Министерство энергетики Российской Федерации
(Минэнерго России)

ПРИКАЗ

30 сентября 2015 г. № 706

Москва

О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 05.05.2012 № 229

В соответствии с пунктом 23 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, приказываю:

Внести изменения в инвестиционную программу ПАО «Кубаньэнерго» на 2012 – 2017 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 5 мая 2012 г. № 229, в части основных характеристик инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» на 2015 год согласно приложению.

Министр А.В. Новак

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ДЕПАРТАМЕНТ УПРАВЛЕНИЯ ДЕЛАМИ
№1

Департамент развития электроэнергетики
Черкаева Светлана Васильевна
8 495 631-97-47

Приложение
к приказу Минэнерго России
от «30» 09 2015 г. № 706

Основные характеристики инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» на 2015 год

Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2015 год										Остались профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		план ***		скорректированный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
-	**ВСЕГО,**	**10 292,28**	**828,20**	**6 450,87**	**79,90**	**1 200,60**	**85,93**	**1 606,27**	**62,90**	**1 823,44**	**599,47**	**1 820,56**	**3 841,42**	**5 622,67**	**678,90%**	**0,00**	**0,00**	**50,20**	**0,00**	**324,48**	**602,76**	-
1.	**Техническое перевооружение и реконструкция**	**4 788,72**	**652,14**	**1 512,12**	**29,90**	**362,99**	**35,93**	**232,97**	**12,90**	**376,62**	**573,41**	**539,54**	**3 276,61**	**859,97**	**131,87%**	**0,00**	**0,00**	**50,20**	**0,00**	**227,00**	**43,29**	-
1.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	**675,21**	**352,62**	**464,87**	**0,00**	**88,68**	**0,00**	**113,28**	**0,00**	**122,94**	**352,62**	**139,97**	**210,34**	**112,25**	**31,83%**	**0,00**	**0,00**	**0,20**	**0,00**	**56,00**	**6,79**	-
1.1.1	Реконструкция сети 110 кВ, прилегающей к ПС Бужора (2 этап) (СМР)	268,24	0,00	191,66	0,00	17,27	0,00	28,82	0,00	30,53	0,00	115,04	76,58	191,66	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,79	Необходимость обеспечения выдачи мощности с ПС Бужора. Завершение работ по программе повышения надежности Черноморского побережья Краснодарского края. Среднесрочная и Долгосрочная программы мероприятий по повышению надежности функционирования объектов электросетевого комплекса Черноморского побережья Краснодарского края, утвержденные совместным приказом ОАО «ФСК ЕЭС» Магистральные электрические сети Юга и ПАО «Кубаньэнерго» от 17.09.2012 №856/796.
1.1.2	Реконструкция и техперевооружение ПС 110/6 кВ "Сочи" (замена трансформатора Т1 и Т2 25 МВА на 2х40 МВА), 2 пусковой комплекс.	45,70	0,00	45,70	0,00	16,35	0,00	13,20	0,00	16,16	0,00	0,00	0,00	45,70	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект выполнялся в соответствии с инвестиционной программой на 2013 год утвержденной Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701. В связи с мораторием на выполнение работ в преддверии Олимпийских и Паралимпийских игр в конце 2013 и начале 2014 года, были сдвинуты сроки выполнения работ по строительству, в результате чего завершение строительства и ввод объекта в эксплуатацию выполнен в 1 квартале 2015 года.
1.1.3	Реконструкция ПС 110/35/10-6 кВ Джемете (с заменой Т1 на 40 МВА и Т3 на 25 МВА, реконструкция ОРУ 110, реконструкция КРУН 10 кВ)	228,06	0,00	167,09	0,00	47,04	0,00	59,31	0,00	52,00	0,00	8,75	60,96	167,09	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	0,00	ПС 110/35/10/6 кВ «Джемете» введена в эксплуатацию 1966 году. Подстанция обеспечивает электроснабжение потребителей Анапского района и города Анапа Установленная мощность силовых трансформаторов подстанции 75 МВА. Суммарная мощность нагрузок, электроснабжение которых осуществляется от подстанции 110/35/10/6 кВ «Джемете»,зафиксированная в летний дополнительный режимный день 2015 года, составляет 68,21 МВА (90,9 %) В случае аварийного отключения любого из трансформаторов, отсутствует возможность электроснабжение потребителей от смежных центров питания по распределительной сети. Требуется ввод ГВО
1.1.4	Реконструкция ПС 110/10 кВ «ИКЕА» (замена Т-1 и Т-2 мощностью 2х16 МВА на 2х25 МВА)	2,13	0,00	2,13	0,00	0,65	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,74	0,00	2,13	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	На сегодняшний день дефицит мощности на ПС 110/10 кВ «ИКЕА» в режиме n-1(один из трансформаторов отключен) при длительно допустимой перегрузке оставшегося в работе трансформатора 5 % составит 7,9 % (1,32 МВА), а с учетом фактической максимальной нагрузки ПС и заключенных договоров технологического присоединения и учетом поступивших заявок на ТП общей мощностью 19,86 МВА составляет – 21,18 МВА. В связи с этим, а также учитывая постоянный рост нагрузок потребителей электроэнергии, необходима реконструкция ПС
1.1.5	Реконструкция ПС 110/10 кВ «ОБД» (замена Т-1 и Т-2 мощностью 2х10 МВА на 2х16 МВА, а так же установка монолитных фундаментов и маслоприёмников)	7,50	0,00	7,50	0,00	0,00	0,00	1,40	0,00	0,00	0,00	6,10	0,00	7,50	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	На сегодняшний день дефицит мощности на ПС 110/10 кВ «ОБД» в режиме n-1(один из трансформаторов отключен) при длительно допустимой перегрузке оставшегося в работе трансформатора 5 % составит 27,4 % (2,88 МВА), а с учетом фактической максимальной нагрузки ПС и заключенных договоров технологического присоединения и учетом поступивших заявок на ТП общей мощностью 15,46 МВА составляет – 18,34 МВА. В связи с этим, а также учитывая постоянный рост нагрузок потребителей электроэнергии, необходима реконструкция ПС
1.1.6	Реконструкция ПС 110/10 кВ « Северо-Западная» с заменой трансформатора Т-1 и Т-2 по 6,3 МВА на трансформаторы по 10,0 МВА	4,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	4,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В настоящий время подстанция110/35/10 кВ «Северо-Западная» в режиме n-1 (один трансформатор отключен) оставшийся в работе трансформатор работают с нагрузкой 207,5%. Для исключения перегруза трансформаторов требуется ввод ГВО на величину до 7 МВА.
1.1.7	Реконструкция ПС 110 кВ "Славянская" с заменой трансформатора Т-2 мощностью 6,3 МВА на 10 МВА"	0,50	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,50	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	При отключении трансформатора Т-1 (16 МВА) загрузка оставшегося в работе Т-2 (6,3 МВА) составит, при обычной нагрузке, от 111 до 122%, а при ликовой нагрузке до 218%. Возможность перевода нагрузок на другие центры питания по сети 10 кВ ограничена. Требуется ввод ГВО на величину от 1 МВА до 7 МВА.
1.1.8	Реконструкция ПС 110/35/10 "Темрюк с заменой силового трансформатора Т1(ТДТН-10000/110) на ТДТН-16000/110	8,36	0,00	4,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,65	3,70	4,65	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	16,00	0,00	Подстанция «Темрюк» была построена и введена в эксплуатацию в 1964 году.Установленная мощность силовых трансформаторов подстанции составляет 26 МВА. Фактическая максимальная нагрузка в летний режимный день 17.06.2015 – 18,6 МВА, что составляет 71,54 % от общей установленной мощности на ПС. При отключении одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе составит 185,7%. Возможность перевода нагрузок на другие центры питания по сети 10 кВ ограничена. Требуется ввод ГВО на величину до 9 МВА. Отсутствует возможность проведения плановых ремонтов

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2015 год										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		план ***		скорректированный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.1.9	Реконструкция ПС 110/35/10-6 кВ Джемете (с заменой Т1 и Т3 16 МВА на 25 МВА, реконструкция ОРУ 110, реконструкция КРУН 10 Кв)	27,19	0,00	27,19	0,00	7,38	0,00	8,93	0,00	10,87	0,00	0,00	0,00	27,19	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Суммарная мощность нагрузок, электроснабжение которых осуществляется от подстанции 110/35/10/6 кВ «Джемете»,зафиксированная в летний дополнительный режимный день 2015 года, составляет 68,21 МВА (90,9 %). В том числе по трансформаторам: - Т-1 установленная мощность 25 МВА, фактическая мощность 21,93 (87,7%); - Т-2 установленная мощность 25 МВА, фактическая мощность 20,58 (82,3%); - Т-3 установленная мощность 25 МВА, фактическая мощность 25,7 (102,8%). В настоящий время подстанция110/35/10 кВ «Джемете» в режиме n-1 (один трансформатор отключен) оставшиеся в работе трансформаторы работают с нагрузкой 136%. Для исключения перегруза трансформаторов требуется ввод ГВО на величину до 18 МВА.
1.1.10	Реконструкция ПС 35/10 кВ Пионерская с заменой Т-1 10,0 МВА на трансформатор 16,0 МВА	19,13	0,00	0,88	0,00	0,00	0,00	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	18,25	0,88	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Реконструкция ПС 35/10 кВ «Пионерская» с переводом на напряжение 110 кВ и строительством заходов ВЛ-110 кВ позволит: - существенно разгрузить ПС 110/35/10/6 кВ «Джемете», от которой запитана ПС 35 кВ Пионерская по ВЛ-35 кВ; - дополнительно увеличить пропускную способность данного энергоузла и снизить электрические потери на существующей ВЛ-35 кВ «Джемете – Пионерская – Аэропорт»; - заменить устаревшее и физически изношенное оборудование; - выводить в ремонт оборудование ПС «Пионерская» для плановых ремонтов; - снижение рисков ввода графиков аварийного ограничения потребителей.
1.1.11	Реконструкция ВЛ-10 кВ от оп. №20 до оп. №46 от ПС «Садки» ф.1 с заменой Ж/Б опор на композитные опоры и заменой провода на СИП	11,10	0,00	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	8,60	2,50	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Проведение реконструкции ВЛ 10 кВ СД-1 позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование на более современное и надежное в эксплуатации, повысить надежность электроснабжения существующих потребителей
1.1.12	Приобретение [illegible] оборудования для обработки данных АСКУЭ	8,88	0,00	8,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,88	0,00	0,00	0,00	8,88	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение распоряжения ОАО «Россети» от 31.07.2014 №322р «О централизации информационных систем и ЦОД ОАО «Россети» и ДЗО ОАО «Россети». Приказ ОАО «Россети» от 19.08.2013 №508 «О совершенствовании деятельности дочерних и зависимых обществ ОАО «Россети» по организации учета электрической энергии». Приказ ПАО «Кубаньэнерго» от 18.02.2014 №132 «Об утверждении плана мероприятий по реализации Концепции организации коммерческого учета электрической энергии в ПАО «Кубаньэнерго».
1.1.13	Установка БСК 110 кВ на ПС Кореновская	44,43	0,00	2,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,18	42,25	2,18	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Подстанция 110/35/10 кВ «Кореновская» является транзитным центром питания через который осуществляется связь по ВЛ-110 кВ с четырьмя районами Краснодарского края. Потери мощности в сети 110 кВ составляют 1,98 МВт. Установка БСК-110 кВ мощностью 25 МВАр позволит снизить потери до 1,78 МВт.
-	Реконструкция ПС 110 кВ "Анапская " с заменой Т-2 16,0 МВА на 25,0 МВА (2-й Пусковой комплекс)	0,00	52,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52,14	0,00	0,00	-52,14	-100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект выполнен в 2014 году
-	СМР. Реконструкция устройств плавки гололёда на ВЛ 110 кВ Краснодарских ЭС	0,00	34,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,77	0,00	0,00	-34,77	-100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В связи с изменением конфигурации сети 110 кВ Краснодарских электрических сетей изменён перечень и объем работ по реконструкции устройств плавки гололёда. Объект исключен
-	СМР. Реконструкция ВЛ 110кВ"Варениковская-Гостагаевская	0,00	55,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,41	0,00	0,00	-55,41	-100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект выполнен в 2011 году
-	СМР. Реконструкция ВЛ 110кВ Гостагаевская-Джемете	0,00	34,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,16	0,00	0,00	-34,16	-100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект выполнен в 2012 году
-	СМР. Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Дивная"	0,00	93,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93,54	0,00	0,00	-93,54	-100,00%	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	Объект выполнен в 2014 году
-	СМР. «Внедрение АИИС КУЭ потребителей, подключённых к ПС 35/10 кВ «Тульская» Адыгейских электрических сетей». (0,2-0,4 кВ)	0,00	12,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,90	0,00	0,00	-12,90	-100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В связи с дефицитом собственных средств и низким приоритетом выполнение перенесено на более поздний срок
-	СМР. «АСКУЭ «Большой Сочи». (0,2-0,4 кВ)	0,00	69,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,70	0,00	0,00	-69,70	-100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В связи с дефицитом собственных средств и низким приоритетом выполнение перенесено на более поздний срок
1.2	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**	**550,13**	**0,00**	**146,07**	**0,00**	**14,65**	**0,00**	**16,43**	**0,00**	**31,73**	**0,00**	**83,26**	**404,06**	**146,07**	**100,00%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**25,00**	**0,00**	-
1.2.1	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Ольгинка" с установкой трансформаторов 2х25 МВА;Строительство открытого РУ-110 кВ с элегазовыми выключателями, ошиновки 110 кВ; строительство РУ-10 кВ, реконструкция телемеханики (ТМ), релейной защиты и автоматики (РЗА) 1 ЭТАП.	94,54	0,00	94,44	0,00	0,79	0,00	8,42	0,00	26,76	0,00	58,47	0,10	94,44	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	0,00	Выполнение объекта предусмотрено инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго РФ № 630. В проекте ИПР запланировано завершение реконструкции и выполнение обязательств перед контрагентами по заключенным договорам подряда.
1.2.2	Реконструкция системы ПА	410,45	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	400,45	10,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Требование филиала ОАО "СО ЕЭС" ОДУ Юга (письмо № 02-612-1-19-6518 от 13.12.2012)
1.2.3	Реконструкция системы ПА в Сочинском энергорайоне с учётом вводов объектов электроэнергетики и развитием инфраструктуры для проведения Олимпийских игр	15,68	0,00	15,68	0,00	11,62	0,00	4,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,68	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Реконструкция системы ПА позволит: - расширить количество и перераспределение команд ПА по подстанциям (19ПС) и присоединениям; - увеличить объемы отключений от автоматики АПНУ по подстанциям (задействование под автоматику АПНУ всех присоединений 10-6 кВ на всех подстанциях); - расширить количество команд на аппаратуре ПА ПС 110 кВ Альпийская, ПС 110 кВ Верещагинская, ПС 110 кВ "Сочи", ПС 110 кВ "Мацеста" по каналам ПА; - установить датчики телеизмерения (P, Q, I) на отключаемых присоединениях 6-10 кВ от САОН и ПА (в случае отсутствия существующих датчиков, или несоответствия их параметров). Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год.

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2015 год										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		план ***		скорректированный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.2.4	Замена устройств РЗА при замене КЛ-6кВ (Sepam)	0,47	0,00	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,00	0,00	0,00	0,47	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение требований по селективности и чувствительности защит для всех возможных нормальных и ремонтных режимов распределительной сети 6 (10) кВ. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.2.5	Реконструкция РЗА сети 110 кВ на транзитах Сочинская ТЭС-ПС 220 Псоу с установкой быстродействующих защит. (ПИР 2009).- МО г. Сочи	2,70	0,00	2,70	0,00	0,00	0,00	2,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,70	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение требований п. 9.9.1. Норм технологического проектирования ПС 110-750 кВ (2009г.). (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности) Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 19.12.2012 №630 и от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу ОАО "Кубаньэнерго"
1.2.6	Реконструкция устройств РЗА сети 110 кВ, прилегающих к ПС 220 кВ "Крымская". (ПС 110 кВ "Крымская ПТФ", ПС 110 кВ "Первомайская", ПС 110 кВ "Новороссийская", ПС 110 кВ "Геленджик") (ПИР и СМР).	20,42	0,00	16,92	0,00	2,24	0,00	1,25	0,00	4,50	0,00	8,92	3,51	16,92	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Требования правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации п. 5.4.19; - Требования по обеспечению принципов ближнего резервирования защит ВЛ 110 кВ (п. 3.2.15 ПУЭ-издание 7, письма филиала Кубанского РДУ Р28-61-II-19-808 от 28.03.2014, Р28-62-VI-19-1033 от 14.04.2014). Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 19.12.2012 №630 и от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу ОАО "Кубаньэнерго"
1.2.7	Реконструкция ПА на ПС 110 кВ Мацеста.	5,86	0,00	5,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,86	0,00	5,86	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Необходимость автоматической разгрузка линий электропередачи с сохранением устойчивости параллельной работы электростанции с системой; Прекращения асинхронного режима; Предотвращение развития аварии в части отключения потребителей при снижении/повышении напряжения. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 19.12.2012 №630 и от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу ОАО "Кубаньэнерго"
1.3	**Создание систем телемеханики и связи**	**203,10**	**0,00**	**19,48**	**0,00**	**4,72**	**0,00**	**3,82**	**0,00**	**3,94**	**0,00**	**7,00**	**183,63**	**19,48**	**100,00%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
1.3.1	Телемеханизация РП (6-10) кв филиала ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские ЭС, в составе: РП20, РП21, РП23, РП31, РП37, РП55, РП86, РП97, ТРП46, ТРП8, ТРП-Д61, ТРП94, ТРП96, РП Д-61, РП-1, РП-19, РП-40, РП-52н, РП-56, РП-84, РП-98, РП-35Н, РП-3к, РП-5, РП Х-4, РП Х-57, РП 18	9,20	0,00	9,20	0,00	1,56	0,00	3,82	0,00	3,82	0,00	0,00	0,00	9,20	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Обеспечение готовности подразделений СДТУ к работе в период проведения зимних Олимпийских игр 2014. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.3.2	Реконструкция сети радиосвязи ОДС 110 кВ, ОДС 6-10 кВ в Сочинских электрических сетях	3,28	0,00	3,28	0,00	3,16	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	3,28	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Существующая аналоговая радиосеть не обеспечивает надежной связью с подвижными бригадами в зонах обслуживания энергообъектов Сочинского энергорайона и имеет ограниченную зону покрытия. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности) Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 19.12.2012 №630 и от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу ОАО "Кубаньэнерго"
1.3.3	Организация АСДУ Тихорецкого РЭС Тихорецких ЭС (1 этап)	190,63	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	183,63	7,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	п. 2595 Предписания Ростехнадзора от 06.05.2014 №33-РП/П-2014, п. 3138 Предписания Ростехнадзора от 15.05.2012 №17-15/П;
1.4	**Установки устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
1.5	**Прочее техническое перевооружение и реконструкция**	**3 360,28**	**299,53**	**881,70**	**29,90**	**254,93**	**35,93**	**99,44**	**12,90**	**218,01**	**220,80**	**309,32**	**2 478,58**	**582,17**	**194,36%**	**0,00**	**0,00**	**50,00**	**0,00**	**146,00**	**36,50**	-
1.5.1	Реконструкция ПС 110 кВ Небуг с заменой трансформаторов 6,3 МВА на 2*25 МВА, заменой оборудования, разработкой проекта (1-й этап)	108,64	44,03	108,64	20,00	54,64	24,03	41,41	0,00	6,72	0,00	5,87	0,00	64,61	146,75%	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	0,00	Предписания Ростехнадзора от 08.06.2010 №30-15, от 06.02.2009 №12-21, от 06.07.2011 №43-42/15
1.5.2	Реконструкция ПС 35/10 кВ "Пионерская" с переводом на напряжение 110 кВ и установкой трансформаторов 2х40 МВА напряжением 110/35/10 кВ	894,70	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	884,70	10,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Год ввода подстанции в эксплуатацию – 1974. ПС Обеспечивает электроснабжение потребителей города-курорта Анапа, в основном, пансионаты, дома отдыха, гостиницы, жилые дома.В настоящее время подстанция 35/10 кВ «Пионерская» в режиме n-1 (один трансформатор отключен) оставшиеся в работе трансформаторы работают с нагрузкой 144%. Для исключения перегруза трансформаторов требуется ввод ГВО на величину до 9 МВА.
1.5.3	Реконструкция ПС 110/6 кВ "НовоРЭС" (устройство блочно-модульного здания ОПУ и ЗРУ с вакуумными выключателями)	404,46	0,00	56,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,52	347,94	56,52	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Подстанция 110/6кВ «НовоРЭС» введена в эксплуатацию по плану ГОЭЛРО в 1933 году, во время войны разрушена, в 1945 году восстановлена по окончании ВОВ и вновь введена в эксплуатацию. Оборудование и здания имеют предельный износ (Предписание Ростехнадзора от 06.05.2014 № 33-рп/П-2014: п. 3178. п. 3179. п. 3180.
1.5.4	СМР. Реконструкция РДП Сочинского ПЭС - МО г. Сочи	204,53	0,00	10,29	0,00	8,68	0,00	0,57	0,00	1,05	0,00	0,00	194,24	10,29	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект выполнялся в соответствии с инвестиционной программой на 2013 год утвержденной Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701. В связи с мораторием на выполнение работ в преддверии Олимпийских и Паралимпийских игр в конце 2013 и начале 2014 года, были сдвинуты сроки выполнения работ по строительству, в результате чего завершение строительства и ввод объекта в эксплуатацию выполнен в 1 квартале 2015 года.

