



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 26 апреля 2012 года № 14-2  
г. Курган

**Об утверждении изменений и дополнений в Инвестиционную программу сетевых организаций Курганской области: Открытого акционерного общества «Курганэнерго» и Открытого акционерного общества «ЭнергоКурган» на 2011 – 2013 годы**

В соответствии с подпунктом б пункта 2 Критериев отнесения субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», пунктом 4 постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Администрации (Правительства) Курганской области от 20 мая 2003 года № 149 «О создании органа исполнительной власти Курганской области в области государственного регулирования цен и тарифов» правление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области **постановляет:**

Утвердить изменения и дополнения в Инвестиционную программу сетевых организаций Курганской области: Открытого акционерного общества «Курганэнерго» и Открытого акционерного общества «ЭнергоКурган» на 2011 – 2013 годы, по форме, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2010 года № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов

электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», изложив наименование программы в редакции: «Инвестиционная программа сетевых организаций Курганской области: Открытого акционерного общества «Курганэнерго» и Открытого акционерного общества «ЭнергоКурган» со сроком действия до 2018 года (по 31 декабря 2017 года включительно)», с указанием перечня инвестиционных проектов, сроков их реализации и объема финансирования, в том числе объема финансирования за счет инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством тарифы, плановых показателей реализации инвестиционных программ, в том числе показателей энергоэффективности, а также планов ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении, в том числе в отношении первого года реализации инвестиционной программы с поквартальной разбивкой, согласно приложениям 1 и 2 к настоящему постановлению.

Первый заместитель директора  
Департамента государственного регулирования  
цен и тарифов Курганской области



  
С.М. Самойлов

Приложение 1 к постановлению Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 26 апреля 2012 года № 14-2 «Об утверждении изменений и дополнений в Инвестиционную программу сетевых организаций Курганской области: Открытого акционерного общества «Курганэнерго» и Открытого акционерного общества «ЭнергоКурган» на 2011 – 2013 годы»

Изменения и дополнения в Инвестиционную программу сетевой организации Курганской области Открытого акционерного общества «Курганэнерго» на 2011 - 2013 годы по форме, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2010 года № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций»<sup>1</sup>

Инвестиционная программа сетевой организации Курганской области Открытого акционерного общества «Курганэнерго» на 2013 - 2017 годы включительно

Перечень инвестиционных проектов, сроков их реализации и объемов финансирования, в том числе объемов финансирования за счет инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством тарифы, а также плановые показатели реализации инвестиционной программы, в том числе показатели энергоэффективности, а также планы ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении, в том числе в отношении первого года реализации инвестиционной программы с поквартирной разбивкой ОАО «Курганэнерго» на 2013-2017 годы включительно

