конического штифта, имевший физический износ резьбы из-за длительного срока эксплуатации.</p>	<p>При работе привода на отключение произошло вращательное движение вала привода, вследствие чего сорвался конический штифт с вала привода, срыв конического штифта произошло по причине неисправности резьбы крепежной гайки конического штифта, ввиду длительного срока эксплуатации и физического износа, тем самым не обеспечив вращательное движения вала выключателя, что привело к последующему отказу работы привода СМВ-10 1-2 С.Ш. на отключение.</p> <p>В результате термического воздействия электрической дуги произошло оплавление изоляции контрольных кабелей РЗА, ТУ, ТИ, ТС.</p> <p>Разрушения проходных изоляторов 2 С.Ш. 10 кВ в ячейке №20 от воздействия электрической дуги.</p> <p>Повреждение и оплавление контрольных кабелей РЗА, ТУ, ТИ, ТС от воздействия электрической дуги.</p> <p>Произошло нарушение электрической изоляции из-за разрушения проходных изоляторов 2 С.Ш. 10 кВ в ячейке №20.</p> <p>Разрушение крышек маслоуловителей полюсов ф. «А,В,С» масляного выключателя МВ-10 прис. №20</p>	<p>Перенести оборудование телемеханики на ПС 110 кВ Южная из помещения связи в ОПУ.</p> <p>В инструкции по предотвращению развития или ликвидации нарушений нормального режима в электрической части филиала в электросетевом комплексе ПАО "Кубаньэнерго" Юго-Западные электрические сети конкретизировать действия диспетчера при возникновении повреждения на секции шин в ячейках которых установлены дуговые защиты.</p> <p>При проведении технического обслуживания включить в технологические карты по техническому обслуживанию выключателей включить пункт по проверке технического состояния конусовидного штифта вала привода.</p> <p>Включить в технологические карты по техническому обслуживанию и капитальному ремонту чистку каналов для отвода газов из бака выключателя расположенный в верхней крышке полюса выключателя.</p> <p>В технологические карты на техническое обслуживания выключателей включить мероприятия по проверке работы сигнальных контактов привода выключателя с</p>	20.11.2018	20.11.2018
Юго-Западные ЭС	ПС ВЛ	110	ПС 110 кВ Раевская ВЛ 110 кВ Кирилловская - Раевская	601	30.11.2018	30.11.2018	<p>Из-за длительной эксплуатации снизились изоляционные свойства проходных изоляторов расположенных на вводной ячейке 10 кВ Т-2.</p>	<p>Разрушение проходных изоляторов расположенных на вводной ячейке 10 кВ Т-2 в сторону шинного моста 10 кВ Т-2 в результате электродугового перекрытия.</p>	<p>Произвести проверку целостности изоляторов, арматуры шинного моста 10 кВ Т-1 на ПС 110 кВ Раевская.</p> <p>Произвести высоковольтное испытание шинного моста 10 кВ Т-1 на ПС 110 кВ Раевская.</p>	30.11.2018	30.11.2018

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ КВЛ ВЛ ВЛ ПС ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ	110 10 (10.5) 35	КВЛ 110 кВ Кирилловская - Восточная с отпайками ВЛ 110 кВ Кирилловская - Новоросийск 2 цепь - ВЛ 110 кВ Восточная - Пенайская КВЛ 110 кВ Кирилловская - Пенайская с отпайками ВЛ 110 кВ Восточная - Тонкий Мыс ВЛ 110 кВ Восточная - Геленджик ПС 110 кВ Тонкий Мыс ВЛ 110 кВ Кирилловская - Раевская ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП 1 цепь с отпайкой на ПС Широкая Балка	603	29.11.2018	29.11.2018	Воздействие повторяющихся ветровых нагрузок и мокрый снег привели: - на КВЛ 110 кВ Кирилловская-Восточная с отпайками, в пролетах опор № 94-95, обнаружены следы дугового перекрытия между проводами ф. "А" и "С" вследствие приближения их к друг другу на недопустимое расстояние; - на ВЛ 110 кВ Восточная-Геленджик, в пролетах опор № 39-40, обнаружены следы дугового перекрытия между проводами ф. "А" и "С" вследствие приближения их к друг другу на недопустимое расстояние; - на КВЛ 110 кВ Кирилловская – Пенайская с отпайками и ВЛ 110 кВ Восточная – Пенайская (спрямлены), следы дугового перекрытия на проводе фазы верхней в результате подноса провода к телу опоры № 1 отпайка на ПС 110 кВ НовоРЭС; - на ВЛ 35 кВ Геленджик-Пенайская с отпайками, приближение провода к телу опоры №80 на недопустимое расстояние.; - на ВЛ 110 кВ Восточная-Тонкий мыс, в пролетах опор № 39-40 обнаружены следы дугового