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2015 год										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		план ***		скорректированный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатм закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.5.5	Реконструкция ВЛ 110 кВ Крымская - Тоннельная, ВЛ 110 кВ Крымская - Небержаевская, ВЛ 110 кВ Новороссийск - Небержаевская, ВЛ 110 кВ Кирилловская - Раевская, ВЛ 110 кВ Кирилловская - Солнечная, ВЛ 110 кВ Анапская - Сукко, ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП, ВЛ 110 кВ Тоннельная- Кирилловская, ВЛ 35 кВ КНПС - Баканская, ВЛ 35 кВ КНПС - Саук Дере, ВЛ 35 кВ Тоннельная - Атакай, ВЛ 35 кВ Атакай - Баканская с расширением просек	19,58	0,00	19,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,12	0,00	11,46	0,00	19,58	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	На основании изменений и дополнений Постановления Правительства РФ №160 от 24.02.2009 года, указанных в постановлении правительства РФ №736 от 26.08.2013 года. Нормативная ширина просек обеспечивает надёжную, безопасную и бесперебойную работу ВЛ и значительно уменьшает вероятность перекрытия проводов на деревья при их возможном падении. Данные требования подтверждаются приказом Федерального агентства лесного хозяйства от 10.06.2011 года №223 Пункт 8 а.
1.5.6	Реконструкция ВЛ 110 кВ Черемушки-Хаджох, Хаджох-Новосвободная с расширением просек	9,02	0,00	9,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,53	0,00	7,50	0,00	9,02	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	На основании изменений и дополнений Постановления Правительства РФ №160 от 24.02.2009 года, указанных в постановлении правительства РФ №736 от 26.08.2013 года. Нормативная ширина просек обеспечивает надёжную, безопасную и бесперебойную работу ВЛ и значительно уменьшает вероятность перекрытия проводов на деревья при их возможном падении. Данные требования подтверждаются приказом Федерального агентства лесного хозяйства от 10.06.2011 года №223 Пункт 8 а.
1.5.7	Реконструкция устройств плавки гололёда на ВЛ 110 кВ Никитинская – Варениковская	1,70	0,00	1,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,70	0,00	1,70	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект включен в ИПР в соответствии с предписанием Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.08.2010 №55-15, от 06.10.2011 №61-122/15, от 25.01.2012 №03-30/15, от 29.01.2013 №04-30/15/П
1.5.8	Реконструкция устройств плавки гололёда на ВЛ 110 кВ Варениковская – Джигинская	1,70	0,00	1,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,70	0,00	1,70	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект включен в ИПР в соответствии с предписанием Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.08.2010 №55-15, от 06.10.2011 №61-122/15, от 25.01.2012 №03-30/15, от 29.01.2013 №04-30/15/П
1.5.9	Реконструкция устройств плавки гололёда на ВЛ 110 кВ Варениковская – Гостагаевская	2,60	0,00	2,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,60	0,00	2,60	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект включен в ИПР в соответствии с предписанием Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.08.2010 №55-15, от 06.10.2011 №61-122/15, от 25.01.2012 №03-30/15, от 29.01.2013 №04-30/15/П
1.5.10	Реконструкция устройств плавки гололёда на ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ Западная II – Витаминкомбинат I цепь	16,41	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	14,41	2,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект включен на основании предписания Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.08.2010 №55-15, от 06.10.2011 №61-122/15, от 25.01.2012 №03-30/15, от 29.01.2013 №04-30/15/П
1.5.11	Реконструкция устройств плавки гололёда на ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ Западная II – Витаминкомбинат II цепь	15,79	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	13,79	2,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект включен на основании предписания Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.08.2010 №55-15, от 06.10.2011 №61-122/15, от 25.01.2012 №03-30/15, от 29.01.2013 №04-30/15/П
1.5.12	Реконструкция транзитов ВЛ 110 кВ "Лермонтово-Туапсе", ВЛ 110 кВ "Шепси-Дагомыс", ВЛ 110 кВ "Краснополянская ГЭС-Хоста" с расширением просек	42,26	0,00	32,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,55	9,71	32,55	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	На основании изменений и дополнений Постановления Правительства РФ №160 от 24.02.2009 года, указанных в постановлении правительства РФ №736 от 26.08.2013 года. Нормативная ширина просек обеспечивает надёжную, безопасную и бесперебойную работу ВЛ и значительно уменьшает вероятность перекрытия проводов на деревья при их возможном падении. Данные требования подтверждаются приказом Федерального агентства лесного хозяйства от 10.06.2011 года №223 Пункт 8 а.
1.5.13	Реконструкция транзита ВЛ 110 кВ "Тверская-Туапсе" с расширением просек	5,12	0,00	5,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,54	0,00	3,58	0,00	5,12	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	На основании изменений и дополнений Постановления Правительства РФ №160 от 24.02.2009 года, указанных в постановлении правительства РФ №736 от 26.08.2013 года. Нормативная ширина просек обеспечивает надёжную, безопасную и бесперебойную работу ВЛ и значительно уменьшает вероятность перекрытия проводов на деревья при их возможном падении. Данные требования подтверждаются приказом Федерального агентства лесного хозяйства от 10.06.2011 года №223 Пункт 8 а.
1.5.14	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Кирилловская-Южная 1,2цепь" (пролеты опор №21-22) с реконструкцией отпаек на ПС 110 кВ "ДСК"	10,84	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,89	0,00	0,00	9,95	0,89	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект был включен в инвестиционную программу по результатам расследования технологического нарушения, произошедшего 16.04.2013 на ВЛ 110 кВ «Кирилловская – Южная 2 ц.», которое привело к погашению значительной части г. Новороссийска (численность обесточенного населения – 80 тысяч человек, отключенная мощность 30 МВт). Причиной отключения явилось не соответствие проектных решений фактической климатической нагрузке (район по ветру и гололеду) и как следствие нарушение требований ПУЭ в части соблюдения расстояний между спусками заходов и проводами ВЛ 110кВ.
1.5.15	Реконструкция ВЛ 110 кВ Небуг-Ольгинка - вынос участка ВЛ 110 кВ в пролетах опор № 73-77 протяженностью порядка 0,8 км из зоны паводка	0,50	0,00	0,50	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В результате сильного паводка и подъёма воды в реке Небуг произошел подмыв фундаментов двух смежных промежуточных опор ВЛ-110 кВ Небуг-Ольгинка. Подмытые опоры №74 и 75 наклонились до критического положения (наклон опор составлял порядка 35 градусов), у опор деформировалась нижняя часть, грибовидные фундаменты полностью оголились. С целью предотвращения падения, на опоры были установлены оттяжки и произведена их обваловка. Проектом предусмотрен вынос опор из зоны паводка (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.16	Реконструкция ПС 110/10/6кВ "Северо-Восточная" с заменой ДГР для 4 СШ 10кВ	3,30	0,00	3,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	2,80	0,00	3,30	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	п.742 Акта-предписания № 33-рп/П-2014 Ростехнадзора. Недостаточность компенсации емкостного тока замыкания на землю может привести к развитию повреждений на 4 СШ 10 кВ, что недопустимо в связи с важностью потребителей на ней (Краевая больница, Краснодарский МЖК, хранилище центробанка и т.д.)

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2015 год										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		план ***		скорректированный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.5.17	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ "АТЭЦ" со строительством ОПУ	239,82	0,00	5,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,80	234,02	5,80	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация комплекса мероприятий по строительству ОПУ-110 с монтажом в нем устройств РЗА, АКБ, ЩПТ и ЩСН, соответствующих современным отраслевым нормам и телемеханизацией ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ позволит исключить влияние сторонних организаций на оперативно-диспетчерское управление режимом работы межсистемного транзита между ПАО «Кубаньэнерго» и МРСК «Северного Кавказа», а также снизить затраты ПАО «Кубаньэнерго» на оплату услуг сторонних организаций.
1.5.18	Реконструкция ПС 110/10 кВ «Западная-2» (строительство фундамента, маслоприёмника и установка нового Т-5 110/10/6 25 МВА)	32,70	0,00	8,70	0,00	0,42	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	8,08	24,00	8,70	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	На сегодняшний день дефицит мощности на ПС 110/35/10/6 кВ «Западная-2» в режиме n-1 (один из трансформаторов отключен) при длительно допустимой перегрузке оставшегося в работе трансформатора 5 % составит 5,8 % (2,43 МВА), а с учетом фактической максимальной нагрузки ПС и заключенных договоров технологического присоединения и учетом поступивших заявок на ТП общей мощностью 9,14 МВА составляет – 11,57 МВА. В связи с этим, а также учитывая постоянный рост нагрузок потребителей электроэнергии, необходима реконструкция ПС
1.5.19	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ «РИП»	2,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,68	0,00	0,00	0,00	1,32	0,00	2,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Установленная мощность силовых трансформаторов подстанции составляет 50 МВА. Суммарная мощность нагрузок, электроснабжение которых осуществляется от ПС 110/10/6 кВ «РИП» составляет порядка 29,98 МВА (59,9 %). В связи с этим, а также учитывая постоянный рост нагрузок потребителей электроэнергии, необходима реконструкция ПС
1.5.20	Реконструкция ПС 110/10 кВ «Архипо- Осиповка» с заменой трансформатора Т- 1 и Т-2 по 10,0 МВА на трансформаторы 25,0 МВА	5,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	5,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В настоящий время подстанция110/10 кВ «Архипо-Осиповка» в режиме n-1 (один трансформатор отключен) оставшийся в работетрансформатор работает с нагрузкой145,7%.Для исключения перегруза трансформаторов требуется ввод ГВО на величину до 5 МВА. В случае аварийного отключения любого из трансформаторов, отсутствует возможность электроснабжение потребителей от смежных центров питания по распределительной сети.
1.5.21	Реконструкция ПС-35/6 кВ "Центральная" с переводом на 110 кВ; установкой силовых трансформаторов 110/6-10кВ мощностью по 40,0 МВА	54,84	0,00	14,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,55	40,29	14,55	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект включен в ИПР для выполнения предписание Ростехнадзора от 26.08.2010 №55-15 и от 06.10.2011 №61-122/15
1 5.22	Реконструкция ПС 110 кВ "Пасечная" (РУ-6 кВ)	0,50	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Предписание от 23.06.2005 №21-21-12. Оборудование эксплуатируемое с 1972 года морально и физически устарело
1.5.23	Реконструкция РУ-110 кВ ПС "Геленджик" с разделением систем шин 110кВ	7,13	0,00	7,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,13	0,00	7,13	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект включен в ИПР для устранения замечаний по акту №397 расследования причин аварии происшедших 22.11.2012 согласно раздела 3 п. 3.2
1.5.24	Реконструкция ПС 110 кВ «Лорис», «Афипская», с оснащением цифровыми устройствами регистрации аварийных событий	0,59	0,00	0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	0,00	0,59	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПС 110 кВ «Лорис» и ПС 110 кВ «Афипская», являются узловыми питающими центрами сети ПС 35 - 110 кВ, от их устойчивой и безаварийной работы зависит электроснабжение значительной части обслуживаемой филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Краснодарские электрические сети территории. Целью настоящего проекта является повышение оперативности анализа аварийного отключения и сокращение времени отыскания места повреждения ВЛ.
1.5.25	Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС 110/6-10 кВ "Восточная" для присоединения 2 КЛ "Восточная-Центральная"	72,02	0,00	2,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97	69,05	2,97	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект включен в ИПР для выполнения предписание Ростехнадзора от 26.08.2010 №55-15 и от 06.10.2011 №61-122/15
1.5.26	Реконструкция ПС 110/35/10 "Джигинская" с заменой силового трансформатора Т1 и Т2 2*16 МВА на 2*25 МВА	4,55	0,00	4,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	4,05	0,00	4,55	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПС 110/35/10 кВ «Джигинская» введена в эксплуатацию 1967 годуВ настоящий время подстанция110/35/10 кВ «Джигинская» в режиме n-1 (один трансформатор отключен) оставшийся в работе трансформатор работает с нагрузкой 163,5%. Для исключения перегруза трансформатора требуется ввод ГВО на величину до 10 МВА.
1.5.27	Реконструкция ПС 110/35/10 "Раевская" с заменой силового трансформатора Т1 6,3 МВА на 16 МВА	2,30	0,00	2,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,30	0,00	0,00	0,00	2,30	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПС 110/35/10 кВ «Раевская» введена в эксплуатацию 1980 году Оборудование отработало 1,3 нормативных срока В настоящий время подстанция110/35/10 кВ «Раевская» в режиме n-1 (один трансформатор отключен) оставшийся в работе трансформатор работает с нагрузкой 235,7%. Для исключения перегруза трансформаторов требуется ввод ГВО на величину до 9,5 МВА.
1.5.28	Реконструкция ПС 110 кВ "Анапская" 3-ий пусковой комплекс	5,83	0,00	5,83	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	5,62	0,00	5,83	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	0,00	Установленная мощность силовых трансформаторов подстанции 90 МВА. Суммарная мощность нагрузок, электроснабжение которых осуществляется от подстанции 110/35/10 кВ «Анапская»,зафиксированная в летний дополнительный режимный день 2015 годаосставляет 65,59, МВА (73,8 %). В том числе по трансформаторам: - Т-1 установленная мощность 25 МВА, фактическая мощность 18,67 (74,7%); - Т-2 установленная мощность 40 МВА, фактическая мощность 18,82 (47,1%); - Т-3 установленная мощность 25 МВА, фактическая мощность 28,1 (112,4%); В настоящий время подстанция110/35/10 кВ «Анапская» в режиме n-1 (один трансформатор отключен) оставшиеся в работе трансформаторы работают с нагрузкой 131%. Для исключения перегруза трансформаторов требуется ввод ГВО на величину до 15 МВА.
1.5.29	Реконструкция ПС 110 кВ «РИП» с заменой трансформатора Т-2 25,0 МВА на трансформатор 40,0 МВА	12,83	0,00	6,91	0,00	6,59	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	5,92	6,91	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	0,00	Объект включен в ИПР в целях исключения перегруза силовых трансформаторов (планируется каскадная перестановка силовых трансформаторов)
1.5.30	Реконструкция ПС 110 кВ "Альпийская" с заменой трансформатора 16 МВА на 25 МВА и установка второго трансформатора 25 МВА, с реконструкцией ОРУ-110 кВ и - МО г. Сочи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Реконструкция подстанции позволит повысить устойчивость энергоснабжения потребителей. Работы по данному титулу выполнены в полном объеме

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2015 год										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		план ***		скорректированный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатм закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.5.31	Реконструкция ПС 110 кВ "Хоста", ПС 110 кВ "Ольгинка", ПС 110 кВ "Головинка", ПС 110 кВ "Волконка", ПС 110 кВ "Лоо", ПС 110 кВ "Туапсе", ПС 110 кВ "Небуг" с организацией систем оперативного постоянного тока	9,19	0,00	9,19	0,00	6,72	0,00	2,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,19	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Необходимость организация систем оперативного постоянного тока в целях исключения технологических нарушений в работе ПС в период проведения Олимпийских игр 2014. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.32	Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110/35/6 кВ "Ейск" с заменой Т2, Т3 с 15 МВА на 25 МВА	1,24	0,00	1,24	0,00	0,00	0,00	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПС 110 кВ «Ейск» внесена в «Перечень перегруженных однатрансформаторных подстанций, двухтрансформаторных и более в режиме n-1 ПАО «Кубаньэнерго» по состоянию на 01.08.2014г.». Фактическая максимальная нагрузка ПС 110 кВ "Ейск" в летний режимный день 18.06.2014 года составила 20,2 МВА, что составляет 63% от общей установленной мощности на ПС. При отключении одного из трансформаторов (16 МВА) загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 126%. Возможность перевода нагрузок на другие центры питания 110 кВ по сети 6 кВ отсутствует. Требуется ввод ГВО на величину до 4 МВА. (Для исполнения обязательств перед подрядными оргвизациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.33	Реконструкция и техперевооруж. ПС 110 кв "Хоста"	12,88	19,08	12,88	4,00	12,37	4,00	0,00	4,00	0,51	7,08	0,00	0,00	-6,19	-32,46%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект выполнен в 2012 году (погашение кредиторской задолженности)
1.5.34	Реконструкция ПС 110 кВ Адлер с заменой аккумуляторной батарей и ВАЗП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Исключение тех.нарушений в период проведения Олимпийских игр 2014. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.35	Реконструкция ПС-110 кВ "Пасечная" (замена выключателей ММО на элегазовые)	0,73	0,00	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	0,00	0,00	0,00	0,73	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Позволили снизить количество отказов в работе оборудования, в районе Мамайка, улиц Донская, Тимирязева. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности) Объект включен в утверженную Минэнерго России приказом от 19.12.2012 №630 и от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу ОАО "Кубаньэнерго"
1.5.36	Реконструкция я и техперевооружение ПС 110 кВ "Мацеста"	0,13	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,13	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оборудование подстанции эксплутируется с 1951-1969г. Значительно увеличившиеся нагрузки не позволяют своевременно и качественно выполнять плановые ремонты, что увеличивает опасность аварийных отключений. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности) Объект включен в утверженную Минэнерго России приказом от 19.12.2012 №630 и от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу ОАО "Кубаньэнерго"
1.5.37	Реконструкция ПС 110 кВ "Анапская " с заменой Т-2 16,0 МВА на 25,0 МВА (2-й Пусковой комплекс) 2 этап	53,12	0,00	53,12	0,00	34,32	0,00	0,05	0,00	3,82	0,00	14,94	0,00	53,12	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Установленная мощность силовых трансформаторов подстанции 90 МВА. Суммарная мощность нагрузок, электроснабжение которых осуществляется от подстанции 110/35/10 кВ «Анапская»,зафиксированная в летний дополнительный режимный день 2015 годасоставляет 65,59, МВА (73,8 %). В том числе по трансформаторам: - Т-1 установленная мощность 25 МВА, фактическая мощность 18,67 (74,7%); - Т-2 установленная мощность 40 МВА, фактическая мощность 18,82 (47,1%); - Т-3 установленная мощность 25 МВА, фактическая мощность 28,1 (112,4%); В настоящий время подстанция110/35/10 кВ «Анапская» в режиме n-1 (один трансформатор отключен) оставшиеся в работе трансформаторы работают с нагрузкой 131%. Для исключения перегруза трансформаторов требуется ввод ГВО на величину до 15 МВА. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.38	Реконструкция ПС 110 кВ "Анапская " (2-й Пусковой комплекс) 3 этап	0,64	0,00	0,64	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,43	0,00	0,00	0,00	0,64	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	0,00	Установленная мощность силовых трансформаторов подстанции 66 МВА. Суммарная мощность нагрузок, электроснабжение которых осуществляется от подстанции 110/35/10 кВ «Анапская»,зафиксированная в летний дополнительный режимный день 2015 года,составляет 65,59, МВА (99,3 %). В том числе по трансформаторам: - Т-1 установленная мощность 25 МВА, фактическая мощность 18,67 (74,7%); - Т-2 установленная мощность 16 МВА, фактическая мощность 18,82 (117,6%); - Т-3 установленная мощность 25 МВА, фактическая мощность 28,1 (112,4%). В настоящий время подстанция110/35/10 кВ «Анапская» в режиме n-1 (один трансформатор отключен)оставшиеся в работе трансформаторы работают с нагрузкой 160%. Для исключения перегруза трансформаторов требуется ввод ГВО на величину до 25 МВА.

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2015 год										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		плана ***		скорректированный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.5.39	Реконструкция ПС 35/10 Голубицкая с монтажем ячеек КРУН-10 кВ и аккумуляторной батареи	3,50	0,00	2,52	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,15	0,00	0,37	0,99	2,52	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Суммарная мощность нагрузок, электроснабжение которых осуществляется от подстанции 35/10 кВ «Голубицкая» в настоящее время составляет 8,2 МВА (82,1 %) по данным дополнительного летнего режимного дня 11.08.2015. Ранее установленные ячейки КРУН-10 кВ типа К-34 с масляными выключателями ВММ-10/400 не соответствуют номинальной нагрузке, что приводит к постоянному перегрузу, повреждениям и отключению оборудования. Для исключения аварийной ситуации необходима замена ячеек КРУН-10 кВ на К-59 с вакуумными выключателями ВВУ-СЭЩ П -10-20/1000 и установка аккумуляторной батареи (так как ранее установленное оборудование работало на переменном оперативном токе).
1.5.40	Рекострукция ПС 35/10 кВ "Садки"	5,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	4,50	0,50	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Программа инноваций по внедрению композитных опор
1.5.41	Реконструкция ПС 35/10 кВ «Агроном-2»	1,80	0,00	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	1,30	0,00	1,80	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект включен в ИПР в целях исключения перегруза силовых трансформаторов (планируется каскадная перестановка силовых трансформаторов)
1.5.42	Реконструкция ПС 35/10 «Бжедуховская»	0,15	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,15	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Год ввода подстанции в эксплуатацию 1980г. На ПС 35/10 кВ «Бжедуховская» В 2013 году вышел из строя РПН типа РНТА на трансформаторе Т-2. В связи с отсутствием запасных частей трансформатор оставлен в работе на одном положении РПН. В 2014 году при проведении плановых испытаний был забракован силовой трансформатор Т-1. В связи с неудовлетворительным состоянием силового трансформатора Т-1 и отсутствием возможности выполнения ремонта/замены РПН на трансформаторе Т-2 на ПС 35/10 «Бжедуховская» запланирована замена трансформаторов на трансформаторы находящихся в резерве ПАО «Кубаньэнерго».
1.5.43	Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.84 от ПС 35/6 «Ширванская» с заменой Ж/Б опор на композитные опоры и заменой провода на СИП х.Цуревский Апшеронский район	8,55	0,00	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	0,00	0,00	6,05	2,50	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Проведение реконструкции ВЛ 6 кВ ф.84 позволит заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование на более современное и надежное в эксплуатации
1.5.44	Реконструкция ВЛ 10 кВ Г7-Д68/Д70 Дагомысского РЭС (инв. №26564)	4,68	0,00	4,68	0,00	3,70	0,00	0,19	0,00	0,78	0,00	0,00	0,00	4,68	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Воздушная линия имеет высокий физический износ что влечет за собой частые обрывы провода, падение опор.Износ оборудования составляет 100%. Воздушная линия проходит по залесенной труднодоступной местности. Провод имеет многочисленные скрутки. Коррозия провода составляет 90%. Высокий уровень физического износа приводит к снижению надежности электроснабжения потребителей Дагомысского района г. Сочи, в том числе социально-значимых объектов, к повышенным техническим потерям электроэнергии и частым технологическим нарушениям. Частые технологические нарушения приводят к большому количеству обращений потребителей на низкое качество электроэнергии, создавая социальную напряженность населения.Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.45	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС "Дагомыс" ф.Д15-Д217 Дагомысского РЭС (инв. №26654)	2,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	2,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Воздушная линия имеет высокий физический износ что влечет за собой частые пробои изоляции. Износ оборудования составляет 100%. Воздушная линия проходит по залесенной труднодоступной местности. Провод имеет многочисленные скрутки. Коррозия провода составляет 90%. Высокий уровень физического износа приводит к снижению надежности электроснабжения потребителей Дагомысского района г. Сочи, в том числе социально-значимых объектов, к повышенным техническим потерям электроэнергии и частым технологическим нарушениям. Частые технологические нарушения приводят к большому количеству обращений потребителей на низкое качество электроэнергии, создавая социальную напряженность населения. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.46	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.КМ4-РП20 Адлерского РЭС (инв. №21820)	11,74	0,00	11,74	0,00	10,26	0,00	0,66	0,00	0,81	0,00	0,00	0,00	11,74	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Воздушная линия имеет высокий физический износ что влечет за собой частые обрывы провода, падение опор.Износ оборудования составляет 100%. Воздушная линия проходит по залесенной труднодоступной местности. Провод имеет многочисленные скрутки. Коррозия провода составляет 90%. Высокий уровень физического износа приводит к снижению надежности электроснабжения потребителей Адлерского района г. Сочи, в том числе социально-значимых объектов, к повышенным техническим потерям электроэнергии и частым технологическим нарушениям. Частые технологические нарушения приводят к большому количеству обращений потребителей на низкое качество электроэнергии, создавая социальную напряженность населения. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2015 год										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		план ***		скорректированный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.5.47	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.Км5 А260\А457\А290 Адлерского РЭС (инв. №21126)	4,14	0,00	4,14	0,00	2,48	0,00	0,27	0,00	1,39	0,00	0,00	0,00	4,14	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Воздушная линия имеет высокий физический износ что влечет за собой частые обрывы провода, падение опор. Износ оборудования составляет 100%. Воздушная линия проходит по залесенной труднодоступной местности. Провод имеет многочисленные скрутки. Коррозия провода составляет 90%. Высокий уровень физического износа приводит к снижению надежности электроснабжения потребителей Адлерского района г. Сочи, в том числе социально-значимых объектов, к повышенным техническим потерям электроэнергии и частым технологическим нарушениям. Частые технологические нарушения приводят к большому количеству обращений потребителей на низкое качество электроэнергии, создавая социальную напряженность населения. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.48	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. М24/10 - Х255 Хостинского РЭС (инв. №23002)	2,90	0,00	2,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,90	0,00	0,00	0,00	2,90	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Воздушная линия имеет высокий физический износ что влечет за собой частые пробои изоляции. Износ оборудования составляет 100%. Воздушная линия проходит по залесенной труднодоступной местности. Провод имеет многочисленные скрутки. Коррозия провода составляет 90%. Высокий уровень физического износа приводит к снижению надежности электроснабжения потребителей Хостинского района г. Сочи, в том числе социально-значимых объектов, к повышенным техническим потерям электроэнергии и частым технологическим нарушениям. Частые технологические нарушения приводят к большому количеству обращений потребителей на низкое качество электроэнергии, создавая социальную напряженность населения. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.49	Распределительная городская электрическая сеть (проектные и изыскательские работы, реконструкция и строительство). Строительство и реконструкция распределительной сети 0,4-10 кВ Краснополянского РРЭС. 1 этап	3,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	2,37	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	3,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2007 года N 991 "О Программе строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта". Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.50	Распределительная городская электрическая сеть (проектные и изыскательские работы, реконструкция и строительство) п.152	15,81	0,00	15,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,81	0,00	0,00	0,00	15,81	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализации пункта №152 «Программы строительства олимпийских объектов и развития города Сочи, как горноклиматического курорта», утвержденной ПП РФ от 29 декабря 2007 г. №991 в редакции ПП РФ от 27 июля 2009 г. №613 «Распределительная городская электрическая сеть (проектные и изыскательские работы, реконструкция и строительство)». Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.51	Распределительная городская электрическая сеть (проектные и изыскательские работы, реконструкция и строительство). Строительство и реконструкция распределительной сети 0,4-10 кВ Хостинского РРЭС. II этап	3,58	0,00	3,58	0,00	3,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,58	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализации пункта №152 «Программы строительства олимпийских объектов и развития города Сочи, как горноклиматического курорта», утвержденной ПП РФ от 29 декабря 2007 г. №991 в редакции ПП РФ от 27 июля 2009 г. №613 «Распределительная городская электрическая сеть (проектные и изыскательские работы, реконструкция и строительство)». Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.52	СМР. Реконструкция ВЛ 10 кВ Д190-Д187 Дагомысского РЭС (инв. №24160)	0,68	0,00	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	0,00	0,00	0,00	0,68	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оборудование имеет значительный физический и моральный износ (не соответствует современным требованиям), так как уже отработало свой срок службы. ВЛ-0,4 кВ выполнена на опорах СНВ 1-1, имеющих множественные дефекты. ВЛ-0,4 кВ выполнена проводом А-16, А-25, имеет участки с неполнофазным режимом, загрузка КТП 100%. В связи с этим низкое качество электроэнергии, многочисленные обращения потребителей. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.53	Переустройство ВЛ 10кВ, ВЛ 0,4кВ в КЛ-10кВ, КЛ-0,4кВ от опоры №5-7/3-3-3 до ТП 10/0,4кВ СЕ1-41п в ст. Северской Краснодарского края	1,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,90	0,00	1,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	Выполнение требования исполнительного листа №6096/14/59/23 выданного Северским районным судом Краснодарского края