№№	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектный элемент/преимущественный	год начала строительства	год окончания строительства	Введенная стоимость, евро/млн руб.	Остаточная стоимость, евро/млн руб.	План финансирования текущего 2015 года, млн руб.	Введенная мощность						Сумма финансирования по НДС****						Итого
									План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года		
1	ВСЕГО:	ОП	МВт/ГВт/кВт/кВ			млн. евро/млн. руб.	млн. евро/млн. руб.	млн. евро/млн. руб.	МВт/ГВт/кВт/кВ	МВт/ГВт/кВт/кВ	МВт/ГВт/кВт/кВ	МВт/ГВт/кВт/кВ	МВт/ГВт/кВт/кВ	МВт/ГВт/кВт/кВ	млн. евро/млн. руб.	млн. евро/млн. руб.	млн. евро/млн. руб.	млн. евро/млн. руб.	млн. евро/млн. руб.	млн. евро/млн. руб.	
1.1.	Техническое перевооружение объектов электр.					4635,236	4635,236	536,462							555,516	901,896	1073,876	1255,901	1610,231	3926,171	
1.1.1.	Запуск в эксплуатацию и модернизация энергогенерирующих объектов					4635,236	4635,236	460,435							346,303	533,940	608,061	700,034	8176,734	3410,471	
1.1.1.1	ПС 110/10 кВ. Лесной. Замена силового трансформатора 10 МВА на 10 МВА 11шт.			2013	2015	2428,942	2428,942	316,856							367,954	284,262	328,776	286,085	179,413	2566,950	
1.1.1.2	ПС 110/10 кВ. Лесной. Реконструкция КРН-10 с заменой электр. КРН-10 серии 6-4 на КРН-10 серии КР-10: внутренняя выключательная в количестве 21 шт. с заменой РЗА. Ступень электр. ОРУ			2013	2013	29,500	29,500	29,500	-	-	-	-	-	-	25,000					25,000	
1.1.1.3	ПС 110/10 кВ. Губинский. Монтаж СВ-110. Ступень электр. ОРУ			2013	2015	13,950	12,950	12,950	-	-	-	-	-	-	11,000					11,000	
1.1.1.4	Полетный район по реконструкции БЗ-110 кВ на ОРУ-110 кВ ПС "Мухомово" с выделением секции издольной 20-22 МВА; для выделенности выключательных аппаратов в выделенных кабельных объектах			2013	2015	3,540	3,540	3,540	-	-	-	-	-	-	3,000					3,000	
1.1.1.5	ПС 110/35/10 кВ. Частоевка. Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой ОДКЗ-110 на ВГ-110 типа ЛВ-14501			2013	2013	5,310	5,310	5,310	-	-	-	-	-	-	4,500					4,500	
1.1.1.6	Техническое перевооружение распределительной 110 кВ с заменой оборудования ОРУ на оборудование			2013	2015	2,950	2,950	2,950	-	-	-	-	-	-	3,500					3,500	
1.1.1.7	ПС 35/10 кВ. Мухомово. Замена МВ-10 на ВБ-10 кВ			2013	2013	2,680	2,680	2,680	-	-	-	-	-	-	2,210					2,210	
1.1.1.8	ПС 35/10 кВ. Мухомово. Замена МВ-10 на ВБ-10 кВ			2013	2013	4,673	4,673	4,673	-	-	-	-	-	-	3,940					3,940	
1.1.1.9	ПС 110/35/10 кВ. Шереметьево. Реконструкция ОРУ-35 с заменой выключательных аппаратов МВ-35 на выключатель. Замена трансформаторов тока и напряжения			2013	2015	5,699	5,699	5,699	-	-	-	-	-	-	4,830					4,830	