перекрытия между проводами ф. "В" и "С" вследствие приближения их к друг другу на недопустимое расстояние; - на ВЛ 110 кВ Кирилловская-Раевская, в пролетах опор №56-57 пережог ГЗТ в середине пролета электрической дугой из-за приближения ГЗТ к проводу фазы "В" и его падение на провода ф «В» и «С», на опоре №57 фаза "С" приближение	На ВЛ 110 кВ Кирилловская-Раевская, в пролетах опор №56-57 пережог грозотроса в середине пролета электрической дугой из-за приближения ГЗТ к проводу фазы "В" и его падение на провода ф «В» и «С». - на КВЛ 110 кВ Кирилловская-Восточная с отпайками, в пролетах опор № 94-95, обнаружены следы дугового перекрытия между проводами ф. "А" и "С" вследствие приближения их к друг другу на недопустимое расстояние; - на ВЛ 110 кВ Восточная-Геленджик, в пролетах опор № 39-40, обнаружены следы дугового перекрытия между проводами ф. "А" и "С" вследствие приближения их к друг другу на недопустимое расстояние; - на КВЛ 110 кВ Кирилловская – Пенайская с отпайками и ВЛ 110 кВ Восточная – Пенайская (спрямлены), следы дугового перекрытия на проводе фазы верхней в результате подноса провода к телу опоры № 1 отпайка на ПС 110 кВ НовоРЭС; - на ВЛ 35 кВ Геленджик-Пенайская с отпайками, приближение провода к телу опоры №80 на недопустимое расстояние.; - на ВЛ 110 кВ Восточная-Тонкий мыс, в пролетах опор № 39-40 обнаружены следы дугового перекрытия между проводами ф. "В" и "С" вследствие приближения их к друг другу на недопустимое расстояние.	Выполнить внеочередной осмотр КВЛ 110 кВ Кирилловская-Восточная, по результатам проведения осмотра при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить ремонт и перетяжку провода КВЛ 110 кВ Кирилловская-Восточная фаз "А" и "С" в пролете опор №95-96. Выполнить внеочередной верховой осмотр ВЛ 110 кВ Восточная-Геленджик в пролете 39-40, по результатам проведения осмотра разработать мероприятия исключающие сближение проводов на недопустимое расстояние при ветровых нагрузках. Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Восточная-Геленджик в пролете опор №20-40, по результатам проведения осмотра при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Выполнить внеочередной верховой осмотр ВЛ 110 кВ Кирилловская-Раевская в пролете опор №53-61. Восстановить грозотрос ВЛ 110 кВ	29.11.2018	29.11.2018
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Бужора - Раевская	616	07.12.2018	07.12.2018	В результате воздействия атмосферных явлений (туман, выпадение росы на поверхности изоляторов) произошло перекрытие поддерживающей гирлянды изоляторов фазы «А» на опоре № 61.	Электродуговое перекрытие по поверхности изоляторов с разрушением 1 из 8-ми.	Выполнить внеочередной осмотр пролета опор №50-100 ВЛ 110 кВ Бужора-Раевская. Выполнить замену загрязненных изоляторов фазы "А" на опоре №61 ВЛ 110 кВ Бужора-Раевская. Выполнить замер сопротивления заземления опоры №61 ВЛ 110 кВ Бужора-Раевская	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Бужора - Джемете	634	11.12.2018	11.12.2018	При воздействии ветровых нагрузок произошло приближение провода фазы "С" на недопустимое расстояние к траверсе опоры №89.	На опоре №89 электродуговое перекрытие между проводом ф. "С" и траверсой вследствие приближения их к друг другу на недопустимое расстояние.	Выполнить внеочередной осмотр ВЛ 110 кВ Бужора - Джемете в пролете опор №75-95 Установить поддерживающую гирлянду изоляторов на опоре №89 фаза "С" ВЛ 110 кВ Бужора - Джемете.	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Бужора - Анапская 2 цепь	635	11.12.2018	11.12.2018	При воздействии ветровых нагрузок произошло приближение ВОЛС к обводному шлейфу фазы "С" на недопустимое расстояние.	На опоре №19 электродуговое перекрытие между шлейфом ф. "С" и элементом крепления ВОЛС (натяжной спиральный зажим) вследствие приближения их к друг другу на недопустимое расстояние.	Выполнить внеочередной верховой осмотр ВЛ 110 кВ Бужора - Анапская 2 цепь пролете опор №14-24 По результатам внеочередного осмотра ВЛ 110 кВ Бужора - Анапская 2 цепь разработать мероприятия исключающие сближение ВОЛС с фазным проводом на недопустимое расстояние.