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2015 год										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		план ***		скорректированный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результати закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.5.54	Внедрение инновационной сети 0,95 кВ на объекте: «Распределительная электрическая сеть от ЗТП №601 ст. Васюринская Динского района филиала ПАО «Кубаньэнерго» Краснодарские электрические сети»	18,82	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	13,82	5,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Ожидаемые результаты от реализации указанных объектов распределительной сети: - снижение износа оборудования распределительной сети 0,4-10 кВ; - улучшение качества передаваемой потребителям электроэнергии до параметров, установленных требованием ГОСТ; - снижение технологических потерь до нормативного уровня; - расширение возможностей технологического присоединения потребителей; - снижение количества технологических нарушений и, как следствие, сокращение времени перерыва электроснабжения потребителей; - снижение социальной напряженности.
1.5.55	Разукрупнение ВЛ 0,4 кВ Д136 ф. "Поселок" Дагомысского РЭС (инв. №26112)	0,91	0,00	0,91	0,00	0,00	0,00	0,51	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,91	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оборудование имеет значительный физический и моральный износ (не соответствует современным требованиям), так как уже отработало свой срок службы. ВЛ-0,4 кВ выполнена на опорах СНВ 1-1, имеющих множественные дефекты. ВЛ-0,4 кВ выполнена проводом А-16, А-25, имеет участки с неполнофазным режимом, загрузка КТП 100%. В связи с этим низкое качество электроэнергии, многочисленные обращения потребителей. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.56	Разукрупнение ВЛ 0,4 кВ Д151 ф. "Поселок" Дагомысского РЭС (инв. №26070)	1,26	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	0,19	0,00	1,08	0,00	0,00	0,00	1,26	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оборудование имеет значительный физический и моральный износ (не соответствует современным требованиям), так как уже отработало свой срок службы. ВЛ-0,4 кВ выполнена на опорах СНВ 1-1, имеющих множественные дефекты. ВЛ-0,4 кВ выполнена проводом А-16, А-25, имеет участки с неполнофазным режимом, загрузка КТП 100%. В связи с этим низкое качество электроэнергии, многочисленные обращения потребителей. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.57	Разукрупнение ВЛ 0,4 кВ Д167 ф."Магазин" Дагомысского РЭС (инв. №26058)	1,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,83	0,00	0,00	0,00	1,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оборудование имеет значительный физический и моральный износ (не соответствует современным требованиям), так как уже отработало свой срок службы. ВЛ-0,4 кВ выполнена на опорах СНВ 1-1, имеющих множественные дефекты. ВЛ-0,4 кВ выполнена проводом А-16, А-25, имеет участки с неполнофазным режимом, загрузка КТП 100%. В связи с этим низкое качество электроэнергии, многочисленные обращения потребителей. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.58	Разукрупнение ВЛ 0,4 кВ Д167 ф."Солох-аул" Дагомысского РЭС (инв. №26058)	3,52	0,00	3,52	0,00	2,09	0,00	0,00	0,00	1,42	0,00	0,00	0,00	3,52	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оборудование имеет значительный физический и моральный износ (не соответствует современным требованиям), так как уже отработало свой срок службы. ВЛ-0,4 кВ выполнена на опорах СНВ 1-1, имеющих множественные дефекты. ВЛ-0,4 кВ выполнена проводом А-16, А-25, имеет участки с неполнофазным режимом, загрузка КТП 100%. В связи с этим низкое качество электроэнергии, многочисленные обращения потребителей. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.59	Разукрупнение ВЛ 0,4 кВ Д60 ф. "Дет.сад" Дагомысского РЭС (инв. №26145)	0,64	0,00	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	0,00	0,00	0,00	0,64	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оборудование имеет значительный физический и моральный износ (не соответствует современным требованиям), так как уже отработало свой срок службы. ВЛ-0,4 кВ выполнена на опорах СНВ 1-1, имеющих множественные дефекты. ВЛ-0,4 кВ выполнена проводом А-16, А-25, имеет участки с неполнофазным режимом, загрузка КТП 100%. В связи с этим низкое качество электроэнергии, многочисленные обращения потребителей. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.60	Разукрупнение ВЛ 0,4 кВ от ТП-114 Дагомысского РЭС (инв. №26107)	3,40	0,00	3,40	0,00	1,15	0,00	0,06	0,00	2,19	0,00	0,00	0,00	3,40	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оборудование имеет значительный физический и моральный износ (не соответствует современным требованиям), так как уже отработало свой срок службы. ВЛ-0,4 кВ выполнена на опорах СНВ 1-1, имеющих множественные дефекты. ВЛ-0,4 кВ выполнена проводом А-16, А-25, имеет участки с неполнофазным режимом, загрузка КТП 100%. В связи с этим низкое качество электроэнергии, многочисленные обращения потребителей. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2015 год										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		план ***		скорректированный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатм закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.5.61	Разукрупнение ВЛ 0,4 кВ от ТП-88 Дагомысского РЭС (инв. №26135)	1,48	0,00	1,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48	0,00	0,00	0,00	1,48	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оборудование имеет значительный физический и моральный износ (не соответствует современным требованиям), так как уже отработало свой срок службы. ВЛ-0,4 кВ выполнена на опорах СНВ 1-1, имеющих множественные дефекты. ВЛ-0,4 кВ выполнена проводом А-16, А-25, имеет участки с неполнофазным режимом, загрузка КТП 100%. В связи с этим низкое качество электроэнергии, многочисленные обращения потребителей. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.62	Разукрупнение ВЛ 0,4 кВ от ТП Д-45 Дагомысского РЭС (инв. №26168)	3,83	0,00	3,83	0,00	2,98	0,00	0,16	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	3,83	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оборудование имеет значительный физический и моральный износ (не соответствует современным требованиям), так как уже отработало свой срок службы. ВЛ-0,4 кВ выполнена на опорах СНВ 1-1, имеющих множественные дефекты. ВЛ-0,4 кВ выполнена проводом А-16, А-25, имеет участки с неполнофазным режимом, загрузка КТП 100%. В связи с этим низкое качество электроэнергии, многочисленные обращения потребителей. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.63	Разукрупнение ВЛ 0,4 кВ ТП-65 ф. "Поселок" Дагомысского РЭС (инв. №26094)	3,90	0,00	3,90	0,00	2,15	0,00	0,00	0,00	1,76	0,00	0,00	0,00	3,90	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оборудование имеет значительный физический и моральный износ (не соответствует современным требованиям), так как уже отработало свой срок службы. ВЛ-0,4 кВ выполнена на опорах СНВ 1-1, имеющих множественные дефекты. ВЛ-0,4 кВ выполнена проводом А-16, А-25, имеет участки с неполнофазным режимом, загрузка КТП 100%. В связи с этим низкое качество электроэнергии, многочисленные обращения потребителей. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.64	Вынос воздушных линий ВЛ 0,4кВ в х. Коржевский, от КРЗ-380 Ф-2 в пролётах опор 1/1 -1/7, 2 – 3, 8/1 – 8/5, 2/1- 2/6, 3/1 – 3/6, 9/1 – 9/8. Ф-4 в пролетах опор. 4/1 – 4/6. 1/1-1/7, 2/1-2/5, 3/1- 3/5, 1/8 -1/11, 5/1 -5/6, 7/1 -7/6. с территорий частных домовладений. (Анастасиевский СУ)	0,27	0,00	0,27	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение предписания СКУ Ростехнадзор от 08.06.2010 № 30-15. Пункт 952. Воздушные линии ВЛ 0,4 кВ в х. Коржевский, от КРЗ-380 Ф-2 в пролётах опор 1/1 -1/7, 2 – 3, 8/1 – 8/5, 2/1- 2/6, 3/1 – 3/6, 9/1 – 9/8. Ф-4 в пролетах опор. 4/1 – 4/6. 1/1- 1/7, 2/1-2/5, 3/1- 3/5, 1/8 -1/11, 5/1 -5/6, 7/1 -7/6. проходят по территории частных домовладений. Нет доступа к данным линиям для проведения на них плановых и аварийно- восстановительных работ.(Анастасиевский СУ) (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.65	Реконструкция ТП-10/0,4 кВ Ш10-305 и отходящих ВЛ-0,4 кВ в а. Панахес Тахтамукайского района Республики Адыгея	0,50	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Соблюдение норм качества энергообеспечения потребителей. Устранение жалоб потребителей на низкое качество электроэнергии. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.66	Реконструкция распределительных сетей 0,4-10 КВ входящих в зону «гостевых маршрутов» Темрюкского, Славянского, Красноармейского районов	0,50	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,50	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оборудование, эксплуатируемое с 1965 года, морально и физически устарело, а также учитывая постоянный рост нагрузок потребителей электроэнергии, необходима реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП 10/0,4 кВ МИ-1-151 в следующей части: - замена существующих железобетонных опор на опоры типа СВ-95-3; - замена провода АС-35 на провод СИП.
1.5.67	Реконструкция КЛ 6 кВ Ф.П19-РП32 (А) Сочинского РЭС	224,73	0,00	65,75	0,00	48,46	0,00	0,00	0,00	9,09	0,00	8,20	158,98	65,75	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,53	Необходимость завершения работ по программе повышения надежности Черноморского побережья Краснодарского края. Среднесрочная и Долгосрочная программы мероприятий по повышению надежности функционирования объектов электросетевого комплекса Черноморского побережья Краснодарского края, утвержденные совместным приказом ОАО «ФСК ЕЭС» Магистральные электрические сети Юга и ПАО «Кубаньэнерго» от 17.09.2012 №856/796. Объект включен в утверженную Минэнерго России приказом от 19.12.2012 №630 и от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу ОАО "Кубаньэнерго"
1.5.68	Реконструкция КЛ 6 кВ ТП530-ТП260 Сочинского РЭС (инв. №24100)	7,58	0,00	5,88	0,00	5,49	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,00	1,69	5,88	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	Необходимость завершения работ по программе повышения надежности Черноморского побережья Краснодарского края. Среднесрочная и Долгосрочная программы мероприятий по повышению надежности функционирования объектов электросетевого комплекса Черноморского побережья Краснодарского края, утвержденные совместным приказом ОАО «ФСК ЕЭС» Магистральные электрические сети Юга и ПАО «Кубаньэнерго» от 17.09.2012 №856/796. Объект включен в утверженную Минэнерго России приказом от 19.12.2012 №630 и от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу ОАО "Кубаньэнерго"

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2015 год										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		план ***		скорректированный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результати закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.5.69	Реконструкция КЛ 10 кВ Ф.Ю8– РП58 (А) Адлерского РЭС (инв. №22993)	18,05	0,00	10,65	0,00	0,81	0,00	0,00	0,00	9,84	0,00	0,00	7,40	10,65	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11	Необходимость завершения работ по программе повышения надежности Черноморского побережья Краснодарского края. Среднесрочная и Долгосрочная программы мероприятий по повышению надежности функционирования объектов электросетевого комплекса Черноморского побережья Краснодарского края, утвержденные совместным приказом ОАО «ФСК ЕЭС» Магистральные электрические сети Юга и ПАО «Кубаньэнерго» от 17.09.2012 №856/796. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 19.12.2012 №630 и от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу ОАО "Кубаньэнерго"
1.5.70	Реконструкция КЛ 10 кВ Ф.Ю8– РП58 (Б) Адлерского РЭС (инв. №22993)	3,83	0,00	3,83	0,00	1,56	0,00	0,00	0,00	2,27	0,00	0,00	0,00	3,83	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,32	Необходимость завершения работ по программе повышения надежности Черноморского побережья Краснодарского края. Среднесрочная и Долгосрочная программы мероприятий по повышению надежности функционирования объектов электросетевого комплекса Черноморского побережья Краснодарского края, утвержденные совместным приказом ОАО «ФСК ЕЭС» Магистральные электрические сети Юга и ПАО «Кубаньэнерго» от 17.09.2012 №856/796. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 19.12.2012 №630 и от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу ОАО "Кубаньэнерго"
1.5.71	Реконструкция КВЛ-10кВ с.Ольгинка, ул.Садовая, ул.Речная, ТП – Н428 – ТП – Н86 –ТП – Н85	80,59	0,00	51,57	0,00	17,26	0,00	0,29	0,00	12,74	0,00	21,29	29,01	51,57	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	25,92	Выполнение предписания СКУ Ростехнадзор от 06.11.2012 №648-051-10 Пункт 4. Выполнить организационные и технические мероприятия по приведению в соответствие требованиям правил охраны электрических сетей при эксплуатации ВЛ-10кВ с.Ольгинка, ул.Садовая, ул.Речная, ТП – Н428 – ТП – Н86 –ТП – Н85. Пункт 6. Предоставить на допуск в эксплуатацию ВЛ-10 кВ ТП-Н86
1.5.72	Реконструкция КЛ-6 кВ 174 - 309 Сочинского РЭС	2,17	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	1,90	0,27	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	Необходимость завершения работ по программе повышения надежности Черноморского побережья Краснодарского края. Среднесрочная и Долгосрочная программы мероприятий по повышению надежности функционирования объектов электросетевого комплекса Черноморского побережья Краснодарского края, утвержденные совместным приказом ОАО «ФСК ЕЭС» Магистральные электрические сети Юга и ПАО «Кубаньэнерго» от 17.09.2012 №856/796. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу ОАО "Кубаньэнерго" на 2013 год
1.5.73	Реконструкция КЛ 6 кВ РП6-530 Сочинского РЭС (инв. №23865)	7,79	0,00	7,79	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	7,51	0,00	0,00	0,00	7,79	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Кабельная линия имеет высокий физический износ что влечет за собой частые пробои изоляции. Износ оборудования составляет 100%. Высокий уровень физического износа приводит к снижению надежности электроснабжения потребителей центрального района г. Сочи, в том числе социально-значимых объектов, к повышенным техническим потерям электроэнергии и частым технологическим нарушениям. Частые технологические нарушения приводят к большому количеству обращений потребителей на низкое качество электроэнергии, создавая социальную напряженность населения. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.74	Реконструкция КЛ 6 кВ РП 48– ТП А241 Сочинского РЭС (инв. №22256)	0,16	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,16	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Кабельная линия имеет высокий физический износ что влечет за собой частые пробои изоляции. Износ оборудования составляет 100%. Высокий уровень физического износа приводит к снижению надежности электроснабжения потребителей центрального района г. Сочи, в том числе социально-значимых объектов, к повышенным техническим потерям электроэнергии и частым технологическим нарушениям. Частые технологические нарушения приводят к большому количеству обращений потребителей на низкое качество электроэнергии, создавая социальную напряженность населения. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.75	Реконструкция КЛ-6 кВ ф.П24 - ТП225 Сочинского РЭС	0,51	0,00	0,51	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,51	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Кабельная линия имеет высокий физический износ что влечет за собой частые пробои изоляции. Износ оборудования составляет 100%. Высокий уровень физического износа приводит к снижению надежности электроснабжения потребителей центрального района г. Сочи, в том числе социально-значимых объектов, к повышенным техническим потерям электроэнергии и частым технологическим нарушениям. Частые технологические нарушения приводят к большому количеству обращений потребителей на низкое качество электроэнергии, создавая социальную напряженность населения. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2015 год										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		план ***		скорректированный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результати закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.5.76	Реконструкция КЛ-10 кВ ф.Ю319 - А19 Адлерского РЭС	0,09	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,09	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Кабельная линия имеет высокий физический износ что влечет за собой частые пробои изоляции. Износ оборудования составляет 100%. Высокий уровень физического износа приводит к снижению надежности электроснабжения потребителей Адлерского района г. Сочи, в том числе социально-значимых объектов, к повышенным техническим потерям электроэнергии и частым технологическим нарушениям. Частые технологические нарушения приводят к большому количеству обращений потребителей на низкое качество электроэнергии, создавая социальную напряженность населения. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.77	Реконструкция КЛ 10 кВ Ф-Ю2-РП18, Ф-Ю11-РП18	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Ввод в эксплуатацию - 1965 год. Износ оборудования составляет 100%. Высокий уровень физического износа приводит к снижению надежности электроснабжения потребителей Адлерского района г. Сочи, в том числе социально-значимых объектов, к повышенным техническим потерям электроэнергии и частым технологическим нарушениям. Частые технологические нарушения приводят к большому количеству обращений потребителей на низкое качество электроэнергии, создавая социальную напряженность населения. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.78	Реконструкция КЛ-10 кВ А182 - А247 Адлерского РЭС	14,67	0,00	10,80	0,00	6,98	0,00	0,00	0,00	3,83	0,00	0,00	3,87	10,80	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	Необходимость завершения работ по программе повышения надежности Черноморского побережья Краснодарского края. Среднесрочная и Долгосрочная программы мероприятий по повышению надежности функционирования объектов электросетевого комплекса Черноморского побережья Краснодарского края, утвержденные совместным приказом ОАО «ФСК ЕЭС» Магистральные электрические сети Юга и ПАО «Кубаньэнерго» от 17.09.2012 №856/796. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу ОАО "Кубаньэнерго" на 2013 год
1.5.79	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Западная" с оснащением быстродействующими защитами от дуговых коротких замыканий КРУН-10 кВ	1,50	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	1,50	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Предписание Ростехнадзора от 15.05.2012 №17-15/Л; от 06.05.2014 №33-РП/П-2014
1.5.80	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Меклета" с оснащением быстродействующими защитами от дуговых коротких замыканий КРУН-10 кВ	1,50	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	1,50	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Предписание Ростехнадзора от 15.05.2012 №17-15/Л; от 06.05.2014 №33-РП/П-2014
1.5.81	Реконструкция РП-18	4,80	0,00	4,80	0,00	4,61	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	4,80	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Реконструкция РП позволить заменить физически изношенные элементы РП, которые отработали нормативный срок эксплуатации. Износ оборудования составляет 100%..Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.82	Реконструкция ТРП 23 Адлерского РЭС	6,21	0,00	6,21	0,00	0,00	0,00	6,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,21	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	От РП осуществляется электроснабжение потребителей Адлерского района г. Сочи, в том числе детские сады, школы, насосные станции, КНС.Оборудование РП имеет высокий физический и моральный износ (разрушение штукатурки, несущих стен, повреждение покрытия пола, отсутствует покраска, сильная течь кровли, загнивание и деформация деревянных дверей, отсутствует освещение, деформация дверей ячеек, коррозия ячеек, деформация привод). Износ оборудования составляет 100%.. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год.
1.5.83	Реконструкция подстанций Юго-Западных ЭС с оснащением КРУ 6-10 кВ устройствами защиты от дуговых замыканий (ПИР и СМР). ПС 110 кВ Солнечная и Южная, ПС 35 кВ Красный октябрь и Мингрельская.	1,00	0,00	1,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	1,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение требований п. 5.4.19. ПТЭ ЭСС РФ «Комплектные распределительные устройства 6 - 10 кВ должны иметь быстродействующую защиту от дуговых коротких замыканий внутри шкафов КРУ». Новое издание ПТЭ с данным пунктом правил вступило в действие в 1999 году, а объекты запроектированы и построены до этого срока. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности) Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 19.12.2012 №630 и от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу ОАО "Кубаньэнерго"
1.5.84	Оснащение КРУ 6-10 кВ ПС 110 кВ Архипо-Осиповка Юго-Западных ЭС устройствами защиты от дуговых замыканий (ПИР и СМР)	1,10	0,00	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	0,00	0,00	0,00	1,10	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение требований п. 5.4.19. ПТЭ ЭСС РФ «Комплектные распределительные устройства 6 - 10 кВ должны иметь быстродействующую защиту от дуговых коротких замыканий внутри шкафов КРУ». Новое издание ПТЭ с данным пунктом правил вступило в действие в 1999 году, а объекты запроектированы и построены до этого срока. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности) Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу ОАО "Кубаньэнерго" на 2013 год