1.1.1.10	ПС 110/10 кВ. Мухомово. Реконструкция ОРУ-110 с заменой ОД, РЗ-110 на ВГ-110			2013	2015	5,310	5,310	5,310	-	-	-	-	-	-	4,500					4,500	
1.1.1.11	ПС 110/35/10 кВ. Запрудня. Реконструкция ОРУ-110 с заменой ОД, РЗ-110 на ВГ-110			2013	2015	5,310	5,310	5,310	-	-	-	-	-	-	4,500					4,500	
1.1.1.12	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ. Мухомово с заменой оборудования распределительной 110 кВ на выключательные аппараты			2013	2015	1,770	1,770	1,770	-	-	-	-	-	-	1,500					1,500	
1.1.1.13	Тех. перевооружение ПС 110/10 кВ. Р. Замоск. с заменой КРН-10 на ША-10001. РЗС			2013	2015	12,036	12,036	12,036	-	-	-	-	-	-	10,100					10,100	
1.1.1.14	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ. Каширские с заменой ОДКЗ на аналоговые выключатели с монтажом АВР-110 на Каширских ОРУ			2013	2015	5,192	5,192	5,192	-	-	-	-	-	-	4,400					4,400	
1.1.1.15	Тех. перевооружение ПС Мухомово. Замена ОС на выключатель 110 кВ			2013	2015	0,566	0,566	0,566	-	-	-	-	-	-	0,450					0,450	
1.1.1.16	Тех. перевооружение ПС Запрудня. Замена ОС на выключатель 110 кВ			2013	2015	0,566	0,566	0,566	-	-	-	-	-	-	0,450					0,450	
1.1.1.17	Тех. перевооружение ПС Высокая. Замена ОС на выключатель 110 кВ			2013	2013	0,425	0,425	0,425	-	-	-	-	-	-	0,360					0,360	
1.1.1.18	Реконструкция П. Южная с заменой выключательных аппаратов			2013	2013	14,160	14,160	14,160	-	-	-	-	-	-	12,000					12,000	
1.1.1.19	Замена трансформаторов тока ПС Мухомово на ВГ-110 на ВБ-10 кВ			2013	2013	0,236	0,236	0,236	-	-	-	-	-	-	0,624					0,624	
1.1.1.20	Реконструкция ОРУ-К РЗС с заменой ВВ-110 кВ на выключатель			2013	2013	3,304	3,304	3,304	-	-	-	-	-	-	2,500					2,500	
1.1.1.21	Реконструкция ОРУ-К РЗС с заменой ВВ-35 кВ на выключатель выключатели с трансформаторами тока			2013	2015	1,062	1,062	1,062	-	-	-	-	-	-	0,900					0,900	
1.1.1.22	Реконструкция ОРУ-К РЗС с заменой выключательных аппаратов на выключательные аппараты			2013	2015	1,062	1,062	1,062	-	-	-	-	-	-	0,900					0,900	
1.1.1.23	Применение выключательных аппаратов для реконструкции трансформаторного масла			2013	2013	1,062	1,062	1,062	-	-	-	-	-	-	0,900					0,900	
1.1.1.24	Реконструкция ПС В. Губинская 110/10 кВ. с заменой СВВ-110 кВ. РЗА и электр.			2013	2015	3,540	3,540	3,540	-	-	-	-	-	-	3,000					3,000	
1.1.1.25	Техническое перевооружение ВЧЭС ПС Сибирский ВЛ-110 кВ. Петровское			2013	2013	0,705	0,705	0,705	-	-	-	-	-	-	0,600					0,600	
1.1.1.26	ПС 110/10 кВ. Восточная. Реконструкция ЗРЗ-4 кВ с заменой МВ-6 кВ типа ВМТН-10 на ВВ-10 типа ВВ-TEL-10 с заменой РЗА			2013	2015	19,470	19,470	19,470	-	-	-	-	-	-	16,500					16,500	