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сухой Порт - Новотроицкая	636	24.12.2018	24.12.2018	загрязнение гирлянды изоляторов продуктами ржавления опоры	Перекрытие гирлянды изоляторов на фазе "В" на опоре №8 с разрушением одного изолятора из 9.	Выполнить замену разрушенного изолятора опоры №8 ф. "В" ВЛ 110 кВ Сухой Порт - Новотроицкая. Выполнить замер сопротивления контура заземления опоры №8 ВЛ 110 кВ Сухой Порт - Новотроицкая.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Бужора - Анапская 2 цепь	659	25.12.2018	25.12.2018	При воздействии ветровых нагрузок произошло приближение ВОЛС к обводному шлейфу фазы "С" на недопустимое расстояние.	На опоре №19 электродуговое перекрытие между шлейфом ф. "С" и элементом крепления ВОЛС (натяжной спиральный зажим) вследствие приближения их к друг другу на недопустимое расстояние.	Выполнить внеочередной верховой осмотр ВЛ 110 кВ Бужора - Анапская 2 цепь пролете опор №14-24 По результатам внеочередного осмотра ВЛ 110 кВ Бужора - Анапская 2 цепь разработать мероприятия исключающие сближение ВОЛС с фазным проводом на недопустимое расстояние.	-	-
Юго-Западные ЭС	ВЛ ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Восточная - Тонкий Мыс ВЛ 110 кВ Восточная - Геленджик	660	25.12.2018	25.12.2018	При воздействии ветровых нагрузок произошло сближение провода с траверсой на недопустимое расстояние.	опора № 4 обнаружены следы дугового перекрытия между проводом ф. "С" и траверсой	Выполнить внеочередной верховой осмотр ВЛ 110 кВ Восточная-Геленджик в пролете 4-15, по результатам проведения осмотра при выявлении дефектов разработать мероприятия по их устранению. Установить поддерживающую гирлянду на опоре №4 фаза "С" ВЛ 110 кВ Восточная-Тонкий мыс	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Адыгейские ЭС Краснодарские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ПС ПС ПС	110 35 10 (10.5)	ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8 ВЛ 110 кВ ДМ-8 – Комсомольская тяговая ВЛ 35 кВ Белореченская ГЭС – Рязанская ВЛ 35 кВ Белореченская ГЭС – Рязанская-2 ПС 110 кВ Адыгейская ПС 110 кВ Мартанская ПС 110/35/10 кВ Адыгейская	27	14.06.2018	14.06.2018	В результате воздействия продуктов жизнедеятельности птиц на опоре №123, произошло перекрытие гирлянды изоляторов фазы "С"	При воздействии электрической дуги возникшей в результате перекрытия гирлянды изоляторов фазы "С" на опоре №123 произошло разрушения 2 изоляторов ПС-70	Выполнить внеплановый осмотр ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8 на предмет выявления опор подверженных воздействию жизнедеятельности птиц	14.06.2018	14.06.2018
Адыгейские ЭС Краснодарские ЭС	ВЛ ВЛ ВЛ ВЛ ПС ПС	110 35	ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – ДМ-8 ВЛ 110 кВ ДМ-8 – Комсомольская тяговая ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС – Мартанская ВЛ 35 кВ Белореченская ГЭС – Рязанская-2 ПС 110 кВ Адыгейская ПС 110 кВ ДМ-8	262	01.11.2018	01.11.2018	При проведении предыдущего капитального ремонта замена ГЗТ выполнена не на всем протяжении ВЛ.	Произошло расплетение проводки верхнего повива ГЗТ с последующим приближением на недопустимое расстояние к проводу фазы "С" в пролетах опор №23-24 ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - ДМ-8. Обрыв жилы контрольного кабеля вторичных цепей "Н" напряжения обмотки разомкнутого треугольника ТН-110 кВ II СШ-110 кВ.	Выполнить замену ГЗТ в пролетах между опорами № 17 - 48 ВЛ 110 кВ Белореченская ГЭС - ДМ-8. Произвести послеварийную проверку РЗА на ПС 110 кВ ДМ-8 ВЛ 110 кВ БелГЭС в объеме "В". Оснастить ПС 110 кВ ДМ-8 ВЛ 110 кВ БелГЭС прибором ОМП (Сириус-2-ОМП) Произвести замену контрольного кабеля ТН-110-II СШ-110 кВ и ТН-110-I СШ-110 кВ (участок кабеля от ТН-110 до панели РЗА на ОПУ) на ПС 110 кВ ДМ-8. При очередных проверках ТН-110 (в объеме К, В) производить замеры во вторичных цепях напряжения и снимать потенциальные диаграммы при включении ТН-110 рабочим напряжением, а также проверять целостность жил кабелей подключением дополнительной нагрузки. Провести внеплановый инструктаж дежурному персоналу ПС 110 кВ ДМ-8 по контролю исправности цепей обмотки разомкнутого треугольника ТН-110 кВ, а также порядок осмотров оборудования и аппаратуры РЗА.	01.11.2018	01.11.2018