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2015 год										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		план ***		скорректирован-ный объем		
			план ***	скорректиро-ванный объем ****	план	скорректи-рованный объем	план	скорректи-рованный объем	план	скорректи-рованный объем	план	скорректи-рованный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатм закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.5.85	Реконструкция ПС 110 кВ Туапсе город, Ольгинка, Ново-Михайловская с оснащением КРУ-6-10 кзащитами от дуговых замыканий	1,03	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,95	0,08	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В соответствии с требованиями п.5.4.19 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ комплектные распределительные устройства 6-10 кВ должны иметь быстродействующую защиту от дуговых коротких замыканий внутри шкафов КРУ Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 19.12.2012 №630 и от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу ОАО "Кубаньэнерго"
1.5.86	Оснащение ИТСО ПС 110 кВ "Тонкий Мыс"	1,17	0,00	0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	0,00	0,00	0,58	0,59	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Для обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности Постановление Правительства Российской Федерации от 05 мая 2012 №458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»
1.5.87	Оснащение ИТСО ПС 110 кВ "Лорис"	5,93	0,00	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	5,33	0,60	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Для обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности Постановление Правительства Российской Федерации от 05 мая 2012 №458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»
1.5.88	Создание интегрированного комплекса оперативного мониторинга безапасности (ИКОМБ) Олимпийских объектов	4,15	0,00	4,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,15	0,00	0,00	0,00	4,15	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Необходимость обеспечения безопасности энергообъектов в период проведения олимпийских игр в г. Сочи. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.89	Монтаж пожарной сигнализации зданий Щербиновского РРЭС - Щербиновский район ст. Старощербиновская	0,42	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,42	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В соответствии с требованиями пункта 61 Правил противопожарного режима в РФ, пункта 4 НПБ 110-03, утвержденных приказом МЧС России от 18.06.2003 №315 и статьей 54 Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», все здания и сооружения где воздействие опасных факторов пожара может привести к травматизму или гибели людей необходимо оснащать соответствующими автоматическими установками пожарной сигнализации. Предписаня № 191-1-115 от 28.08.2012, 191/3/20 от 28.08.2012, №191/4/19 от 28.08.2012 выданных ГУ МЧС России по Краснодарскому краю было произведено оснащение автоматической пожарной сигнализацией и системой оповещения и управления эвакуацией людей при пожарах.
1.5.90	Проектирование и монтаж автоматических пожарных сигнализаций по всем административным зданиям Тимашевских ЭС	2,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение пункта 1 предписания № 70/1/1 от 30.04.2014 ГУ МЧС России по Краснодарскому краю (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.91	Реконструкция системы обнаружения пожара, оповещения и управления эвакуацией людей пожарной сигнализации объектов Ольгинского сетевого участка Приморско-Ахтарского РЭС	0,27	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В соответствии с требованиями пункта 61 Правил противопожарного режима в РФ, пункта 4 НПБ 110-03, утвержденных приказом МЧС России от 18.06.2003 №315 и статьей 54 Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», все здания и сооружения где воздействие опасных факторов пожара может привести к травматизму или гибели людей необходимо оснащать соответствующими автоматическими установками пожарной сигнализации. В случае неисполнения мероприятий надзорных органов, в соответствии со статьей 20.4 «Кодекса РФ об административных правонарушениях» за повторное совершение административного правонарушения, предусмотрено наложение штрафа на юридических лиц от двухсот тысяч до четырехсот тысяч рублей или административное приостановление деятельности на срок до 90 суток. В целях избежание получения вышеуказанных штрафных санкций и исполнения пункта 7 предписания № 58/1/16 от 29.04.2013 ГУ МЧС России по Краснодарскому краю была выполненна реконструкция системы обнаружения пожара, оповещения и управления эвакуацией людей пожарной сигнализации объектов Ольгинского сетевого участка Приморско-Ахтарского РЭС (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2015 год										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		план ***		скорректированный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.5.92	Оснащение автоматической пожарной сигнализацией и системой оповещения и управления эвакуацией людей при пожарах (1эт. База ЛЭС здания лит. В,Д,У; 2эт.база ЛЭС здания Лит.Л,Ж,З,Т1,Т2,Х,Н,Г7,М,Ф; 3эт. Здания Лабинского РЭС, админ.здание Влянесенского с.у.; 4эт. админ здания Упорненского и Каладжинского с.у; 5эт. МРЭС склад. слесарная мастерская.гараж,6 эт.здания Ярославского с.у; 7эт. здания Беноковского и Псебайского с.у)*	1,20	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В соответствии с требованиями пункта 61 Правил противопожарного режима в РФ, пункта 4 НПБ 110-03, утвержденных приказом МЧС России от 18.06.2003 №315 и статьей 54 Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», все здания и сооружения где воздействие опасных факторов пожара может привести к травматизму или гибели людей необходимо оснащать соответствующими автоматическими установками пожарной сигнализации. В случае неисполнения мероприятий надзорных органов, в соответствии со статьей 20.4 «Кодекса РФ об административных правонарушениях» за повторное совершение административного правонарушения, предусмотрено наложение штрафа на юридических лиц от двухсот тысяч до четырехсот тысяч рублей или административное приостановление деятельности на срок до 90 суток. В целях избежание получения вышеуказанных штрафных санкций и исполнения пунктов 10,21,25,34,42,44,47,50,56,11,22,24,26,33,43,45,48,51,55 предписания № 162/1/56 от 27.08.2012 г. выданного ГУ МЧС России по Краснодарскому краю было произведено оснащение автоматической пожарной сигнализацией и системой оповещения и управления эвакуацией людей при пожарах. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.93	Монтаж пожарной сигнализации зданий Белореченского РЭС	0,59	0,00	0,46	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,46	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В соответствии с требованиями пункта 61 Правил противопожарного режима в РФ, пункта 4 НПБ 110-03, утвержденных приказом МЧС России от 18.06.2003 №315 и статьей 54 Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», все здания и сооружения где воздействие опасных факторов пожара может привести к травматизму или гибели людей необходимо оснащать соответствующими автоматическими установками пожарной сигнализации. Предписание от 29.04.2014 №66/1/9 выданного ГУ МЧС России по Республике Адыгеи был произведен монтаж пожарной сигнализации зданий Красногвардейского РЭС
1.5.94	СМР+ПИР. Монтаж пожарной сигнализации здания Красногвардейского РЭС	0,26	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В соответствии с требованиями пункта 61 Правил противопожарного режима в РФ, пункта 4 НПБ 110-03, утвержденных приказом МЧС России от 18.06.2003 №315 и статьей 54 Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», все здания и сооружения где воздействие опасных факторов пожара может привести к травматизму или гибели людей необходимо оснащать соответствующими автоматическими установками пожарной сигнализации. В случае неисполнения мероприятий надзорных органов, в соответствии со статьей 20.4 «Кодекса РФ об административных правонарушениях» за повторное совершение административного правонарушения, предусмотрено наложение штрафа на юридических лиц от двухсот тысяч до четырехсот тысяч рублей или административное приостановление деятельности на срок до 90 суток. В целях избежание получения вышеуказанных штрафных санкций и исполнения пункта 62/1/6 предписания от 1.07.2014 №62/1/1 выданного ГУ МЧС России по Республике Адыгеи был произведен монтаж пожарной сигнализации зданий Красногвардейского РЭС (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.95	Техническое перевооружение газовой котельной, расположенной по адресу: Ленинградский район, ст. Ленинградская, ул. 302 Дивизии 6	0,16	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экспертиза промышленной безопасности АМКО газовой котельной. Письмо ООО Межрегионгаз № 25-13-23-4166 от 29.07.2010. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.96	Многофункциональное устройство (ср/pr/col.sc опц:fax) Kyocera TASKalfa TA2551 ci п/ц A3 25/25cpm LAN	0,21	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	выход из строя имеющегося аналогичного оборудования
1.5.97	Трансформатор силовой 35/10 кВ 6,3МВА с РПН	0,40	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	пополнение аварийного запаса для оперативной ликвидации аварийных ситуаций
1.5.98	Трансформатор ТМ-6,3мВА с РПН	0,35	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	пополнение аварийного запаса для ликвидации аварийных ситуаций
1.5.99	Оргтехника	0,95	0,00	0,95	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оборудование рабочих мест оргтехникой структурных подразделений филиала
1.5.100	Установка стационарная рентгенотелевизионная Калан-2М	8,36	0,00	8,36	0,00	0,00	0,00	8,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,36	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Погашение кредиторской задолженности прошлых лет за оборудование приобретенное в прошлые периоды.
1.5.101	Оплата задолженности по переходу права собственности на оборудование ПС НовоРЭС	1,48	0,00	1,48	0,00	0,00	0,00	1,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	оплата кредиторской задолженности в соответствии с договором купли-продажи

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2015 год										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		план ***		скорректированный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатм закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.5.102	Приобретение приборов контроля качества электроэнергии	2,54	0,00	2,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,54	0,00	0,00	0,00	2,54	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Во исполнение п. 5.24.1 «Правил проведения сертификации электрооборудования» (утв. постановлением Госстандарта РФ от 16.06.1999 № 36) филиалы электрических сетей должны проводить периодические измерения показателей качества электроэнергии в распределительных сетях ПАО «Кубаньэнерго» используя приборы контроля качества электроэнергии (ККЭ). С введением в действие ГОСТ 32144-2013 и ГОСТ 32145-2013 изменились требование к средствам измерений показателей качества электроэнергии, и, как следствие, возникла необходимость в переоснащении измерительной базы Общества. В целях исключения наложения административного штрафа на Общество за нарушение законодательства об обеспечении единства измерений в части выполнения измерений, относящихся к сфере государственного регулирования (часть 1 статьи 19.19 КоАП)
1.5.103	Оборудование не входящее в сметы строек. Электрическая таль (грузоподъемность 3т., высота подъема 6 м.).	0,41	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,41	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	трансформаторов. Для выполнения работ по ремонту силовых трансформаторов I и II габаритов. Оснащение складского помещения подъемным механизмом
1.5.104	Приобретение системы хранения данных	21,00	0,00	21,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,00	0,00	21,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Действующая система хранения данных EMC SYMMETRIX DMX была приобретена в 2008 году и в ней неоднократно проводились восстановительные работы по замене дисков и переформированию RAID массивов. Ресурсы системы хранения данных ЦОД ПАО «Кубаньэнерго» использованы практически на 100 %. Ее дальнейшая эксплуатация является экономически нецелесообразной ввиду большой стоимости запасных частей, а также в связи окончанием официального срока поддержки производителя в сентябре 2015 года.
1.5.105	«Приобретение оборудования для системы телефонной связи Исполнительного аппарата»	12,18	0,00	12,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,18	0,00	0,00	0,00	12,18	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Для эффективной работы диспетчерской АТС, Необходима модернизация АТС с целью включения функций IP- телефонии для использования IP Диспетчерских коммутаторов, стыковки с АТС филиалов ПАО «Кубаньэнерго» и ПАО «Россети» и подключения IP абонентов. Требуется замена диспетчерских коммутаторов (ISDN) из-за отсутствия техподдержки от производителя данного оборудования, в связи с переходом на выпуск IP Диспетчерских коммутаторов.
1.5.106	Средства защиты охраны труда	16,35	0,00	16,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,35	0,00	0,00	0,00	16,35	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Согласно ст. 212 Федерального закона от 30.12.2001 года №197-ФЗ «Трудовой Кодекс Российской Федерации» работодатель обязан обеспечить безопасность работников при эксплуатации зданий, сооружений, оборудования, осуществлении технологических процессов, а также применяемых в производстве инструментов, сырья и материалов, приобретение и выдачу других средств индивидуальной защиты за счет собственных средств.
1.5.107	Приобретение защиты ближнего резервирования силовых трансформаторов для ПС 110 кВ ИКЕА	1,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	1,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оснащение подстанционных объектов защитами ближнего резервирования требования правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации п. 5.4.19
1.5.108	Приобретение защиты ближнего резервирования силовых трансформаторов для ПС 110 кВ ХБК	1,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	1,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оснащение подстанционных объектов защитами ближнего резервирования требования правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации п. 5.4.19
1.5.109	Приобретение защиты ближнего резервирования силовых трансформаторов для ПС 110 кВ Красноармейская	1,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	1,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оснащение подстанционных объектов защитами ближнего резервирования требования правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации п. 5.4.19
1.5.110	Приобретение защиты ближнего резервирования силовых трансформаторов для ПС 110 кВ Темрюк	1,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	1,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оснащение подстанционных объектов защитами ближнего резервирования требования правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации п. 5.4.19
1.5.111	Приобретение защиты ближнего резервирования силовых трансформаторов для ПС110 кВ Кирова	0,50	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,50	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение поручения начальника рефрантуры Президента РФ по внутренней политике данного на видеоприёме 01 марта 2011 (письмо Региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 01.03.2011 №61-1135/11-03-25)
1.5.112	Приобретение защиты ближнего резервирования силовых трансформаторов для ПС 110 кВ Геленджик	1,50	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	1,50	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оснащение подстанционных объектов защитами ближнего резервирования требования правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации п. 5.4.19
1.5.113	Приобретение защиты ближнего резервирования силовых трансформаторов для ПС 110 кВ Анапская	0,50	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,50	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оснащение подстанционных объектов защитами ближнего резервирования требования правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации п. 5.4.19
1.5.114	Приобретение защиты ближнего резервирования силовых трансформаторов для ПС 110 кВ Джемете	0,50	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,50	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оснащение подстанционных объектов защитами ближнего резервирования требования правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации п. 5.4.19
1.5.115	Автогидроподъемник ПСС-131.18Э на шасси автомобиля ГАЗ-33086	3,21	0,00	3,21	0,00	0,00	0,00	3,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,21	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	срок нахождения в эксплуатации данного вида спецтехники имеющейся на балансе ПАО "Кубаньэнерго" свыше 20 лет
1.5.116	Бурильно-крановая машина БКМ-516 на шасси автомобиля КАМАЗ-43502	4,81	0,00	4,81	0,00	0,00	0,00	4,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,81	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	срок нахождения в эксплуатации данного вида спецтехники имеющейся на балансе ПАО "Кубаньэнерго" свыше 20 лет
1.5.117	Автогидроподъемник ПСС-131.18Э на шасси автомобиля ГАЗ-33086	3,21	0,00	3,21	0,00	0,00	0,00	3,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,21	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	срок нахождения в эксплуатации данного вида спецтехники имеющейся на балансе ПАО "Кубаньэнерго" свыше 20 лет
1.5.118	Бурильно-крановая машина БКМ-317 на шасси автомобиля ГАЗ-33081	3,49	0,00	3,49	0,00	0,00	0,00	3,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,49	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	срок нахождения в эксплуатации данного вида спецтехники имеющейся на балансе ПАО "Кубаньэнерго" свыше 20 лет
1.5.119	Автокран КС-55713 на шасси а/м КАМАЗ 43118	6,59	0,00	6,59	0,00	0,00	0,00	6,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,59	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	срок нахождения в эксплуатации данного вида спецтехники имеющейся на балансе ПАО "Кубаньэнерго" свыше 20 лет

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2015 год										Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		план ***		скорректирован-ный объем		
			план ***	скорректиро-ванный объем ****	план	скорректи-рованный объем	план	скорректи-рованный объем	план	скорректи-рованный объем	план	скорректи-рованный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.5.120	Автокран КС-55713 на шасси автомобиля КамАЗ-43118, колесная формула 6х6, грузоподъемность 25т.	82,69	0,00	6,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,59	0,00	0,00	76,11	6,59	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Замена специальной техники, отработавшей более 20 лет и имеющей предельный физический износ
1.5.121	Тягач КамАЗ-65116 с полуприцепом СЗАП-93272-01/030 (г/п 23,5т., длина 8,2м.) и крано-манипуляторной установкой	81,18	0,00	17,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,39	0,00	5,70	64,10	17,09	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Замена специальной техники, отработавшей более 20 лет и имеющей предельный физический износ
1.5.122	Тягач КамАЗ-65116 с полуприцепом СЗАП-93272-01/030 (г/п 23,5т., длина 8,2м.)	32,83	0,00	3,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,78	29,05	3,78	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Замена специальной техники, отработавшей более 20 лет и имеющей предельный физический износ
1.5.123	Автогидроподъемник ПСС-131.22Э (АПТ-22) на шасси автомобиля КамАЗ-43502, колесная формула 4х4, высота подъема 22м.	52,63	0,00	19,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,90	0,00	0,00	32,72	19,90	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Замена специальной техники, отработавшей более 20 лет и имеющей предельный физический износ
1.5.124	Буро-крановая машина МРК-750 А4 на шасси автомобиля КАМАЗ-5350-42, колесная формула 6х6	19,47	0,00	5,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,95	13,52	5,95	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Замена специальной техники, отработавшей более 20 лет и имеющей предельный физический износ
1.5.125	Резервные источники снабжения электроэнергией мощностью 10-200 кВт для доукомплектования аварийного резерва (РИСЭ)	15,58	0,00	15,58	0,00	15,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,58	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Протокол совещания у заместителя Министра энергетики от 18.12.2014 №ЧА-542пр. В 2014 году приобретены РИСЭ, в том числе и взамен переданных в Крымский Федеральный округ. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.126	Оборудование не входящее в сметы строек (Оборудование для производственных целей необходимое для работы оперативно-диспетчерского персонала)	0,57	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	0,57	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Распоряжение Правительства РФ от 14.11.2013 г. № 6818п-П13.
1.5.127	Приобретение комплекта оборудования для проведения испытания наружных стационарных пожарных лестниц	0,15	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,15	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение п.24 "Правила противопожарного режима в РФ" Постановление Правительства РФ от 25.04.2012 №390. В соответствии с требованиями Распоряжением ОАО "Россети" от 25.08.2014, №363р, п.1.21.
1.5.128	Оснащение производственных участков Сочинских ЭС, переносными фиксирующими приборами импульсного типа для дистанционного определения мест повреждения	0,06	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,06	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 19.12.2012 №630 и от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу ОАО "Кубаньэнерго"
1.5.129	Доукомплектовать аварийный запас, в том числе в связи с вводом новых типов оборудования и устройств РЗА.	2,90	0,00	2,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,90	0,00	0,00	0,00	2,90	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оперативная замена устройств РЗА в случае их выхода из строя в Сочинских ЭС предусматривался аварийный резерв устройств РЗА (в период проведения Олимпийских Игр были заменены терминалы устройств на трех ПС Альпийская, Мацеста, Бочаров ручей). Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.130	Приобретение персональных устройств контроля движения на основе ГЛОНАСС (трекеры- 43 шт) для персонала ОВБ Сочинских электрических сетей.	0,50	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,50	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оснащение средствами ГЛОНАСС/GPS персонала осуществляющего обходы и осмотры линий электропередач. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.131	Доукомплектование ПС Сочи блоками защиты Sepam	0,40	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,40	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Доукомплектование ПС 110 кВ Сочи в Сочинских ЭС микропроцессорными терминалами устройств РЗА типа Sepam. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.132	Доукомплектовать аварийный запас для комплекса противоаварийной автоматики, в том числе терминалы ООО "Экра", ЗАО "Радиус Автоматика", ООО "Уралэнергосервис"	6,30	0,00	6,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,30	0,00	0,00	0,00	6,30	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Создании аварийного резерва при эксплуатации электросетевых объектов Сочинского энергорайона в период проведения зимних Олимпийских игр 2014 года (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.133	Автомобиль "Нива", колесная формула 4х4, 9 шт	2,78	0,00	2,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,78	0,00	2,78	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Замена бригадных автомобилей, отработавших более 20 лет и имеющих предельный физический износ
1.5.134	Бригадный автомобиль УАЗ-39625, колесная формула 4х4, 5 шт	1,63	0,00	1,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,63	0,00	1,63	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Замена бригадных автомобилей, отработавших более 20 лет и имеющих предельный физический износ
1.5.135	Бригадный автомобиль ГАЗ-27057, колесная формула 4х2, 2 шт	0,83	0,00	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83	0,00	0,83	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Замена бригадных автомобилей, отработавших более 20 лет и имеющих предельный физический износ
1.5.136	Бригадный автомобиль ГАЗ-27527 "Соболь", колесная формула 4х4,1 шт	0,75	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	0,00	0,75	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Замена бригадных автомобилей, отработавших более 20 лет и имеющих предельный физический износ
1.5.137	Автомобиль Лада Ларгус, 1шт	0,49	0,00	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00	0,49	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Замена легковых автомобилей, отработавших более 20 лет и имеющих предельный физический износ
1.5.138	Автомобиль Лада Гранта. 1 шт	0,42	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,42	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Замена легковых автомобилей, отработавших более 20 лет и имеющих предельный физический износ
1.5.139	Установка очистных сооружений сточных вод по площадке Туапсинский РЭС	1,13	0,00	1,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,13	0,00	0,00	0,00	1,13	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение ч.2 статьи 11 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 №74-ФЗ, а также статьи 39 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (Акт проверки №05-08-03-ЭН-1 от 28.09.2012), управлением Росприроднадзора по Краснодарскому краю и РА выдано Предписание от 09.11.2012 № 13-08-106-ВП-3-3 о недопустимости сброса загрязняющих веществ в р. Паук с ливневыми стоками от территории Туапсинского РЭС Сочинских электрических сетей.

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2015 год										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		план ***		скорректированный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.5.140	Реконструкция аккумуляторного хозяйства и системы автоматики объекта 30/34	9,77	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	9,27	0,50	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Оборудование 1969 года выпуска., нормативный срок эксплуатации истек, ремонту не подлежит из-за прекращения выпуска запчастей.
1.5.141	Реконструкция наружных сетей канализации исполнительного аппарата ПАО «Кубаньэнерго	6,64	0,00	5,44	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	4,24	1,20	5,44	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В соответствие с п. 109 Правил холодного водоснабжения и водоотведения (ПП РФ от 29.07.2013 № 644) «отведение в централизованные ливневые системы водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод и жидких бытовых отходов запрещено». В связи с ФЗ 416 от 07.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении» и от 28.12.2013 №411 ФЗ «О внесении изменений в статью 23 Земельного кодекса РФ», а также с вступления с 01.01.2015 ряда новых требований к организациям, осуществляющим отвод сточных вод, необходимо приведение системы канализации в соответствие законодательству Российской Федерации.
1.5.142	НИОКР	181,73	2,20	12,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,02	2,20	7,31	169,40	10,13	460,62%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Корректировка с учетом выполнения заключенных договор и существующий потребности
1.5.143	Реконструкция узла связи Гулькевичского РЭС	0,35	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,35	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Существующая аппаратура АТС типа АТСК-50/200 1972 г. выпуска и диспетчерский коммутатор ЭДТС-66 1974 г. морально и физически устарели, запасные части не выпускаются. Не обеспечивают требуемого качества и надёжности связи, управление энергообъектами Гулькевичского РЭС. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности) Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 19.12.2012 №630 инвестиционную программу ОАО "Кубаньэнерго" на 2012-2017
1.5.144	Реконструкция ПС с внедрением защит ближнего резервирования тр-ров на 6 ПС (ПИР и СМР)	3,80	0,00	3,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,80	0,00	0,00	0,00	3,80	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Исключение повреждений оборудования при возникновении коротких замыканий на низкой и средней стороне силовых трансформаторов и отказе источников оперативного тока или штатных защит трансформаторов. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.145	Вынос оползневой опоры №222 ВЛ 110кВ Чилипси-Шепси из зоны оползня	0,43	0,00	0,43	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аварийные работы, связанные с ликвидацией оползневых явлений (наклон аварийной опоры составлял порядка 15 градусов). Произошла деформация несущих рёбер опоры, угольников обрешётки и диафрагмы. Существовала реальная угроза падения опоры. Выполнена реконструкция оползневого участка ВЛ 110 кВ с выносом опоры из оползневой зоны (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
1.5.146	Вынос опоры №152 ВЛ-110 кВ «Ольгинка-Новомихайловская» из зоны паводка	0,50	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,50	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Необходимость предотвращения аварийной ситуации на ВЛ.
-	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Хаджох"	0,00	186,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	186,96	0,00	0,00	-186,96	-100,00%	0,00	0,00	50,00	0,00	0,00	0,00	В связи с дефицитом собственных средств и наличием более приоритетных объектов реализация объекта перенесена на более поздний срок
-	СМР. Обеспечение безопасности объектов ОАО "Кубаньэнерго"	0,00	10,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,62	0,00	0,00	-10,62	-100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В связи с дефицитом собственных средств выполнение перенесено на более поздний срок
-	ПИР. Обеспечение безопасности объектов ОАО "Кубаньэнерго"	0,00	1,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18	0,00	0,00	-1,18	-100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В связи с дефицитом собственных средств выполнение перенесено на более поздний срок
-	Приобретение автотранспорта и спецтехники (2013-2015)	0,00	23,60	0,00	5,90	0,00	5,90	0,00	5,90	0,00	5,90	0,00	0,00	-23,60	-100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект был включен в утвержденную приказом от 19.12.2012 №630 Минэнерго России инвестиционную программу ОАО «Кубаньэнерго» на 2012-2017 годы укрупненно, в проекте инвестиционной программы данное мероприятие расшифровано по маркам автомобилей
-	оборудование не входящее в сметы строек (2014-2017)	0,00	11,86	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	3,00	0,00	6,86	0,00	0,00	-11,86	-100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Корректировка с учетом существующий потребности
2	**Новое строительство**	**5 503,56**	**176,06**	**4 938,75**	**50,00**	**837,61**	**50,00**	**1 373,30**	**50,00**	**1 446,83**	**26,06**	**1 281,02**	**564,81**	**4 762,69**	**2705,21%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**97,48**	**559,48**	-
2.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	**508,95**	**0,00**	**508,95**	**0,00**	**10,46**	**0,00**	**27,45**	**0,00**	**10,00**	**0,00**	**461,04**	**0,00**	**508,95**	**100,00%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**27,30**	-
2.1.1	Строительство ВЛ 110 кВ «Славянская 220-Красноармейская» с расширением ПС 110 кВ «Красноармейская»	508,95	0,00	508,95	0,00	10,46	0,00	27,45	0,00	10,00	0,00	461,04	0,00	508,95	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,30	Включено согласно приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.08.2013 №431. Письмо ОАО "СО ЕЭС" Кубанского РДУ от 17.02.2015 №Р28-62-VI-19-417 "О направлении мероприятий по перспективному развитию энергосистемы Кубани" Выполнение строительства ВЛ 110 кВ является обязательным условием для получения ПАО "Кубаньэнерго" паспорта готовности к работе в ОЗП 2015/2016 г.г. (требование ОАО "СО ЕЭС" Кубанское РДУ).
2.2.	**Прочее новое строительство**	**4 994,61**	**176,06**	**4 429,81**	**50,00**	**827,15**	**50,00**	**1 345,85**	**50,00**	**1 436,83**	**26,06**	**819,98**	**564,81**	**4 253,75**	**2416,13%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**97,48**	**532,18**	-
2.2.1	Строительство ПС 110/10/6 кВ "Туапсе-терминал" с двумя трансформаторами 2*40 МВА, ОРУ-110 кВ, ЗРУ 4 СШ (2-10 кВ, 2-6 кВ), с 2-х цепным заходом от ВЛ 110 кВ "Шепси-Туапсе-тяговая"	58,60	0,00	58,60	0,00	17,59	0,00	0,92	0,00	28,53	0,00	11,57	0,00	58,60	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Готовность объекта на начало 2015 года составляет 97%. Предусмотрено завершение работ, ввод объекта в эксплуатацию и выполнение обязательств перед подрядчиками. Выполнение объекта предусмотрено инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго РФ № 630.
2.2.2	Строительство ПС 110/35/10 кВ "Адыгейская" с установкой тр-ов 2х16 МВА. с заходами ВЛ-110 кВ от ВЛ-110 кВ "Шенджи-Мартанская" (2х0,5км) и ВЛ-35 кВ ПС Адыгейская - НС-15.	513,78	0,00	245,40	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	244,90	268,38	245,40	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект включен в схему и программу развития электроэнергетики Республики Адыгея на период 2014-2018 годы (СиПР РА) утвержденную приказом от 21.07.2014 №174-п Министерства экономического развития и торговли Республики Адыгея
2.2.3	Строительство отпайки на ПС 110 кВ «Пенайская» от одной из цепей ВЛ 110 кВ «Кирилловская-Восточная» и отпаек на ПС 110 кВ «Пролетарий» от двух цепей ВЛ 110 кВ «Кирилловская-Восточная»	11,42	0,00	11,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,42	0,00	0,00	0,00	11,42	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	Выполнение технических условий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств ОАО «Оборонэнерго» к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» от 21.06.2013 №21200-13-00127028-1