1.1.1.27	ПС 110/10 кВ. ВЧЭС. Реконструкция ЗРЗ-4 кВ с заменой МВ-6 кВ типа ВМТН-10 на ВВ-10 типа ВВ-TEL-10 с заменой РЗА			2013	2015	6,490	6,490	6,490	-	-	-	-	-	-	5,500					5,500	
1.1.1.28	ПС 110/35/10 кВ. Болотинское. Реконструкция с заменой аппаратуры распределительной			2013	2015	3,044	3,044	3,044	-	-	-	-	-	-	3,000					3,000	
1.1.1.29	Техническое перевооружение ПС Высокая. Замена КРН-10 на ВГ-110			2013	2015	17,391	17,391	17,391	-	-	-	-	-	-	14,752					14,752	
1.1.1.30	ПС 110/10 кВ. Ступово. Реконструкция КРН-10 кВ с заменой МВ-6 кВ типа ВМТН-10 на ВВ-10 типа ВВ-TEL-10 с заменой РЗА			2013	2013	6,490	6,490	6,490	-	-	-	-	-	-	5,500					5,500	
1.1.1.31	ПС 110/35/10 кВ. Разное. Реконструкция с заменой КРН-10 кВ типа КЗ			2013	2013	12,626	12,626	12,626	-	-	-	-	-	-	10,700					10,700	
1.1.1.32	ПС 110/35/10 кВ. Гаврилово. Замена КРН-10 кВ на ВБ-10 кВ			2013	2013	11,300	11,300	11,300	-	-	-	-	-	-	10,000					10,000	
1.1.1.33	Замена ОД РЗ на выключатель на ПС К. Каширские 110/35/10 кВ. 2шт.			2013	2013	5,239	5,239	5,239	-	-	-	-	-	-	4,440					4,440	
1.1.1.34	Замена выключательных аппаратов на ПС Запрудня 110/10 кВ. 1шт.			2013	2013	25,016	25,016	25,016	-	-	-	-	-	-	21,300					21,300	
1.1.1.35	Замена выключательных аппаратов на ПС Разное 110/35/10 кВ. 2шт.			2013	2013	6,213	6,213	6,213	-	-	-	-	-	-	6,940					6,940	
1.1.1.36	Замена ОД РЗ на выключатель на ПС П. Петиты 110/35/10 кВ. 2шт.			2013	2013	6,150	6,150	6,150	-	-	-	-	-	-	5,212					5,212	
1.1.1.37	Замена МВ 140/110 на выключатель на ПС Мухомово 200/110 кВ			2013	2013	35,164	35,164	35,164	-	-	-	-	-	-	29,300					29,300	
1.1.1.38	Замена выключательных аппаратов на ПС П. Петиты 110/35/10 кВ. 2шт.			2013	2013	6,213	6,213	6,213	-	-	-	-	-	-	6,940					6,940	
1.1.1.39	ПС 35/10 кВ. Мухомово. Замена МВ-10 на ВБ-10 кВ			2014	2014	3,540	3,540	0,000	-	-	-	-	-	-							
1.1.1.40	ПС 35/10 кВ. Мухомово. Замена МВ-10 на ВБ-10 кВ			2014	2014	2,631	2,631	0,000	-	-	-	-	-	-							
1.1.1.41	ПС 35/10 кВ. Мухомово. Замена МВ-10 на ВБ-10 кВ			2014	2014	5,039	5,039	0,000	-	-	-	-	-	-							
1.1.1.42	ПС 110/10 кВ. Лесной. Реконструкция ОРУ-110 с заменой ОД, РЗ-110 на ВГ-110			2014	2014	5,310	5,310	0,000	-	-	-	-	-	-	4,500					4,500	
1.1.1.43	ПС 110/10 кВ. Запрудня. Реконструкция ОРУ-110 с заменой ОД, РЗ-110 на ВГ-110			2014	2014	5,310	5,310	0,000	-	-	-	-	-	-	4,500					4,500	
1.1.1.44	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ. Запрудня с заменой оборудования распределительной 110 кВ на выключательные аппараты			2014	2014	1,770	1,770	0,000	-	-	-	-	-	-	1,500					1,500	
1.1.1.45	Тех. перевооружение ПС 200/110 кВ. Высокая с заменой АВР-110 на ША-10001. РЗС			2014	2014	2,596	2,596	0,000	-	-	-	-	-	-	2,200					2,200	