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2015 год										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		план ***		скорректированный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
2.2.4	Строительство заходов ВЛ 110 кВ на ПС "Пионерская"	181,25	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	176,25	5,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПС 35/10 кВ «Пионерская» внесена в «Перечень перегруженных подстанций ОАО «Кубаньэнерго» по состоянию на 01.09.2013». Фактическая максимальная нагрузка ПС 35/10 кВ «Пионерская» в летний режимный день 26.07.2012 года - 19,21 МВА, что составляет 73,9 % от общей установленной на данный момент мощности ПС. При отключении одного из трансформаторов (16 МВА) загрузка оставшегося в работе (10 МВА) составит 192,1%. Возможность перевода нагрузок на другие центры питания по сети 10 кВ отсутствует. Требуется ввод ГВО на величину до 9 МВА. Необходима реконструкция ПС с переводом на напряжение 110 кВ.
2.2.5	Строительство 2 КЛ-110 кВ "Восточная-Центральная" длиной по 6,1 км	59,74	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	49,74	10,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект включен в ИПР для выполнения предписание Ростехнадзора от 26.08.2010 №55-15 и от 06.10.2011 №61-122/15
2.2.6	Подстанция "Бочаров Ручей" (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	7,93	0,00	7,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,93	0,00	0,00	0,00	7,93	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2007 года N 991 "О Программе строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта". Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
2.2.7	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО "Оборонэнерго" ПС 110/10 кВ с двумя трансформторами 25 МВА по договору №21200-13-00127028-1 от 21.06.2013 г. (ВЛ 110 кВ "Кирилловская-Восточная с оттайкой на ПС Пенайская" и ВЛ 110 кВ "Восточная-Пролетарий с оттайкой на ПС Пенайская")	419,10	176,06	373,75	50,00	365,19	50,00	0,72	50,00	7,85	26,06	0,00	45,35	197,69	112,29%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект введен в эксплуатацию в декабре 2014 года, затраты запланированы в 2015 году для расчета с подрядной организацией
2.2.8	Строительство ВЛ-110 кВ "Крымская 220 - Взлетная - Варениковская" до места отпайки к ПС 110/10 кВ "Казачья". Строительство отпайки от ВЛ-110 кВ "Крымская 220 - Взлетная - Варениковская" к ПС 110/10 кВ "Казачья" по договору от 09.01.2014 №21200-13-00148538-4	908,34	0,00	908,34	0,00	71,74	0,00	510,76	0,00	225,84	0,00	100,00	0,00	908,34	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,11	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №21200-13-00148538-4 от 09.01.2014
2.2.9	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ "Анапская - Сукко" на ПС 110/10 кВ "Русская" по договору от 09.01.2014 №21200-13-00148558-4	192,93	0,00	192,93	0,00	3,61	0,00	146,85	0,00	22,47	0,00	20,00	0,00	192,93	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,90	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП№21200-13-00148558-4 от 09.01.2014
2.2.10	"Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ "Свинокомплекс - Компрессорная станция" 09.01.2014 №21200-13-00148564-4	1 058,51	0,00	1 058,51	0,00	10,33	0,00	42,04	0,00	950,00	0,00	56,14	0,00	1 058,51	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,50	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №21200-13-00148564-4 от 09.01.2014
2.2.11	Строительство ЛЭП 220 кВ «Тамань – Порт» 1,2 цепь	17,31 [1]	0,00	17,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,31	0,00	17,31	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Энергообеспечение объектов инфраструктуры по проекту "Создание сухогрузного района морского порта Тамань", выполнение мероприятий в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение (оформление земельно-правовой документации 2015 г.)
2.2.12	Технологическое присоединения энергоустановок заявителя ЗАО "Таманьнефтегаз" по договору от 18.09.2009 №31200-09-001041-4. Строительство ВЛ 110 кВ «Волна-Волна-2» с подвесом ВОЛС по ВЛ-110 кВ «Вышестеблиевская 220 – Волна, Волна 2 цепь 2 с устройством телемеханики и связи на смежных ПС»	91,55	0,00	91,55	0,00	1,79	0,00	2,53	0,00	13,95	0,00	73,27	0,00	91,55	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,11	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №31200-09-001041-4 от 18.09.2009
2.2.13	Строительство БКТП-10/0,4 кВ, прокладка КЛ-10 кВ - 1,3 км, прокладка трех труб d=225 мм - 0,07 км Филиал АК "АЛРОСА" (ЗАО) ОК "Прометей" дог. №20205-11-00043227-1 от 02.07.2012 Электроснабжение оздоровительного комплекса по адресу: Краснодарский край, Туапсинский район, п. Небуг, оздоровительный комплекс "Прометей".	4,54	0,00	2,02	0,00	0,00	0,00	1,60	0,00	0,42	0,00	0,00	2,51	2,02	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,19	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП от 02.07.2012№20205-11-00043227-1
2.2.14	"Прокладка двух КЛ-6 кВ для включения от РУ-6 кВ ПС 110/35/10/6 кВ "Черемушки" до границ объекта заявители, торгово-развлекательного комплекса по адресу: Республика Адыгея, г. Майкоп, ул. Депутатская, д. 1 и многоуровневой автостоянки по адресу: Республика Адыгея, г. Майкоп, ул. Депутатская, д. 2-а" по договору от 22.07.2014 №21200-14-00174422-1	12,44	0,00	12,44	0,00	0,00	0,00	1,73	0,00	5,89	0,00	4,83	0,00	12,44	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №20200-14-00174422-1 от 22.07.2014
2.2.15	Строительство двух БКТП-10 кВ с трансформторами мощностью не менее 1000 кВА и 400 кВА на номинальное напряжение 10/0,4 кВ, строительство КЛ-10 от РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Анапская" до проектируемых БКТП-10/0,4 кВ г. Анапа по договору от 06.12.2012 №21200-12-00096184-1	9,67	0,00	9,67	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	9,40	0,00	9,67	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,50	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №21200-12-00096184-1 от 06.12.2012
2.2.16	Воздушные линии (110 кВ) от Джубгинской ТЭС до подстанции "Джубга", от Джубгинской ТЭС до подстанции "Архипо-Осиповка", от подстанции "Джубга" до подстанции "Архипо-Осиповка", реконструкция подстанций (проектирование и изыскательские работы, строительство, реконструкция).Этап: выполнение противооползневых мероприятий	26,40	0,00	26,40	0,00	0,00	0,00	10,52	0,00	0,39	0,00	15,49	0,00	26,40	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Необходимость исключения противооползневых процессов и предотвращение аварийной ситуация.
2.2.17	Воздушные линии (110 кВ) для выдачи мощности от Джубгинской ТЭС до подстанции "Лермонтово", реконструкция подстанций (проектные и изыскательские работы, строительство, реконструкция).Этап: выполнение противооползневых мероприятий	41,03	0,00	41,03	0,00	0,00	0,00	30,56	0,00	0,00	0,00	10,46	0,00	41,03	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Необходимость исключения противооползневых процессов и предотвращение аварийной ситуация.
2.2.18	Строительство двухцепной отпайки ВЛ-35 кВ от существующей двухцепной ВЛ-35 кВ "Водохранилище-Адыгейская, Водохранилище-Заря" до КТП-35/0,4 кВ проектируемой ООО "БакирИнтернешнлСтрой" (торговый комплекс с АЗС), расположенный по адресу: Краснодарский край, трасса М4 "Дон" 1352 км., в районе хутора Казазово. по договору от 23.05.2013 №21200-13-00121892-1	0,44	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,44	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №21200-13-00121892-1 от 23.05.2013 (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
2.2.19	"Строительство КТП 10/0,4 кВ, подключаемой к ВЛ 10 Ку-3, оп. № 8-6. Республика Адыгея, Гиагинский район, х. Тамбовский" по договору от 23.05.2013 №21200-13-00121892-1	0,03	0,00	0,03	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №21200-13-00121892-1 от 23.05.2013 (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
2.2.20	Строительство КЛ-10 кВ ос установкой БКТП, для подключения энергопринимающих устройств	20,07	0,00	20,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,07	0,00	20,07	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2015 год										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		план ***		скорректированный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
2.2.21	Установка ячеек КРУ-10 кВ на ПС 110 кВ "Анапская" по договорам технологического присоединения 05.06.2012 №20102-12-00079708-1 заявитель ИП Потатуев А.А., от 06.02.2012 № 21200-12-00066116-1 заявитель ООО "Строй Класс", от 03.05.2012 № 21200-12-00076476-1 заявитель ЗАО "Пионер", от 15.06.2012 №21200-12-00077102-1 заявитель НЭСК-электросеть	6,52	0,00	6,52	0,00	6,19	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	6,52	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителями в соответствии с договорами №20102-12-00079708-1 от 05.06.2012, №21200-12-00066116-1 от 06.02.2012, №21200-12-00076476-1 от 03.05.2012, №21200-12-00077102-1 от 15.06.2012 (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
2.2.22	Строительство КТП-10/0,4кВ мощностью 160кВА от ВЛ-10 кВ Лг-6 опора №5-21,строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры №5-21 ВЛ-10 Лг-6 до проектируемой КТП, строительство ВЛИ-0,4кВ Л-1 от проектируемой КТП-10/0,4кВ до границы участка заявителя по адресу: Ленинградский район, ст. Ленинградская, ул. Набережная, 62. Договор ТП № 20503-13-00142500-1 от 11.10.2013	0,25	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,25	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №20503-13-00142500-1 от 11.10.2013 (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
2.2.23	Строительство 2-х КЛ-10 кВ от линейной ячейки РУ-6 кВ РП-3 и линейной ячейки РУ-6 кВ РП-303 для присоединения 2БКТП-6/0,4 кВ, строящейся заявителем ГКУ «ГУСКК» резервуара питьевой воды по адресу: Краснодарский край, г. Сочи, Хостинский район, мкр. Бытха (ГКУ "ГУСКК") (Договор ТП от 09.07.2012 №20201-12-00073676-1)	0,12	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №20201-12-00073676-1 от 09.07.2012 (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
2.2.24	Административно-техническое здание УФСБ России в Центральном районе города-курорта Сочи, ул. Театральная, 14 (Служба в г-к. Сочи УФСБ России по Краснодарскому краю) по договору №20201-10-00004661-2 от 06.08.2011	4,31	0,00	4,31	0,00	0,00	0,00	3,62	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	4,31	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №20201-10-00004661-2 от 06.08.2011
2.2.25	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-643 до объекта заявителя для электроснабжения жилого дома гр. Николаева А.А. по адресу: Краснодарский край, МО город Сочи, Центральный район, ул. Виноградная, 65/2 по договору №20201-11-00046881-1 от 29.11.2011	0,27	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,27	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №20201-11-00046881-1 от 29.11.2011 (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
2.2.26	Строительство участка ВЛИ-0,4кВ проводом СИП-2А от КТП В-5-141 в станице Вышестеблиевская Темрюкского района, согласно технологическому присоединению по техническим условиям №951-13/сс от 11.06.2013, выданным МБУК "Вышестеблиевская централизованная клубная система" .Максимальная присоединяемая мощность - 120кВт. (Договор ТП №20901-13-00122056-1 от 11.06.2013)	0,07	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,07	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №20901-13-00122056-1 от 11.06.2013 (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
2.2.27	Строительство КТП 10/0,4кВ, ВЛЗ-10кВ от опоры №(определить проектом) ВЛ-10кВ Ч-3 до проетируемой ТП, ВЛИ-0,4кВ от проетируемой ТП до границы земельного участка заявителя в станице Черноерковская Славянского района согласно технологическому присоединению по техническим условиям №612-13/сс от 28.05.2013, выданным муниципальному казённому учреждению "Управление строительства". Максимальная присоединяемая мощность - 35кВт. (Договор ТП №20902-13-00116834-1 от 28.05.2013).	0,05	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,05	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №20902-13-00116834-1 от 28.05.2013 (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
2.2.28	Проектирование и строительство ВЛЗ - 10 кВ А-3, ТП 10/0,4 кВ в станице Анастасиевской Славянского района согласно технологическому присоединению по техническим условиям №163-12/сс от 05.05.2012, выданным МКУ "Управление архитектурой". Максимальная присоединяемая мощность - 36 кВт (Договор ТП №20902-12-00067874-1 от 05.05.2012)	0,04	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №20902-12-00067874-1 от 05.05.2012 (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
2.2.29	Строительство ТП -10/0,4 кВ, участка ВЛЗ-10кВ Т-6 до проектируемой ТП 10/0,4 кВ до вводно-распределительного устройства (ВРУ) объекта заявителя в городе Темрюк Темрюкского района, согласно технологическому присоединению по техническим условиям № 992-12/сс от 17.08.2012, выданным ООО "Стремление". Максимальная присоединяемая мощность - 69кВт" (Договор ТП №20901-12-00081462-1 от 17.08.2012)	0,08	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,08	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №20901-12-00081462-1 от 17.08.2012 (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
2.2.30	Установка на ПС 110/35/10/6кВ "Речная" линейных ячеек строительство КЛ 10кВ (Договор ТП №21200-11-00036119-1 от 04.10.2012)	1,88	0,00	1,88	0,00	1,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,88	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №21200-11-00036119-1 от 04.10.2012г. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
2.2.31	Строительство объектов 10(6) кВ внешнего электроснабжения БДД МВД РФ Широкая балка (Договор ТП №21200-10-00013063-4 от 28.07.2010)	1,57	0,00	1,57	0,00	0,00	0,00	1,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,57	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №21200-10-00013063-4 от 28.07.2010 (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
2.2.32	Строительство ВЛЗ-10 кВ для подключения энергопринимающих устройств ООО "КЛААС", расположенные по адресу: г. Краснодар, проед Мирный,16, 1301260 (Договор ТП №21200-13-00112200-1 от 15.04.2013)	6,49	0,00	6,49	0,00	0,42	0,00	6,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,49	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,64	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №21200-13-00112200-1 от 15.04.2013
2.2.33	Установка линейной ячейки КРУ-10 кВ на ПС 110/10 кВ "ИКЕА" (2 шт.), прокладка ВЛИ-10 кВ от двух новых ячеек на разные секции шин РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ "ИКЕА", до границы участка заявителя ООО "ИКЕА МОС" (Торговля и недвижимость) (Семейный торговый центр "МЕГА Адыгея"), расположенный по адресу Республика Адыгея, Тахтамукайский район, аул Новая Адыгея, тургеневское шоссе, д. 27 (Договор ТП №21200-12-00068254-1 от 20.12.2013)	1,88	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,02	0,00	0,00	1,47	0,41	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №21200-12-00068254-1 от 20.12.2013
2.2.34	Расширение ПС 110/35/6 кВ ""Выселки"" с установкой 2БКРП-6 кВ, 1401297 (Договор ТП №21200-13-00130900-4 16.08.2013)	30,71	0,00	30,71	0,00	16,93	0,00	1,98	0,00	10,27	0,00	1,54	0,00	30,71	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №21200-13-00130900-4 16.08.2013
2.2.35	Установка линейной ячейки в РУ-6 кВ ПС 110/35/6 кВ "Северная" (2 шт.) для подключения энергопринимающих устройств ПАО "НЭСК-электросети", 1300378 (Договор ТП №21200-12-00096594-4 от 20.11.12)	1,58	0,00	0,51	0,00	0,02	0,00	0,19	0,00	0,00	0,00	0,30	1,06	0,51	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №21200-12-00096594-4 от 20.11.12

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2015 год										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		план ***		скорректирован-ный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
2.2.36	Строительство двух ВЛЗ 10 кВ от двух линейных ячеек на разных секциях шин РУ 10 кВ ПС 110/10 кВ "Изумрудная" до точки, распологающейся не далее 25 метров от границы участка заявителя: водозабор Адлерского участка Мзымтинского месторождения подземных вод в Адлерском районе города-курорта Сочи по договору от 23.10.2012г. №20200-12-00078254-1	61,14	0,00	45,98	0,00	22,44	0,00	23,54	0,00	0,00	0,00	0,00	15,15	45,98	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,89	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП от 23.10.2012г. №20200-12-00078254-1
2.2.37	Строительство 2-х КЛ-10 кВ от ТП-10/0,4 кВ 1825п для подключения энергопринимающих устройств (2БРТП-10/0,4 кВ), ООО «Партнер и Развитие», расположенного по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар по договору от 25.02.2013 №21100-13-00111440-1	8,53	0,00	7,19	0,00	0,88	0,00	5,22	0,00	1,09	0,00	0,00	1,34	7,19	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,57	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП от 25.02.2013г. № 21100-13-00111440-1
2.2.38	Установка линейной ячейки в РУ 10 кВ ПС 110/10 кВ "Почтовая" (2шт) для подключения энергопринимающих устройств ООО "АЯКС-стройинвест" (многоэтажные жи, 1200838) (Договор ТП от 16.12.2011 №21100-11-00061686-1)	1,16	0,00	0,09	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,08	0,09	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП от 16.12.2011 №21100-11-00061686-1
2.2.39	Установка линейной ячейки в РУ-10 кВ ПС 35/10 «Воронцовская», строительство ВЛЗ-10 кВ от проектируемой ячейки, для подключения энергопринимающих устро, Установка линейной ячейки в РУ-10 кВ ПС 35/10 «Воронцовская», строительство ВЛЗ-10 кВ от проектируемой ячейки, для подключения энергопринимающих устройств (системы газоснабжения), ООО «Питер Газ», расположенный по адресу: Краснодарский край, Динской район, 1201229 (Договор ТП от 19.06.2012 №21103-12-00075052-1)	1,86	0,00	1,86	0,00	1,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,86	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП от 19.06.2012 №21103-12-00075052-1 (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
2.2.40	Строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры № 11-4 ВЛ-10 кВ. ПЛ4 с установкой КТП-10/0,4 кВ с трансформатором 400 кВА, строительство ВЛИ-0,4 кВ (ООО "Усадьба"), 1301992 (Договор ТП №21103-13-00130202-1 от 31.07.2013)	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	1,11	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №21103-13-00130202-1 от 31.07.2013
2.2.41	Электроснабжение встроенного магазина в капитальном здании по адресу: Краснодарский край, МО город Сочи, Адлерский район, село Веселое, ул.Мира, д.41, уч. №1 (Договор ТП от 17.08.2011 №20202-11-00033099-1)	2,76	0,00	2,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,76	0,00	2,76	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,03	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП от 17.08.2011 №20202-11-00033099-1
2.2.42	Строительство 2БКТП 10/0,4 кВ, КЛ 10 кВ для присоединения I с.ш. РУ-10 кВ проектируемой 2БКТП-10/0,4 кВ в рассечку КЛ 10 кВ ТП-Д107 - ТП-Д198 (I с.ш.), КЛ 10 кВ для присоединения II с.ш. РУ-10 кВ проектируемой 2БКТП-10/0,4 кВ от РУ-10 кВ ТП-Д107 (II с.ш.) для электроснабжения дома отдыха "Морской" по адресу: г.Сочи, Лазаревский район, п.Дагомыс, ул.Ленинградская, 26А (Договор ТП №20204-13-00152778-1 от 13.03.2014)	0,52	0,00	0,52	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,12	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №20204-13-00152778-1 от 13.03.2014
2.2.43	Строительство новой ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ «КО-8» и ВЛ-0,4 кВ с установкой КТП 10/0,4кВ в с. Коноково,Успенского района(заявитель Администрация муниципального образования Успенский район) (свыше 150кВт) (Договор ТП №20304-14-00196846-1 от 25.09.2014)	1,92	0,00	1,92	0,00	0,00	0,00	1,32	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	1,92	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,62	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №20304-14-00196846-1 от 25.09.2014
2.2.44	Установка линейной ячейки в КРУ-6 кВ ПС 110/35/6 «Южная», строительство КЛ-6 кВ от проектируемой ячейки, с установкой БКТП, для подключения энергопринимающих устройств (здания склада почтамта), УФПС Краснодарского края – филиал ФГУП «Почта России», расположенные по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Вишняковой, д. 5/2 по договору от 21.10.2013 №21100-13-00122388-1	31,45	0,00	31,45	0,00	0,00	0,00	29,63	0,00	1,82	0,00	0,00	0,00	31,45	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	2,20	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП от 21.10.2013 №21100-13-00122388-1
2.2.45	Строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры №1 ВЛ-10 См-1 до границ земельного участка, строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры №95Б/3 ВЛ-10 кВ См-14 до границ земельного участка заявителя по адресу: Старомминской район,ст.Старомминская,ул. Ордженикидзе,3 по договору ТП от 28.01.2014 №20504-13-00151380-1	6,53	0,00	6,53	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	2,68	0,00	3,82	0,00	6,53	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,48	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП от 28.01.2014 №20504-13-00151380-1
2.2.46	Строительство БКТП-10/0,4 кВ, строительство двух КЛ-10 кВ для включения проектируемой БКТП-10/0,4 кВ в рассечку КЛ-10 кВ ТП-1-ТП-16 для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств – ВРУ спортивно-тренировочного комплекса по адресу: г. Сочи, Хостинский район, в устье реки Бзугу, между Курортным проспектом и полосой железной дороги с выходом к морю по договору от 07.07.2014 №20201-14-00157824-1	10,33	0,00	10,33	0,00	0,00	0,00	1,08	0,00	6,17	0,00	3,09	0,00	10,33	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,17	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП от 07.07.2014 №20201-14-00157824-1
2.2.47	Строительство 2БКТП-10/0,4 кВ, строительство КЛ-10 кВ для включения I-ой с.ш. РУ-10 кВ проектируемой 2БКТП-10/0,4 кВ от РУ-10 кВ ТП-А308, строительство КЛ-10 кВ для включения II-ой с.ш. РУ-10 кВ проектируемой 2БКТП-10/0,4 кВ от РУ-10 кВ ТП-А368, строительство двух КЛ-0,4 кВ от I, II-ой с.ш. РУ-0,4 кВ 2БКТП-10/0,4 кВ до границ объекта заявителя ФКУ «2-й Центр заказчика-застройщика внутренних войск МВД РФ» «Жилая застройка» по адресу: г. Сочи, Адлерский район, ул. Петрозаводская по договору от 11.07.2014 №20202-14-00177624-1	13,90	0,00	13,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,12	0,00	9,78	0,00	13,90	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	1,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП от 11.07.2014 №20202-14-00177624-1
2.2.48	Строительство БКТП-6/0,4 кВ, прокладка двух КЛ-6 кВ для присоединения БКТП-6/0,4 кВ в рассечку КЛ-6 кВ РП-32-854 в целях электроснабжения АТС-93 по адресу: г. Сочи, ул. Виноградная,47а по договору от 13.06.2013 №10201-13-00106964-1	4,67	0,00	4,67	0,00	0,00	0,00	2,16	0,00	0,51	0,00	2,01	0,00	4,67	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,15	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП № 10201-13-00106964-1 от 13.06.2013
2.2.49	Строительство 2БКТП-6/0,4 кВ, КЛ 6 кВ для присоединения проектируемой 2БКТП-6/0,4 кВ в рассечку КЛ 6 кВ ТП-161 - ТП-427 для технологического присоединения энергопринимающих устройств административного здания по адресу: Краснодарский край, МО город Сочи, Центральный район, улица Севастопольская, дом № 25 по договору от 05.10.2011 №20201-11-00040669-1	7,86	0,00	2,72	0,00	0,00	0,00	2,58	0,00	0,14	0,00	0,00	5,14	2,72	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,03	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП от 05.10.2011 №20201-11-00040669-1
2.2.50	"Строительство новой ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ «КП-5» и ВЛ-0,4 кВ с установкой КТП 10/0,4кВ в ст. Кавказская, Кавказский р-н (свыше 150кВт) Адрес: ст. Кавказская, ул. Красный Пахарь, 88 ""б"", Кавказский район, Краснодарский край" (Договор ТП №20306-13-00146996-1 от 15.11.2013)	0,16	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,16	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №20306-13-00146996-1 от 15.11.2013 (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2015 год										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей				Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. руб.	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
																		план ***		скорректированный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатм закупочных процедур	МВА	км	МВА	км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
2.2.51	Строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры №20 ВЛ-10 Стп-11 до КТП заявителя ООО "МАК-Лоджистик" по адресу: Кущевский район, ст.Кущевская, ул. Транспортная. Договор ТП № 30502-13-00155620-1 от 25.12.2013	0,47	0,00	0,47	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,47	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №30502-13-00155620-1 от 25.12.2013 (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
2.2.52	Строительство четырех КЛ 10 кВ для включения 2БКТП-10/0,4 кВ, строящейся заявителем, в рассечку КЛ-10 кВ РП-45н (I-я с.ш.)- ТП-505 (I-я с.ш.) и КЛ 10 кВ РП-45н (II-я с.ш.) - ТП-505 (II-я с.ш.) для электроснабжения жилого дома по адресу: г. Сочи, Центральный район, ул Абрикосовая (Договор ТП №20201-12-00071626-1 от 18.07.2012)	1,65	0,00	1,65	0,00	0,00	0,00	1,57	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	1,65	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №20201-12-00071626-1 от 18.07.2012
2.2.53	Строительство ВЛЗ-10 кВ, КЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ НМ-7 и КЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ КВ-5 до места установки проектируемой 2БКТП, строительство 2БКТП по адресу: - Каневской район, ст. Новоминская, ул. Советская д.1 (ГУ № 112-К от 15.11.2012 заявитель - Государственное бюджетное учреждение здравоохранения "Туберкулезная больница № 2" Департамента здравоохранения Краснодарского края.). (Договор ТП №20703-12-00097018-1 от 15.11.2012)	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №20703-12-00097018-1 от 15.11.2012 (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
2.2.54	Установка РУ 10 кВ ПС 110/10 "Северо-Западная" со строительством БКРП-10 по договору ТП № 20104-11-00060980-1 от 14.12.2011 заявитель Федеральное государственное учреждение "Отдел капитального строительства 900 при Спецстрое России (Договор ТП №20304-14-00196846-1 от 25.09.2014)	12,81	0,00	12,81	0,00	3,25	0,00	0,00	0,00	9,56	0,00	0,00	0,00	12,81	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором ТП №20304-14-00196846-1 от 25.09.2014
2.2.55	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 15 кВт.до 150 кВт	86,67	0,00	86,67	0,00	18,82	0,00	51,56	0,00	7,00	0,00	9,28	0,00	86,67	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	2,62	31,88	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договорами технологического присоединения (по итогам 2015 года планируется выполнить подключение 1 150 потребителей данной категории заявителей)
2.2.56	Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.	1 000,00	0,00	1 000,00	0,00	235,65	0,00	462,92	0,00	115,77	0,00	185,66	0,00	1 000,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	86,03	384,35	Выполнение мероприятий перед заявителем в соответствии с договором технологического присоединения (по итогам 2015 года планируется выполнить подключение 23 900 потребителей льготной категории заявителей до 15 кВт)
2.2.57	"Внедрение системы АИИСКУЭ Кущёвского РРЭС".	0,04	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение качества учета электроэнергии. Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
2.2.58	Строите[illegible] Абинского РРЭС (2 этап)	0,25	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Обеспечение собственным помещением Федоровского сетевого участка Абинского РЭС (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
2.2.59	Произв[illegible] подста[illegible] кого участка электросетей и [illegible]троительство)	47,19	0,00	47,19	0,00	47,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,19	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализации пункта №137 «Программы строительства олимпийских объектов и развития города Сочи, как горноклиматического курорта», утвержденной ПП РФ от 29 декабря 2007 г. №991 в редакции ПП РФ от 27 июля 2009 г. №613 «Производственная база обслуживания Краснополянского участка электросетей и подстанций (проектные и изыскательские работы, строительство)». Объект включен в утвержденную Минэнерго России приказом от 08.10.2013 №701 инвестиционную программу на 2013 год. (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)
2.2.60.	Строительство площадок для размещения модульных мобильных подстанций	0,59	0,00	0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	0,00	0,00	0,00	0,59	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Организации эксплуатации электросетевых объектов Сочинского энергорайона в период подготовки и проведения тестовых соревнований и XXII Олимпийских зимних и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года (Для исполнения обязательств перед подрядными организациями за выполненные работы в предыдущих периодах, объект включен в проект инвестиционной программы в части погашения кредиторской задолженности)

2.2.55
–
2.2.57
2.2.58

* - представляется ежегодно до 1 октября текущего года
** - в ценах отчетного года
*** - план, согласно утвержденной инвестиционной программе
**** - накопленным итогом за год
[1] полная стоимость проекта не определена

Прогноз ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Полная стоимость основных средств (без НДС) *	Ввод основных средств														
							2015 год										2015 год				
		2015 год		2015 год			План I кв.		План II кв.		План III кв.		План IV кв.		Итого		План I кв.	План II кв.	План III кв.	План IV кв.	Итого
		км	МВА	км	МВА	млн. рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
-	**ВСЕГО,**	**602,76**	**324,48**	**0,00**	**126,30**	**13 623,61**	**49,49**	**10,73**	**144,33**	**82,83**	**57,81**	**15,94**	**351,14**	**214,99**	**602,76**	**324,48**	**293,75**	**413,98**	**375,46**	**4 478,98**	**5 562,17**
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**	**43,29**	**227,00**	**0,00**	**126,30**	**7 329,26**	**0,00**	**0,00**	**5,01**	**65,00**	**1,36**	**0,00**	**36,91**	**162,00**	**43,29**	**227,00**	**157,75**	**204,27**	**102,25**	**986,40**	**1 450,67**
1.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	**6,79**	**56,00**	**0,00**	**35,00**	**1 611,71**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6,79**	**56,00**	**6,79**	**56,00**	**118,33**	**0,00**	**14,66**	**446,69**	**579,69**
1.1.1	Реконструкция сети 110 кВ, прилегающей к ПС Бужора (2 этап) (СМР)	6,79	0,00	0,00	0,00	309,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,79	0,00	6,79	0,00	0,00	0,00	0,00	158,52	158,52
1.1.2	Реконструкция и техперевооружение ПС 110/6 кВ "Сочи" (замена трансформатора Т1 и Т2 25 МВА на 2х40 МВА), 2 пусковой комплекс.	0,00	0,00	0,00	0,00	739,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,29	0,00	0,00	0,00	83,29
1.1.3	Реконструкция ПС 110/35/10-6 кВ Джемете (с заменой Т1 на 40 МВА и Т3 на 25 МВА, реконструкция ОРУ 110, реконструкция КРУН 10 кВ)	0,00	40,00	0,00	25,00	296,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	0,00	40,00	0,00	0,00	0,00	244,72	244,72
1.1.4	Реконструкция ПС 110/10 кВ «ИКЕА» (замена Т-1 и Т-2 мощностью 2х16 МВА на 2х25 МВА)	0,00	0,00	0,00	0,00	1,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,81	0,00	1,81
1.1.5	Реконструкция ПС 110/10 кВ «ОБД» (замена Т-1 и Т-2 мощностью 2х10 МВА на 2х16 МВА, а так же установка монолитных фундаментов и маслоприёмников)	0,00	0,00	0,00	0,00	6,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,36	6,36
1.1.6	Реконструкция ПС 110/10 кВ « Северо-Западная» с заменой трансформатора Т-1 и Т-2 по 6,3 МВА на трансформаторы по 10,0 МВА	0,00	0,00	0,00	0,00	3,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,39	0,00	3,39
1.1.7	Реконструкция ПС 110 кВ "Славянская" с заменой трансформатора Т-2 мощностью 6,3 МВА на 10 МВА"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.8	Реконструкция ПС 110/35/10 "Темрюк с заменой силового трансформатора Т1(ТДТН-10000/110) на ТДТН-16000/110	0,00	16,00	0,00	10,00	7,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,00	0,00	16,00	0,00	0,00	0,00	7,50	7,50
1.1.9	. Реконструкция ПС 110/35/10-6 кВ Джемете (с заменой Т1 и Т3 16 МВА на 25 МВА, реконструкция ОРУ 110, реконструкция КРУН 10 Кв)	0,00	0,00	0,00	0,00	175,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,60	29,60
1.1.10	Реконструкция ПС 35/10 кВ Пионерская с заменой Т-1 10,0 МВА на трансформатор 16,0 МВА	0,00	0,00	0,00	0,00	16,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,17	0,00	1,17
1.1.11	Реконструкция ВЛ-10 кВ от оп. №20 до оп. №46 от ПС «Садки» ф.1 с заменой Ж/Б опор на композитные опоры и заменой провода на СИП	0,00	0,00	0,00	0,00	9,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.12	Приобретение серверного оборудования для обработки данных АСКУЭ	0,00	0,00	0,00	0,00	7,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,53	0,00	7,53
1.1.13	Установка БСК 110 кВ на ПС Кореновская	0,00	0,00	0,00	0,00	37,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,04	0,00	0,77	0,00	35,81
1.2	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**	**0,00**	**25,00**	**0,00**	**10,00**	**698,66**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**25,00**	**0,00**	**25,00**	**0,00**	**0,00**	**8,30**	**91,72**	**100,02**
1.2.1	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Ольгинка" с установкой трансформаторов 2х25 МВА;Строительство открытого РУ-110 кВ с элегазовыми выключателями, ошиновки 110 кВ; строительство РУ-10 кВ, реконструкция телемеханики (ТМ), релейной защиты и автоматики (РЗА) 1 ЭТАП.	0,00	25,00	0,00	10,00	200,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	0,00	25,00	0,00	0,00	0,00	70,35	70,35
1.2.2	Реконструкция системы ПА	0,00	0,00	0,00	0,00	347,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Реконструкция системы ПА в Сочинском энергорайоне с учётом вводов объектов электроэнергетики и развитием инфраструктуры для проведения Олимпийских игр	0,00	0,00	0,00	0,00	95,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,30	0,00	8,30
1.2.4	Замена устройств РЗА при замене КЛ-6кВ (Sepam)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5	Реконструкция РЗА сети 110 кВ на транзитах Сочинская ТЭС-ПС 220 Псоу с установкой быстродействующих защит. (ПИР 2009).- МО г. Сочи	0,00	0,00	0,00	0,00	28,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.6	Реконструкция устройств РЗА сети 110 кВ, прилегающих к ПС 220 кВ "Крымская". (ПС 110 кВ "Крымская ПТФ", ПС 110 кВ "Первомайская", ПС 110 кВ "Новороссийская", ПС 110 кВ "Геленджик") (ПИР и СМР).	0,00	0,00	0,00	0,00	19,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,41	16,41
1.2.7	Реконструкция ПА на ПС 110 кВ Мацеста.	0,00	0,00	0,00	0,00	6,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,97	4,97
1.3	**Создание систем телемеханики и связи**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**258,71**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.3.1	Телемеханизация РП (6-10) кв филиала ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские ЭС, в составе: РП20, РП21, РП23, РП31, РП37, РП55, РП86, РП97, ТРП46, ТРП8, ТРП-Д61, ТРП94, ТРП96, РП Д-61, РП-1, РП-19, РП-40, РП-52н, РП-56, РП-84, РП-98, РП-35Н, РП-3н, РП-5, РП Х-4, РП Х-57, РП 18	0,00	0,00	0,00	0,00	37,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Реконструкция сети радиосвязи ОДС 110 кВ, ОДС 6-10 кВ в Сочинских электрических сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	59,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Организация АСДУ Тихорецкого РЭС Тихорецких ЭС (1 этап)	0,00	0,00	0,00	0,00	161,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Полная стоимость основных средств (без НДС) *	Ввод основных средств														
							2015 год										2015 год				
		2015 год		2015 год			План I кв.		План II кв.		План III кв.		План IV кв.		Итого		План I кв.	План II кв.	План III кв.	План IV кв.	Итого
		км	МВА	км	МВА	млн. рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.4	**Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.5	**Прочее техническое перевооружение и реконструкция**	**36,50**	**146,00**	**0,00**	**81,30**	**4 760,18**	**0,00**	**0,00**	**5,01**	**65,00**	**1,36**	**0,00**	**30,12**	**81,00**	**36,50**	**146,00**	**39,42**	**204,27**	**79,29**	**447,99**	**770,96**
1.5.1	Реконструкция ПС 110 кВ Небуг с заменой трансформаторов 6,3 МВА на 2*25 МВА, заменой оборудования, разработкой проекта (1-й этап)	0,00	25,00	0,00	6,30	319,15	0,00	0,00	0,00	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	0,00	140,66	0,00	0,00	140,66
1.5.2	Реконструкция ПС 35/10 кВ "Пионерская" с переводом на напряжение 110 кВ и установкой трансформаторов 2х40 МВА напряжением 110/35/10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	758,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	Реконструкция ПС 110/6 кВ "НовоРЭС" (устройство блочно-модульного здания ОПУ и ЗРУ с вакуумными выключателями)	0,00	0,00	0,00	0,00	342,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.4	СМР. Реконструкция РДП Сочинского ПЭС - МО г. Сочи	0,00	0,00	0,00	0,00	511,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,10	0,00	0,00	0,00	10,10
1.5.5	Реконструкция ВЛ 110 кВ Крымская - Тоннельная, ВЛ 110 кВ Крымская - Неберджаевская, ВЛ 110 кВ Новороссийск - Неберджаевская, ВЛ 110 кВ Кирилловская - Раевская, ВЛ 110 кВ Кирилловская - Солнечная, ВЛ 110 кВ Анапская - Сукко, ВЛ 110 кВ Кирилловская - РИП, ВЛ 110 кВ Тоннельная-Кирилловская, ВЛ 35 кВ КНПС - Баканская, ВЛ 35 кВ КНПС - Саук Дере, ВЛ 35 кВ Тоннельная - Атакай, ВЛ 35 кВ Атакай - Баканская с расширением просек	0,00	0,00	0,00	0,00	16,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,88	9,71	16,59
1.5.6	Реконструкция ВЛ 110 кВ Черемушки-Хаджох, Хаджох-Новосвободная с расширением просек	0,00	0,00	0,00	0,00	7,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,65	7,65
1.5.7	Реконструкция устройств плавки гололёда на ВЛ 110 кВ Никитинская – Варениковская	0,00	0,00	0,00	0,00	1,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.8	Реконструкция устройств плавки гололёда на ВЛ 110 кВ Варениковская – Джигинская	0,00	0,00	0,00	0,00	1,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.9	Реконструкция устройств плавки гололёда на ВЛ 110 кВ Варениковская – Гостагаевская	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.10	Реконструкция устройств плавки гололёда на ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ Западная II – Витаминкомбинат I цепь	0,00	0,00	0,00	0,00	13,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.11	Реконструкция устройств плавки гололёда на ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ Западная II – Витаминкомбинат II цепь	0,00	0,00	0,00	0,00	13,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.12	Реконструкция транзитов ВЛ 110 кВ "Лермонтово-Туапсе", ВЛ 110 кВ "Шепси-Дагомыс", ВЛ 110 кВ "Краснополянская ГЭС-Хоста" с расширением просек	0,00	0,00	0,00	0,00	35,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.13	Реконструкция транзита ВЛ 110 кВ "Тверская-Туапсе" с расширением просек	0,00	0,00	0,00	0,00	4,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,34	4,34
1.5.14	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Кирилловская-Южная 1,2цепь" (пролеты опор №21-22) с реконструкцией отпаек на ПС 110 кВ "ДСК"	0,00	0,00	0,00	0,00	9,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.15	Реконструкция ВЛ 110 кВ Небуг-Ольгинка - вынос участка ВЛ 110 кВ в пролетах опор № 73-77 протяженностью порядка 0,8 км из зоны паводка	0,00	0,00	0,00	0,00	19,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.16	Реконструкция ПС 110/10/6кВ "Северо-Восточная" с заменой ДГР для 4 СШ 10кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	2,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,80	2,80
1.5.17	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ "АТЭЦ" со строительством ОПУ	0,00	0,00	0,00	0,00	203,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.18	Реконструкция ПС 110/10 кВ «Западная-2» (строительство фундамента, маслоприёмника и установка нового Т-5 110/10/6 25 МВА)	0,00	0,00	0,00	0,00	27,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.19	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ «РИП»	0,00	0,00	0,00	0,00	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,69	1,69
1.5.20	Реконструкция ПС 110/10 кВ «Архипо- Осиповка» с заменой трансформатора Т- 1 и Т-2 по 10,0 МВА на трансформаторы 25,0 МВА	0,00	0,00	0,00	0,00	4,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,24	4,24
1.5.21	Реконструкция ПС-35/6 кВ "Центральная" с переводом на 110 кВ; установкой силовых трансформаторов 110/6-10кВ мощностью по 40,0 МВА	0,00	0,00	0,00	0,00	46,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.22	Реконструкция ПС 110 кВ "Пасечная" (РУ-6 кВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	28,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,86	0,00	0,00	0,00	28,86
1.5.23	Реконструкция РУ-110 кВ ПС "Геленджик" с разделением систем шин 110кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	6,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,04	6,04
1.5.24	Реконструкция ПС 110 кВ «Лорис», «Афипская», с оснащением цифровыми устройствами регистрации аварийных событий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50
1.5.25	Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС 110/6-10 кВ "Восточная" для присоединения 2 КЛ "Восточная-Центральная"	0,00	0,00	0,00	0,00	61,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.26	Реконструкция ПС 110/35/10 "Джигинская" с заменой силового трансформатора Т1 и Т2 2*16 МВА на 2*25 МВА	0,00	0,00	0,00	0,00	3,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,86	3,86

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Полная стоимость основных средств (без НДС) *	Ввод основных средств														
							2015 год										2015 год				
		2015 год		2015 год			План I кв.		План II кв.		План III кв.		План IV кв.		Итого		План I кв.	План II кв.	План III кв.	План IV кв.	Итого
		км	МВА	км	МВА	млн. рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.5.27	Реконструкция ПС 110/35/10 "Раевская" с заменой силового трансформатора Т1 6,3 МВА на 16 МВА	0,00	0,00	0,00	0,00	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,95	0,00	1,95
1.5.28	Реконструкция ПС 110 кВ "Анапская" 3-ий пусковой комплекс	0,00	40,00	0,00	25,00	26,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	0,00	40,00	0,00	0,00	0,00	26,13	26,13
1.5.29	Реконструкция ПС 110 кВ «РИП» с заменой трансформатора Т-2 25,0 МВА на трансформатор 40,0 МВА	0,00	40,00	0,00	25,00	11,30	0,00	0,00	0,00	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	0,00	6,28	0,00	0,00	6,28
1.5.30	Реконструкция ПС 110 кВ "Альпийская" с заменой трансформатора 16 МВА на 25 МВА и установка второго трансформатора 25 МВА, с реконструкцией ОРУ-110 кВ и - МО г. Сочи	0,00	0,00	0,00	0,00	240,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,76	0,00	0,00	3,76
1.5.31	Реконструкция ПС 110 кВ "Хоста", ПС 110 кВ "Ольгинка", ПС 110 кВ "Головинка", ПС 110 кВ "Волконка", ПС 110 кВ "Лоо", ПС 110 кВ "Туапсе", ПС 110 кВ "Небуг" с организацией систем оперативного постоянного тока	0,00	0,00	0,00	0,00	55,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.32	Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110/35/6 кВ "Ейск" с заменой Т2, Т3 с 15 МВА на 25 МВА	0,00	0,00	0,00	0,00	237,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.33	Реконструкция и техперевооруж. ПС 110 кв "Хоста"	0,00	0,00	0,00	0,00	68,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.34	Реконструкция ПС 110 кВ Адлер с заменой аккумуляторной батарей и ВАЗП	0,00	0,00	0,00	0,00	8,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.35	Реконструкция ПС-110 кВ "Пасечная" (замена выключателей ММО на элегазовые)	0,00	0,00	0,00	0,00	5,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.36	Реконструкция я и техперевооружение ПС 110 кВ "Мацеста"	0,00	0,00	0,00	0,00	156,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.37	Реконструкция ПС 110 кВ "Анапская " с заменой Т-2 16,0 МВА на 25,0 МВА (2-й Пусковой комплекс) 2 этап	0,00	0,00	0,00	0,00	45,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.38	Реконструкция ПС 110 кВ "Анапская " (2-й Пусковой комплекс) 3 этап	0,00	40,00	0,00	25,00	21,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	0,00	40,00	0,00	0,00	0,00	21,74	21,74
1.5.39	Реконструкция ПС 35/10 Голубицкая с монтажем ячеек КРУН-10 кВ и аккумуляторной батареи	0,00	0,00	0,00	0,00	3,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,56	2,56
1.5.40	Рекострукция ПС 35/10 кВ "Садки"	0,00	0,00	0,00	0,00	4,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.41	Реконструкция ПС 35/10 кВ «Агроном-2»	0,00	0,00	0,00	0,00	1,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,53	1,53
1.5.42	Реконструкция ПС 35/10 «Бжедуховская»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13
1.5.43	Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.84 от ПС 35/6 «Ширванская» с заменой Ж/Б опор на композитные опоры и заменой провода на СИП х.Цуревский Апшеронский район	0,00	0,00	0,00	0,00	7,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.44	Реконструкция ВЛ 10 кВ Г7-Д68/Д70 Дагомысского РЭС (инв. №26564)	0,00	0,00	0,00	0,00	6,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.45	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС "Дагомыс" ф.Д15-Д217 Дагомысского РЭС (инв. №26654)	0,00	0,00	0,00	0,00	7,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.46	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.КМ4-РП20 Адлерского РЭС (инв. №21820)	0,00	0,00	0,00	0,00	17,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.47	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.Км5 А260\А457\А290 Адлерского РЭС (инв. №21126)	0,00	0,00	0,00	0,00	7,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.48	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. М24/10 - Х255 Хостинского РЭС (инв. №23002)	0,00	0,00	0,00	0,00	7,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.49	Распределительная городская электрическая сеть (проектные и изыскательские работы, реконструкция и строительство). Строительство и реконструкция распределительной сети 0,4-10 кВ Краснополянского РРЭС. 1 этап	0,00	0,00	0,00	0,00	2,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.50	Распределительная городская электрическая сеть (проектные и изыскательские работы, реконструкция и строительство) п.152	0,00	0,00	0,00	0,00	13,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.51	Распределительная городская электрическая сеть (проектные и изыскательские работы, реконструкция и строительство). Строительство и реконструкция распределительной сети 0,4-10 кВ Хостинского РРЭС. II этап	0,00	0,00	0,00	0,00	3,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.52	СМР. Реконструкция ВЛ 10 кВ Д190-Д187 Дагомысского РЭС (инв. №24160)	0,00	0,00	0,00	0,00	1,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.53	Переустройство ВЛ 10кВ, ВЛ 0,4кВ в КЛ-10кВ, КЛ-0,4кВ от опоры №5-7/3-3-3 до ТП 10/0,4кВ СЕ1-41п в ст. Северской Краснодарского края	0,14	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,85
1.5.54	Внедрение инновационной сети 0,95 кВ на объекте: «Распределительная электрическая сеть от ЗТП №601 ст. Васюринская Динского района филиала ПАО «Кубаньэнерго» Краснодарские электрические сети»	0,00	0,00	0,00	0,00	15,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.55	Разукрупнение ВЛ 0,4 кВ Д136 ф. "Поселок" Дагомысского РЭС (инв. №26112)	0,00	0,00	0,00	0,00	12,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Полная стоимость основных средств (без НДС) *	Ввод основных средств														
							2015 год										2015 год				
		2015 год		2015 год			План I кв.		План II кв.		План III кв.		План IV кв.		Итого		План I кв.	План II кв.	План III кв.	План IV кв.	Итого
		км	МВА	км	МВА	млн. рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.5.56	Разукрупнение ВЛ 0,4 кВ Д151 ф. "Поселок" Дагомысского РЭС (инв. №26070)	0,00	0,00	0,00	0,00	6,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.57	Разукрупнение ВЛ 0,4 кВ Д167 ф."Магазин" Дагомысского РЭС (инв. №26058)	0,00	0,00	0,00	0,00	5,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.58	Разукрупнение ВЛ 0,4 кВ Д167 ф."Солох-аул" Дагомысского РЭС (инв. №26058)	0,00	0,00	0,00	0,00	4,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.59	Разукрупнение ВЛ 0,4 кВ Д60 ф. "Дет.сад" Дагомысского РЭС (инв. №26145)	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.60	Разукрупнение ВЛ 0,4 кВ от ТП-114 Дагомысского РЭС (инв. №26107)	0,00	0,00	0,00	0,00	13,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.61	Разукрупнение ВЛ 0,4 кВ от ТП-88 Дагомысского РЭС (инв. №26135)	0,00	0,00	0,00	0,00	5,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.62	Разукрупнение ВЛ 0,4 кВ от ТП Д-45 Дагомысского РЭС (инв. №26168)	0,00	0,00	0,00	0,00	5,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.63	Разукрупнение ВЛ 0,4 кВ ТП-65 ф. "Поселок" Дагомысского РЭС (инв. №26094)	0,00	0,00	0,00	0,00	6,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.64	Вынос воздушных линий ВЛ 0,4кВ в х. Коржевский, от КР3-380 Ф-2 в пролётах опор 1/1 -1/7, 2 – 3, 8/1 – 8/5, 2/1- 2/6, 3/1 – 3/6, 9/1 – 9/8. Ф-4 в пролетах опор. 4/1 – 4/6. 1/1- 1/7, 2/1-2/5, 3/1- 3/5, 1/8 -1/11, 5/1 -5/6, 7/1 -7/6. с территорий частных домовладений. (Анастасиевский СУ)	0,00	0,00	0,00	0,00	3,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.65	Реконструкция ТП-10/0,4 кВ Ш10-305 и отходящих ВЛ-0,4 кВ в а. Панахес Тахтамукайского района Республики Адыгея	0,00	0,00	0,00	0,00	4,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.66	Реконструкция распределительных сетей 0,4-10 КВ входящих в зону «гостевых маршрутов» Темрюкского, Славянского, Красноармейского районов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.67	Реконструкция КЛ 6 кВ Ф.П19-РП32 (А) Сочинского РЭС	3,53	0,00	0,00	0,00	254,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,53	0,00	3,53	0,00	0,00	0,00	0,00	156,85	156,85
1.5.68	Реконструкция КЛ 6 кВ ТП530-ТП260 Сочинского РЭС (инв. №24100)	0,80	0,00	0,00	0,00	7,32	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	5,89	0,00	0,00	5,89
1.5.69	Реконструкция КЛ 10 кВ Ф.Ю8– РП58 (А) Адлерского РЭС (инв. №22993)	2,11	0,00	0,00	0,00	21,87	0,00	0,00	2,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11	0,00	0,00	15,60	0,00	0,00	15,60
1.5.70	Реконструкция КЛ 10 кВ Ф.Ю8– РП58 (Б) Адлерского РЭС (инв. №22993)	2,32	0,00	0,00	0,00	7,96	0,00	0,00	2,11	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	2,32	0,00	0,00	6,10	1,86	0,00	7,96
1.5.71	Реконструкция КВЛ-10кВ с.Ольгинка, ул.Садовая, ул.Речная, ТП – Н428 – ТП – Н86 –ТП – Н85	25,92	1,00	0,00	0,00	135,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,92	1,00	25,92	1,00	0,00	0,00	0,00	106,60	106,60
1.5.72	Реконструкция КЛ-6 кВ 174 - 309 Сочинского РЭС	0,53	0,00	0,00	0,00	6,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	4,93	4,93
1.5.73	Реконструкция КЛ 6 кВ РП6-530 Сочинского РЭС (инв. №23865)	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.74	Реконструкция КЛ 6 кВ РП 48– ТП А241 Сочинского РЭС (инв. №22256)	0,00	0,00	0,00	0,00	2,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.75	Реконструкция КЛ-6 кВ ф.П24 - ТП225 Сочинского РЭС	0,00	0,00	0,00	0,00	8,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.76	Реконструкция КЛ-10 кВ ф.Ю319 - А19 Адлерского РЭС	0,00	0,00	0,00	0,00	6,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.77	Реконструкция КЛ 10 кВ Ф-Ю2-РП18, Ф-Ю11-РП18	0,00	0,00	0,00	0,00	40,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.78	Реконструкция КЛ-10 кВ А182 - А247 Адлерского РЭС	1,15	0,00	0,00	0,00	12,84	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	9,56	0,00	9,56
1.5.79	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Западная" с оснащением быстродействующими защитами от дуговых коротких замыканий КРУН-10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.80	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Меклета" с оснащением быстродействующими защитами от дуговых коротких замыканий КРУН-10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.81	Реконструкция РП-18	0,00	0,00	0,00	0,00	20,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.82	Реконструкция ТРП 23 Адлерского РЭС	0,00	0,00	0,00	0,00	31,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,96	0,00	0,00	5,96
1.5.83	Реконструкция подстанций Юго-Западных ЭС с оснащением КРУ 6-10 кВ устройствами защиты от дуговых замыканий (ПИР и СМР). ПС 110 кВ Солнечная и Южная, ПС 35 кВ Красный октябрь и Мингрельская.	0,00	0,00	0,00	0,00	6,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.84	Оснащение КРУ 6-10 кВ ПС 110 кВ Архипо-Осиповка Юго-Западных ЭС устройствами защиты от дуговых замыканий (ПИР и СМР)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.85	Реконструкция ПС 110 кВ Туапсе город, Ольгинка, Ново-Михайловская с оснащением КРУ-6-10 кзащитами от дуговых замыканий	0,00	0,00	0,00	0,00	3,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07
1.5.86	Оснащение ИТСО ПС 110 кВ "Тонкий Мыс"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.87	Оснащение ИТСО ПС 110 кВ "Лорис"	0,00	0,00	0,00	0,00	5,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Полная стоимость основных средств (без НДС) *	Ввод основных средств														
							2015 год										2015 год				
		2015 год		2015 год			План I кв.		План II кв.		План III кв.		План IV кв.		Итого		План I кв.	План II кв.	План III кв.	План IV кв.	Итого
		км	МВА	км	МВА	млн. рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.5.88	Создание интегрированного комплекса оперативного мониторинга безапасности (ИКОМБ) Олимпийских объектов	0,00	0,00	0,00	0,00	93,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.89	Монтаж пожарной сигнализации зданий Щербиновского РРЭС - Щербиновский район ст. Старощербиновская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36
1.5.90	Проектирование и монтаж автоматических пожарных сигнализаций по всем административным зданиям Тимашевских ЭС	0,00	0,00	0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.91	Реконструкция системы обнаружения пожара, оповещения и управления эвакуацией людей пожарной сигнализации объектов Ольгинского сетевого участка Приморско-Ахтарского РЭС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.92	Оснащение автоматической пожарной сигнализацией и системой оповещения и управления эвакуацией людей при пожарах (1эт. База ЛЭС здания лит. В,Д,У; 2эт.база ЛЭС здания Лит.Л,Ж,З,Т1,Т2,Х,Н,Г7,М,Ф; 3эт. Здания Лабинского РЭС, admин.здание Влзнесенского с.у.; 4эт. admин здания Упорненского и Каладжинского с.у; 5эт. МРЭС склад. слесарная мастерская.гараж,6 эт.здания Ярославского с.у; 7эт. здания Беноковского и Псебайского с.у)"	0,00	0,00	0,00	0,00	2,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.93	Монтаж пожарной сигнализации зданий Белореченского РЭС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,00	0,00	0,46
1.5.94	СМР+ПИР. Монтаж пожарной сигнализации здания Красногвардейского РЭС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.95	Техническое перевооружение газовой котельной, расположенной по адресу: Ленинградский район, ст. Ленинградская, ул. 302 Дивизии 6	0,00	0,00	0,00	0,00	3,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.96	Многофункциональное устройство (ср/pr/col.sc опц:fax) Kyocera TASKalfa TA2551 ci п/ц A3 25/25cpm LAN	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,18
1.5.97	Трансформатор силовой 35/10 кВ 6,3МВА с РПН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,34
1.5.98	Трансформатор ТМ-6,3мВА с РПН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,30
1.5.99	Оргтехника	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,80
1.5.100	Установка стационарная рентгенотелевизионная Калан-2М	0,00	0,00	0,00	0,00	7,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.101	Оплата задолженности по переходу права собственности на оборудование ПС НовоРЭС	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.102	Приобретение приборов контроля качества электроэнергии	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	0,00	2,16
1.5.103	Оборудование не входящее в сметы строек. Электрическая таль (грузоподъемность 3т., высота подъема 6 м.).	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	0,35
1.5.104	Приобретение системы хранения данных	0,00	0,00	0,00	0,00	17,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,80	17,80
1.5.105	«Приобретение оборудования для системы телефонной связи Исполнительного аппарата»	0,00	0,00	0,00	0,00	10,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,32	0,00	10,32
1.5.106	Средства защиты охраны труда	0,00	0,00	0,00	0,00	13,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,86	0,00	13,86
1.5.107	Приобретение защиты ближнего резервирования силовых трансформаторов для ПС 110 кВ ИКЕА	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,85
1.5.108	Приобретение защиты ближнего резервирования силовых трансформаторов для ПС 110 кВ ХБК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,85
1.5.109	Приобретение защиты ближнего резервирования силовых трансформаторов для ПС 110 кВ Красноармейская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,85
1.5.110	Приобретение защиты ближнего резервирования силовых трансформаторов для ПС 110 кВ Темрюк	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,85
1.5.111	Приобретение защиты ближнего резервирования силовых трансформаторов для ПС110 кВ Кирова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,42
1.5.112	Приобретение защиты ближнего резервирования силовых трансформаторов для ПС 110 кВ Геленджик	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27	1,27
1.5.113	Приобретение защиты ближнего резервирования силовых трансформаторов для ПС 110 кВ Анапская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,42
1.5.114	Приобретение защиты ближнего резервирования силовых трансформаторов для ПС 110 кВ Джемете	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,42
1.5.115	Автогидроподъемник ПСС-131.18Э на шасси автомобиля ГАЗ-33086	0,00	0,00	0,00	0,00	2,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,72	0,00	0,00	2,72
1.5.116	Бурильно-крановая машина БКМ-516 на шасси автомобиля КАМАЗ-43502	0,00	0,00	0,00	0,00	4,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,08	0,00	0,00	4,08
1.5.117	Автогидроподъемник ПСС-131.18Э на шасси автомобиля ГАЗ-33086	0,00	0,00	0,00	0,00	2,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,72	0,00	0,00	2,72
1.5.118	Бурильно-крановая машина БКМ-317 на шасси автомобиля ГАЗ-33081	0,00	0,00	0,00	0,00	2,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,96	0,00	0,00	2,96

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Полная стоимость основных средств (без НДС) *	Ввод основных средств														
							2015 год										2015 год				
		2015 год		2015 год			План I кв.		План II кв.		План III кв.		План IV кв.		Итого		План I кв.	План II кв.	План III кв.	План IV кв.	Итого
		км	МВА	км	МВА	млн. рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.5.119	Автокран КС-55713 на шасси а/м КАМАЗ 43118	0,00	0,00	0,00	0,00	5,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,58	0,00	0,00	5,58
1.5.120	Автокран КС-55713 на шасси автомобиля КамАЗ-43118, колесная формула 6х6, грузоподъемность 25т.	0,00	0,00	0,00	0,00	70,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,58	0,00	5,58
1.5.121	Тягач КамАЗ-65116 с полуприцепом СЗАП-93272-01/030 (г/п 23,5т., длина 8,2м.) и крано-манипуляторной установкой	0,00	0,00	0,00	0,00	68,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,65	4,83	14,48
1.5.122	Тягач КамАЗ-65116 с полуприцепом СЗАП-93272-01/030 (г/п 23,5т., длина 8,2м.)	0,00	0,00	0,00	0,00	27,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,20	3,20
1.5.123	Автогидроподъемник ПСС-131.22Э (АПТ-22) на шасси автомобиля КамАЗ-43502, колесная формула 4х4, высота подъема 22м.	0,00	0,00	0,00	0,00	44,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,87	0,00	16,87
1.5.124	Буро-крановая машина МРК-750 А4 на шасси автомобиля КАМАЗ-5350-42, колесная формула 6х6	0,00	0,00	0,00	0,00	16,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,04	5,04
1.5.125	Резервные источники снабжения электроэнергией мощностью 10-200 кВт для доукомплектования аварийного резерва (РИСЭ)	0,00	0,00	0,00	0,00	13,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.126	Оборудование не входящее в сметы строек (Оборудование для производственных целей необходимое для работы оперативно-диспетчерского персонала)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,48
1.5.127	Приобретение комплекта оборудования для проведения испытания наружных стационарных пожарных лестниц	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,13
1.5.128	Оснащение производственных участков Сочинских ЭС, переносными фиксирующими приборами импульсного типа для дистанционного определения мест повреждения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.129	Доукомплектовать аварийный запас, в том числе в связи с вводом новых типов оборудования и устройств РЗА.	0,00	0,00	0,00	0,00	18,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.130	Приобретение персональных устройств контроля движения на основе ГЛОНАСС (трекеры- 43 шт) для персонала ОВБ Сочинских электрических сетей.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.131	Доукомплектование ПС Сочи блоками защиты Sepam	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.132	Доукомплектовать аварийный запас для комплекса противоаварийной автоматики, в том числе терминалы ООО "Экра", ЗАО "Радиус Автоматика", ООО "Уралэнергосервис"	0,00	0,00	0,00	0,00	5,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.133	Автомобиль "Нива", колесная формула 4х4, 9 шт	0,00	0,00	0,00	0,00	2,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,35	2,35
1.5.134	Бригадный автомобиль УАЗ-39625, колесная формула 4х4, 5 шт	0,00	0,00	0,00	0,00	1,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,38	1,38
1.5.135	Бригадный автомобиль ГАЗ-27057, колесная формула 4х2, 2 шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71	0,71
1.5.136	Бригадный автомобиль ГАЗ-27527 "Соболь", колесная формула 4х4,1 шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	0,64
1.5.137	Автомобиль Лада Ларгус, 1шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,42
1.5.138	Автомобиль Лада Гранта. 1 шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36
1.5.139	Установка очистных сооружений сточных вод по площадке Туапсинский РЭС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.140	Реконструкция аккумуляторного хозяйства и системы автоматики объекта 30/34	0,00	0,00	0,00	0,00	8,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.141	Реконструкция наружных сетей канализации исполнительного аппарата ПАО «Кубаньэнерго	0,00	0,00	0,00	0,00	5,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,61	4,61
1.5.142	НИОКР	0,00	0,00	0,00	0,00	181,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,15	38,15
1.5.143	Реконструкция узла связи Гулькевичского РЭС	0,00	0,00	0,00	0,00	4,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.144	Реконструкция ПС с внедрением защит ближнего резервирования тр-ров на 6 ПС (ПИР и СМР)	0,00	0,00	0,00	0,00	6,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.145	Вынос оползневой опоры №222 ВЛ 110кВ Чилипси-Шепси из зоны оползня	0,00	0,00	0,00	0,00	10,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.146	Вынос опоры №152 ВЛ-110 кВ «Ольгинка-Новомихайловская» из зоны паводка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Новое строительство**	**559,48**	**97,48**	**0,00**	**0,00**	**6 294,35**	**49,49**	**10,73**	**139,31**	**17,83**	**56,45**	**15,94**	**314,23**	**52,99**	**559,48**	**97,48**	**136,00**	**209,71**	**273,21**	**3 492,58**	**4 111,50**
2.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	**27,30**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**432,36**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**27,30**	**0,00**	**27,30**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**432,36**	**432,36**
2.1.1	Строительство ВЛ 110 кВ «Славянская 220-Красноармейская» с расширением ПС 110 кВ «Красноармейская»	27,30	0,00	0,00	0,00	432,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,30	0,00	27,30	0,00	0,00	0,00	0,00	432,36	432,36
2.2.	**Прочее новое строительство**	**532,18**	**97,48**	**0,00**	**0,00**	**5 861,99**	**49,49**	**10,73**	**139,31**	**17,83**	**56,45**	**15,94**	**286,93**	**52,99**	**532,18**	**97,48**	**136,00**	**209,71**	**273,21**	**3 060,22**	**3 679,15**
2.2.1	Строительство ПС 110/10/6 кВ "Туапсе-терминал" с двумя трансформаторами 2*40 МВА, ОРУ-110 кВ, ЗРУ 4 СШ (2-10 кВ, 2-6 кВ), с 2-х цепным заходом от ВЛ 110 кВ "Шепси-Туапсе-тяговая"	0,00	0,00	0,00	0,00	511,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72,40	72,40

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Полная стоимость основных средств (без НДС) *	Ввод основных средств														
							2015 год										2015 год				
		2015 год		2015 год			План I кв.		План II кв.		План III кв.		План IV кв.		Итого		План I кв.	План II кв.	План III кв.	План IV кв.	Итого
		км	МВА	км	МВА	млн. рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2.2.2	Строительство ПС 110/35/10 кВ "Адыгейская" с установкой тр-ов 2х16 МВА. с заходами ВЛ-110 кВ от ВЛ-110 кВ "Шенджи-Мартанская" (2х0,5км) и ВЛ-35 кВ ПС Адыгейская - НС-15.	0,00	0,00	0,00	0,00	435,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3	Строительство отпайки на ПС 110 кВ «Пенайская» от одной из цепей ВЛ 110 кВ «Кирилловская-Восточная» и отпаск на ПС 110 кВ «Пролетарий» от двух цепей ВЛ 110 кВ «Кирилловская-Восточная»	0,80	0,00	0,00	0,00	9,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	9,67	0,00	9,67
2.2.4	Строительство заходов ВЛ 110 кВ на ПС "Пионерская"	0,00	0,00	0,00	0,00	153,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5	Строительство 2 КЛ-110 кВ "Восточная-Центральная" длиной по 6,1 км	0,00	0,00	0,00	0,00	50,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.6	Подстанция "Бочаров Ручей" (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	0,00	0,00	0,00	0,00	6,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.7	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО "Оборонэнерго" ПС 110/10 кВ с двумя трансформаторами 25 МВА по договору №21200-13-00127028-1 от 21.06.2013 г. (ВЛ 110 кВ "Кирилловская-Восточная с отпайкой на ПС Пенайская" и ВЛ 110 кВ "Восточная-Пролетарий с отпайкой на ПС Пенайская")	0,00	0,00	0,00	0,00	677,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,18	17,18
2.2.8	Строительство ВЛ-110 кВ "Крымская 220 - Взлетная - Варениковская" до места отпайки к ПС 110/10 кВ "Казачья". Строительство отпайки от ВЛ-110 кВ "Крымская 220 - Взлетная - Варениковская" к ПС 110/10 кВ "Казачья" по договору от 09.01.2014 №21200-13-00148538-4	26,11	0,00	0,00	0,00	903,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,11	0,00	26,11	0,00	0,00	0,00	0,00	903,77	903,77
2.2.9	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ "Анапская - Сукко" на ПС 110/10 кВ "Русская" по договору от 09.01.2014 №21200-13-00148558-4	2,90	0,00	0,00	0,00	167,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,90	0,00	2,90	0,00	0,00	0,00	0,00	167,71	167,71
2.2.10	"Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ "Свинокомплекс - Компрессорная станция" 09.01.2014 №21200-13-00148564-4	32,50	0,00	0,00	0,00	1 037,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,50	0,00	32,50	0,00	0,00	0,09	0,00	1 037,38	1 037,47
2.2.11	Строительство ЛЭП 220 кВ «Тамань – Порт»1,2 цепь	0,00	0,00	0,00	0,00	14,67 [1]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.12	Технологическое присоединения энергоустановок заявителя ЗАО "Таманьнефтегаз" по договору от 18.09.2009 №31200-09-001041-4. Строительство ВЛ 110 кВ «Волна-Волна-2» с подвесом ВОЛС по ВЛ-110 кВ «Вышестеблиевская 220 – Волна, Волна 2 цепь 2 с устройством телемеханики и связи на смежных ПС»	11,11	0,00	0,00	0,00	87,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,11	0,00	11,11	0,00	0,00	0,00	0,00	87,25	87,25
2.2.13	Строительство БКТП-10/0,4 кВ, прокладка КЛ-10 кВ - 1,3 км, прокладка трех труб d=225 мм - 0,07 км Филиал АК "АЛРОСА" (ЗАО) ОК "Прометей" дог. №20205-11-00043227-1 от 02.07.2012 Электроснабжение оздоровительного комплекса по адресу: Краснодарский край, Туапсинский район, п. Небуг, оздоровительный комплекс "Прометей".	1,19	1,00	0,00	0,00	9,80	1,19	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	1,00	7,67	0,00	0,00	0,00	7,67
2.2.14	"Прокладка двух КЛ-6 кВ для включения от РУ-6 кВ ПС 110/35/10/6 кВ "Черемушки" до границ объекта заявителя, торгово-развлекательного комплекса по адресу: Республика Адыгея, г. Майкоп, ул. Депутатская, д. 1 и многоуровневой автостоянки по адресу: Республика Адыгея, г. Майкоп, ул. Депутатская, д. 2-а" по договору от 22.07.2014 №21200-14-00174422-1	2,10	0,00	0,00	0,00	10,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10	0,00	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	10,54	10,54
2.2.15	Строительство двух БКТП-10 кВ с трансформаторами мощностью не менее 1000 кВА и 400 кВА на номинальное напряжение 10/0,4 кВ, строительство КЛ-10 от РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Анапская" до проектируемых БКТП-10/0,4 кВ г. Анапа по договору от 06.12.2012 №21200-12-00096184-1	0,50	0,40	0,00	0,00	9,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,40	0,50	0,40	0,00	0,00	0,00	7,97	7,97
2.2.16	Воздушные линии (110 кВ) от Джубгинской ТЭС до подстанции "Джубга", от Джубгинской ТЭС до подстанции "Архипо-Осиповка", от подстанции "Джубга" до подстанции "Архипо-Осиповка", реконструкция подстанций (проектирование и изыскательские работы, строительство, реконструкция).Этап: выполнение противооползневых мероприятий	0,00	0,00	0,00	0,00	22,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,12	13,12

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Полная стоимость основных средств (без НДС) *	Ввод основных средств														
							2015 год										2015 год				
		2015 год		2015 год			План I кв.		План II кв.		План III кв.		План IV кв.		Итого		План I кв.	План II кв.	План III кв.	План IV кв.	Итого
		км	МВА	км	МВА	млн. рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2.2.17	Воздушные линии (110 кВ) для выдачи мощности от Джубгинской ТЭС до подстанции "Лермонтово", реконструкция подстанций (проектные и изыскательские работы, строительство, реконструкция).Этап: выполнение противооползневых мероприятий	0,00	0,00	0,00	0,00	34,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,87	8,87
2.2.18	Строительство двухцепной отпайки ВЛ-35 кВ от существующей двухцепной ВЛ-35 кВ "Водохранилище-Адыгейская, Водохранилище-Заря" до КТП-35/0,4 кВ проектируемой ООО "БакирИнтернешнлСтрой" (торговый комплекс с АЗС), расположенный по адресу: Краснодарский край, трасса М4 "Дон" 1352 км., в районе хутора Казазово. по договору от 23.05.2013 №21200-13-00121892-1	0,00	0,00	0,00	0,00	4,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.19	"Строительство КТП 10/0,4 кВ, подключаемой к ВЛ 10 Ку-3, оп. № 8-6. Республика Адыгея, Гиагинский район, х. Тамбовский" по договору от 23.05.2013 №21200-13-00121892-1	0,00	0,00	0,00	0,00	1,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.20	Строительство КЛ-10 кВ ос установкой БКТП, для подключения энергопринимающих устройств	0,00	0,00	0,00	0,00	17,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.21	Установка ячеек КРУ-10 кВ на ПС 110 кВ "Анапская" по договорам технологического присоединения 05.06.2012 №20102-12-00079708-1 заявитель ИП Потатуев А.А., от 06.02.2012 № 21200-12-00066116-1 заявитель ООО "Строй Класс", от 03.05.2012 № 21200-12-00076476-1 заявитель ЗАО "Пионер", от 15.06.2012 №21200-12-00077102-1 заявитель НЭСК-электросеть	0,00	0,00	0,00	0,00	13,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.22	Строительство КТП-10/0,4кВ мощностью 160кВА от ВЛ-10 кВ Лг-6 опора №5-21,строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры №5-21 ВЛ-10 Лг-6 до проектируемой КТП, строительство ВЛИ-0,4кВ Л-1 от проектируемой КТП-10/0,4кВ до границы участка заявителя по адресу: Ленинградский район, ст. Ленинградская, ул. Набережная, 62. Договор ТП № 20503-13-00142500-1 от 11.10.2013	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.23	Строительство 2-х КЛ-10 кВ от линейной ячейки РУ-6 кВ РП-3 и линейной ячейки РУ-6 кВ РП-303 для присоединения 2БКТП-6/0,4 кВ, строящейся заявителем ГКУ «ГУСКК» резервуара питьевой воды по адресу: Краснодарский край, г. Сочи, Хостинский район, мкр. Бытха (ГКУ "ГУСКК") (Договор ТП от 09.07.2012 №20201-12-00073676-1)	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.24	Административно-техническое здание УФСБ России в Центральном районе города-курорта Сочи, ул. Театральная, 14 (Служба в г-к. Сочи УФСБ России по Краснодарскому краю) по договору №20201-10-00004661-2 от 06.08.2011	0,48	0,00	0,00	0,00	5,51	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	3,65	0,00	0,00	0,00	3,65
2.2.25	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-643 до объекта заявителя для электроснабжения жилого дома гр. Николаева А.А. по адресу: Краснодарский край, МО город Сочи, Центральный район, ул. Виноградная, 65/2 по договору №20201-11-00046881-1 от 29.11.2011	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.26	Строительство участка ВЛИ-0,4кВ проводом СИП-2А от КТП В-5-141 в станице Вышестеблиевская Темрюкского района, согласно технологическому присоединению по техническим условиям №951-13/сс от 11.06.2013, выданным МБУК "Вышестеблиевская централизованная клубная система" .Максимальная присоединяемая мощность - 120кВт. (Договор ТП №20901-13-00122056-1 от 11.06.2013)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.27	Строительство КТП 10/0,4кВ, ВЛЗ-10кВ от опоры №(определить проектом) ВЛ-10кВ Ч-3 до проетируемой ТП, ВЛИ-0,4кВ от проетируемой ТП до границы земельного участка заявителя в станице Черноерковская Славянского района согласно технологическому присоединению по техническим условиям №612-13/сс от 28.05.2013, выданным муниципальному казённому учреждению "Упрвление строительства". Максимальная присоединяемая мощность - 35кВт. (Договор ТП №20902-13-00116834-1 от 28.05.2013).	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Полная стоимость основных средств (без НДС) *	Ввод основных средств														
							2015 год										2015 год				
		2015 год		2015 год			План I кв.		План II кв.		План III кв.		План IV кв.		Итого		План I кв.	План II кв.	План III кв.	План IV кв.	Итого
		км	МВА	км	МВА	млн. рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2.2.28	Проектирование и строительство ВЛЗ - 10 кВ А-3, ТП 10/0,4 кВ в станице Анастасиевской Славянского района согласно технологическому присоединению по техническим условиям №163-12/сс от 05.05.2012, выданным МКУ "Управление архитектурой". Максимальная присоединяемая мощность - 36 кВт (Договор ТП №20902-12-00067874-1 от 05.05.2012)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.29	Строительство ТП -10/0,4 кВ, участка ВЛЗ-10кВ Т-6 до проектируемой ТП 10/0,4 кВ до вводно-распределительного устройства (ВРУ) объекта заявителя в городе Темрюк Темрюкского района, согласно технологическому присоединению по техническим условиям № 992-12/сс от 17.08.2012, выданным ООО "Стремление". Максимальная присоединяемая мощность - 69кВт" (Договор ТП №20901-12-00081462-1 от 17.08.2012)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.30	Установка на ПС 110/35/10/6кВ "Речная" линейных ячеек строительство КЛ 10кВ (Договор ТП №21200-11-00036119-1 от 04.10.2012)	0,00	0,00	0,00	0,00	59,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.31	Строительство объектов 10(6) кВ внешнего электроснабжения БДД МВД РФ Широкая балка (Договор ТП №21200-10-00013063-4 от 28.07.2010)	0,00	0,00	0,00	0,00	31,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.32	Строительство ВЛЗ-10 кВ для подключения энергопринимающих устройств ООО "КЛААС", расположенные по адресу: г. Краснодар, проед Мирный,16, 1301260 (Договор ТП №21200-13-00112200-1 от 15.04.2013)	15,64	0,00	0,00	0,00	26,44	0,00	0,00	15,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,64	0,00	0,00	26,44	0,00	0,00	26,44
2.2.33	Установка линейной ячейки КРУ-10 кВ на ПС 110/10 кВ "ИКЕА" (2 шт.), прокладка ВЛИ-10 кВ от двух новых ячеек на разные секции шин РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ "ИКЕА", до границы участка заявителя ООО "ИКЕА МОС" (Торговля и недвижимость) (Семейный торговый центр "МЕГА Адыгея"), расположенный по адресу Республика Адыгея, Тахтамукайский район, аул Новая Адыгея, тургеневское шоссе, д. 27 (Договор ТП №21200-12-00068254-1 от 20.12.2013)	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,76	0,00	0,00	0,00	1,76
2.2.34	Расширение ПС 110/35/6 кВ ""Выселки"" с установкой 2БКРП-6 кВ, 1401297 (Договор ТП №21200-13-00130900-4 16.08.2013)	0,00	0,00	0,00	0,00	26,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,03	0,00	26,03
2.2.35	Установка линейной ячейки в РУ-6 кВ ПС 110/35/6 кВ "Северная" (2 шт.) для подключения энергопринимающих устройств ПАО "НЭСК-электросети", 1300378 (Договор ТП №21200-12-00096594-4 от 20.11.12)	0,00	0,00	0,00	0,00	3,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,34	0,00	0,00	0,00	2,34
2.2.36	Строительство двух ВЛЗ 10 кВ от двух линейных ячеек на разных секциях шин РУ 10 кВ ПС 110/10 кВ "Изумрудная" до точки, распологающейся не далее 25 метров от границы участка заявителя: водозабор Адлерского участка Мзымтинского месторождения подземных вод в Адлесрком районе города-курорта Сочи по договору от 23.10.2012г. №20200-12-00078254-1	3,89	0,00	0,00	0,00	52,66	0,00	0,00	3,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,89	0,00	0,00	23,24	0,00	0,00	23,24
2.2.37	Строительство 2-х КЛ-10 кВ от ТП-10/0,4 кВ 1825п для подключения энергопринимающих устройств (2БРТП-10/0,4 кВ), ООО «Партнер и Развитие», расположенного по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар по договору от 25.02.2013 №21100-13-00111440-1	7,57	0,00	0,00	0,00	10,07	0,00	0,00	0,00	0,00	7,57	0,00	0,00	0,00	7,57	0,00	0,00	0,00	8,94	0,00	8,94
2.2.38	Установка линейной ячейки в РУ 10 кВ ПС 110/10 кВ "Почтовая" (2шт) для подключения энергопринимающих устройств ООО "АЯКС-стройинвест" (многоэтажные жи, 1200838) (Договор ТП от 16.12.2011 №21100-11-00061686-1)	0,00	0,00	0,00	0,00	2,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,98	0,00	0,00	1,98
2.2.39	Установка линейной ячейки в РУ-10 кВ ПС 35/10 «Воронцовская», строительство ВЛЗ-10 кВ от проектируемой ячейки, для подключения энергопринимающих устро, Установка линейной ячейки в РУ-10 кВ ПС 35/10 «Воронцовская», строительство ВЛЗ-10 кВ от проектируемой ячейки, для подключения энергопринимающих устройств (системы газоснабжения), ООО «Питер Газ», расположенный по адресу: Краснодарский край, Динской район, 1201229 (Договор ТП от 19.06.2012 №21103-12-00075052-1)	0,00	0,00	0,00	0,00	6,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Полная стоимость основных средств (без НДС) *	Ввод основных средств														
							2015 год										2015 год				
		2015 год		2015 год			План I кв.		План II кв.		План III кв.		План IV кв.		Итого		План I кв.	План II кв.	План III кв.	План IV кв.	Итого
		км	МВА	км	МВА	млн. рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2.2.40	Строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры № 11-4 ВЛ-10 кВ. ПЛ4 с установкой КТП-10/0,4 кВ с трансформатором 400 кВА, строительство ВЛИ-0,4 кВ (ООО "Усадьба"), 1301992 (Договор ТП №21103-13-00130202-1 от 31.07.2013)	1,11	0,40	0,00	0,00	2,10	1,11	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,11	0,40	1,60	0,00	0,00	0,00	1,60
2.2.41	Электроснабжение встроенного магазина в капитальном здании по адресу: Краснодарский край, МО город Сочи, Адлерский район, село Веселое, ул.Мира, д.41, уч. №1 (Договор ТП от 17.08.2011 №20202-11-00033099-1)	0,03	1,26	0,00	0,00	2,72	0,00	0,00	0,03	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	1,26	0,00	2,72	0,00	0,00	2,72
2.2.42	Строительство 2БКТП 10/0,4 кВ, КЛ 10 кВ для присоединения I с.ш. РУ-10 кВ проектируемой 2БКТП-10/0,4 кВ в рассечку КЛ 10 кВ ТП-Д107 - ТП-Д198 (I с.ш.), КЛ 10 кВ для присоединения II с.ш. РУ-10 кВ проектируемой 2БКТП-10/0,4 кВ от РУ-10 кВ ТП-Д107 (II с.ш.) для электроснабжения дома отдыха "Морской" по адресу: г.Сочи, Лазаревский район, п.Дагомыс, ул.Ленинградская, 26А (Договор ТП №20204-13-00152778-1 от 13.03.2014)	0,12	0,80	0,00	0,00	3,96	0,00	0,00	0,12	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,80	0,00	3,96	0,00	0,00	3,96
2.2.43	Строительство новой ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ «КО-8» и ВЛ-0,4 кВ с установкой КТП 10/0,4кВ в с. Коноково,Успенского района(заявитель Администрация муниципального образования Успенский район) (свыше 150кВт) (Договор ТП №20304-14-00196846-1 от 25.09.2014)	0,62	0,25	0,00	0,00	1,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,25	0,62	0,25	0,00	0,00	0,00	1,63	1,63
2.2.44	Установка линейной ячейки в КРУ-6 кВ ПС 110/35/6 «Южная», строительство КЛ-6 кВ от проектируемой ячейки, с установкой БКТП, для подключения энергопринимающих устройств (здания склада почтампа), УФПС Краснодарского края – филиал ФГУП «Почта России», расположенные по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Вишняковой, д. 5/2 по договору от 21.10.2013 №21100-13-00122388-1	2,20	0,80	0,00	0,00	26,65	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	0,80	0,00	0,00	2,20	0,80	0,00	0,00	26,65	0,00	26,65
2.2.45	Строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры №1 ВЛ-10 См-1 до границ земельного участка, строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры №95Б/3 ВЛ-10 кВ См-14 до границ земельного участка заявителя по адресу: Староминской район,ст.Староминская,ул. Ордженикидзе,3 по договору ТП от 28.01.2014 №20504-13-00151380-1	5,48	0,00	0,00	0,00	6,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,48	0,00	5,48	0,00	0,00	0,00	0,00	5,53	5,53
2.2.46	Строительство БКТП-10/0,4 кВ, строительство двух КЛ-10 кВ для включения проектируемой БКТП-10/0,4 кВ в рассечку КЛ-10 кВ ТП-1-ТП-16 для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств – ВРУ спортивно-тренировочного комплекса по адресу: г. Сочи, Хостинский район, в устье реки Бзугу, между Курортным проспектом и полосой железной дороги с выходом к морю по договору от 07.07.2014 №20201-14-00157824-1	0,17	1,00	0,00	0,00	8,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	1,00	0,00	0,00	0,17	1,00	0,00	0,00	8,76	0,00	8,76
2.2.47	Строительство 2БКТП-10/0,4 кВ, строительство КЛ-10 кВ для включения I-ой с.ш. РУ-10 кВ проектируемой 2БКТП-10/0,4 кВ от РУ-10 кВ ТП-А308, строительство КЛ-10 кВ для включения II-ой с.ш. РУ-10 кВ проектируемой 2БКТП-10/0,4 кВ от РУ-10 кВ ТП-А368, строительство двух КЛ-0,4 кВ от I, II-ой с.ш. РУ-0,4 кВ 2БКТП-10/0,4 кВ до границ объекта заявителя ФКУ «2-й Центр заказчика-застройщика внутренних войск МВД РФ» «Жилая застройка» по адресу: г. Сочи, Адлерский район, ул. Петрозаводская по договору от 11.07.2014 №20202-14-00177624-1	1,00	1,26	0,00	0,00	11,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,26	1,00	1,26	0,00	0,00	0,00	11,78	11,78
2.2.48	Строительство БКТП-6/0,4 кВ, прокладка двух КЛ-6 кВ для присоединения БКТП-6/0,4 кВ в рассечку КЛ-6 кВ РП-32-854 в целях электроснабжения АТС-93 по адресу: г. Сочи, ул. Виноградная,47а по договору от 13.06.2013 №10201-13-00106964-1	0,15	0,40	0,00	0,00	4,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,40	0,15	0,40	0,00	0,00	0,00	3,96	3,96

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Полная стоимость основных средств (без НДС) *	Ввод основных средств														
							2015 год										2015 год				
		2015 год		2015 год			План I кв.		План II кв.		План III кв.		План IV кв.		Итого		План I кв.	План II кв.	План III кв.	План IV кв.	Итого
		км	МВА	км	МВА	млн. рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2.2.49	Строительство 2БКТП-6/0,4 кВ, КЛ 6 кВ для присоединения проектируемой 2БКТП-6/0,4 кВ в рассечку КЛ 6 кВ ТП-161 - ТП-427 для технологического присоединения энергопринимающих устройств административного здания по адресу: Краснодарский край, МО город Сочи, Центральный район, улица Севастопольская, дом № 25 по договору от 05.10.2011 №20201-11-00040669-1	0,03	1,26	0,00	0,00	6,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	1,26	0,00	0,00	0,03	1,26	0,00	0,00	2,30	0,00	2,30
2.2.50	"Строительство новой ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ «КП-5» и ВЛ-0,4 кВ с установкой КТП 10/0,4кВ в ст. Кавказская, Кавказский р-н (свыше 150кВт) Адрес: ст. Кавказская, ул. Красный Пахарь, 88 ""б"", Кавказский район, Краснодарский край" (Договор ТП №20306-13-00146996-1 от 15.11.2013)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.51	Строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры №20 ВЛ-10 Стп-11 до КТП заявителя ООО "МАК-Лоджистик" по адресу: Кущевский район, ст.Кущевская, ул. Транспортная. Договор ТП № 30502-13-00155620-1 от 25.12.2013	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.52	Строительство четырех КЛ 10 кВ для включения 2БКТП-10/0,4 кВ, строящейся заявителем, в рассечку КЛ-10 кВ РП-45н (I-я с.ш.)- ТП-505 (I-я с.ш.) и КЛ 10 кВ РП-45н (II-я с.ш.) - ТП-505 (II-я с.ш.) для электроснабжения жилого дома по адресу: г. Сочи, Центральный район, ул Абрикосовая (Договор ТП №20201-12-00071626-1 от 18.07.2012)	0,26	0,00	0,00	0,00	2,12	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	1,67	0,00	0,00	0,00	1,67
2.2.53	Строительство ВЛЗ-10 кВ, КЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ НМ-7 и КЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ КВ-5 до места установки проектируемой 2БКТП, строительство 2БКТП по адресу: - Каневской район, ст. Новоминская, ул. Советская д.1 (ТУ № 112-К от 15.11.2012 заявитель.- Государственное бюджетное учреждение здравоохранения "Туберкулезная больница № 2" Департамента здравоохранения Краснодарского края.). (Договор ТП №20703-12-00097018-1 от 15.11.2012)	0,00	0,00	0,00	0,00	4,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.54	Установка РУ 10 кВ ПС 110/10 "Северо-Западная" со строительством БКРП-10 по договору ТП № 20104-11-00060980-1 от 14.12.2011 заявитель Федеральное государственное учреждение "Отдел капитального строительства 900 при Спецстрое России (Договор ТП №20304-14-00196846-1 от 25.09.2014)	0,00	0,00	0,00	0,00	11,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,86	0,00	10,86
2.2.55	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 15 кВт.до 150 кВт	31,88	2,62	0,00	0,00	86,46	3,37	0,96	1,52	0,76	1,06	0,35	25,93	0,55	31,88	2,62	8,52	5,69	10,00	44,72	68,93
2.2.56	Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.	384,35	86,03	0,00	0,00	1 090,81	43,07	8,37	118,12	15,01	44,63	12,53	178,52	50,13	384,35	86,03	108,80	145,60	170,00	666,42	1 090,81
2.2.57	"Внедрение системы АИИСКУЭ Кущёвского РРЭС".	0,00	0,00	0,00	0,00	114,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.58	Строительство здания Федоровского сетевого участка Абинского РРЭС (2 этап)	0,00	0,00	0,00	0,00	18,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.59	Производственная база обслуживания Краснополянского участка электросетей и подстанций (проектные и изыскательские работы, строительство)	0,00	0,00	0,00	0,00	39,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.60.	Строительство площадок для размещения модульных мобильных подстанций	0,00	0,00	0,00	0,00	3,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* при осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

[1] полная стоимость проекта не опеределена

Источники финансирования инвестиционных программ (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

№	Источник финансирования	План 2015 года
1.	**Собственные средства**	**3 374,40**
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,00
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,00
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,00
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,00
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,00
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,00
1.1.4.	Прочая прибыль	0,00
1.2.	Амортизация	1 840,91
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	1 840,91
1.2.2.	Прочая амортизация	0,00
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,00
1.3.	Возврат НДС	716,75
1.4.	Прочие собственные средства	816,74
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	770,84
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0,00
2.	**Привлеченные средства, в т.ч.:**	**3 076,46**
2.1.	Кредиты	0,00
2.2.	Облигационные займы	0,00
2.3.	Займы организаций	0,00
2.4.	Бюджетное финансирование	15,58
2.5.	Средства внешних инвесторов	0,00
2.6.	Использование лизинга	0,00
2.7.	Прочие привлеченные средства	3 060,89
	ВСЕГО источников финансирования	**6 450,87**
	для ОГК/ТГК, в том числе	
	ДПМ	
	вне ДПМ	

УКАЗАТЕЛЬ

Рассылки приказа «30» 09 2015 № 706

Инд.	Подразделение	Экз.
	Министр	
АН	Новак А.В.	
	Секретариат Министра	
	Заместители Министра	
ИА	Инюцын А.Ю.	
ЮС	Сентюрин Ю.П.	
ВК	Кравченко В.М.	1
КМ	Молодцов К.В.	
АЯ	Яновский А.Б.	
ЧА	Черезов А.В.	
АТ	Текслер А.Л.	
	Структурные подразделения	
02	Департамент государственной энергетической политики	
03	Юридический департамент	1
04	Департамент управления делами	
05	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	
06	Департамент переработки нефти и газа	
07	Департамент бюджетного планирования и учета	
08	Департамент корпоративного управления, ценовой коньюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК	
09	Департамент развития электроэнергетики	1
10	Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике	
11	Департамент угольной и торфяной промышленности	
12	Департамент международного сотрудничества	
13	Департамент административной и законопроектной работы	
14	Отдел безопасности, режима и государственной тайны	
15	Департамент энергосбережения и повышения энергетической эффективности	
	Итого по рассылке:	3

Руководитель структурного подразделения: Черкаева С.В.