11.146	Тестирование ПС 110/10 кВ Спасская, Кр. Звезда, Шаргород. Итоговая стоимость 487,119 руб.	-	2014	2014	1,416	1,416	0,000	-	-	-	-	-	-	-	1,200	-	1,200
11.147	Тестирование ПС 110/10 кВ Калитин-Р с заменой РЭС на ОПН Калитин-РЭС	-	2014	2014	1,439	1,429	0,000	-	-	-	-	-	-	-	1,550	-	1,550
11.148	Тестирование ПС 110/10 кВ "Большая" 2х100кВ. Замена 7 О-393 Шаргород РЭС	-	2014	2014	0,531	0,551	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,450	-	0,450
11.149	Тестирование ПС "Г-12", "Г-13" Укрытие прилегаю линия	-	2014	2014	0,370	0,370	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,320	-	0,320
11.150	Тестирование ПС 110/10 кВ Шаргород с заменой АВ Шаргород РЭС	-	2014	2014	5,015	5,015	0,000	-	-	-	-	-	-	-	4,250	-	4,250
11.151	Тестирование ПС 110/10 кВ Калитинская (не 145) Замена дифференциальной защиты Р-110кВ на электропитание линии ОД и КЗ Т. 1 из-за аварии. Замена линии Р-2	-	2014	2014	2,667	2,667	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,600	-	2,600
11.152	Тестирование ПС 110/35/10 кВ Бараново с заменой КРЭН-10кВ Шаргород РЭС	-	2014	2014	10,207	10,207	0,000	-	-	-	-	-	-	-	8,650	-	8,650
11.153	Тестирование ПС 110/10 кВ Ногосла с заменой "ДФЗ" на защитное выключение Калитин РЭС	-	2014	2014	5,192	5,192	0,000	-	-	-	-	-	-	-	4,400	-	4,400
11.154	Тестирование ПС Бараново. Замена ОСН раздаточной 110 кВ	-	2014	2014	0,142	0,142	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,120	-	0,120
11.155	Тестирование ПС Чечельно. Замена ОСН выключатель 110 кВ	-	2014	2014	0,496	0,496	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,420	-	0,420
11.156	Тестирование ПС Савинское. Замена ОСН раздаточной 110 кВ	-	2014	2014	0,700	0,700	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,600	-	0,600
11.157	Тестирование ПС Житковское. Замена ОСН раздаточной 110 кВ	-	2014	2014	0,435	0,425	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,360	-	0,360
11.158	Тестирование ПС Высшая. Замена ОСН раздаточной 110 кВ	-	2014	2014	0,425	0,425	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,360	-	0,360
11.159	Ремонт линии ОРЭС КТЭЦ с заменой ВВ-110 кВ на защитное выключение Калитин РЭС	-	2014	2014	3,304	3,304	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,600	-	2,600
11.160	Ремонт линии ОРЭС КТЭЦ с заменой ВВ-35 кВ на защитное выключение с трансформаторной	-	2014	2014	1,062	1,062	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,900	-	0,900
11.161	Ремонт линии ОРЭС КТЭЦ с заменой выключатель: авария на линии с заменой выключателя	-	2014	2014	1,062	1,062	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,900	-	0,900
11.162	Ремонт линии ОРЭС КТЭЦ с заменой ТН-110 кВ	-	2014	2014	1,770	1,770	0,000	-	-	-	-	-	-	-	1,500	-	1,500
11.163	Ремонт линии ПС В. Габовое 110/10 кВ с заменой ИВ на электропитание	-	2014	2014	19,051	19,051	0,000	-	-	-	-	-	-	-	16,145	-	16,145
11.164	Ремонт линии ВСК-110 кВ на ОРЭС-110 кВ ПС Мусульман с выключением линии мощностью 20-25 МВ. Авария выключателя регулировки напряжения в источнике питания	-	2014	2014	59,000	59,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	50,000	-	50,000
11.165	П-110 кВ ПП-2 Ремонтной по адресу Ногосла 3 Ремонтная с заменой устройств РЗА Т-1, Т-2, Т-3, Т-4	-	2014	2014	12,272	12,272	0,000	-	-	-	-	-	-	-	10,400	-	10,400
11.166	ПС 110/10 кВ ПП-2 Ремонтной по адресу Ногосла 5 Ремонтная с заменой ИВ 6 кВт В ВМТ-10 кВ ВВ-TEL-10 кВ (3 шт.) устройства РЗА	-	2014	2014	33,743	33,743	0,000	-	-	-	-	-	-	-	28,600	-	28,600
11.167	ПС 110/10 кВ Высшая. Ремонтная с заменой КРЭН-10 кВ	-	2014	2014	9,676	9,676	0,000	-	-	-	-	-	-	-	8,200	-	8,200
11.168	Тестирование ПС Бараново ОРЭС-110 кВ ПС 110/10 кВ Шаргород с заменой ИВ-110 кВ на электропитание 110 кВ 1 шт	-	2014	2014	33,040	33,040	0,000	-	-	-	-	-	-	-	28,000	-	28,000
11.169	Тестирование ПС Шаргород. Замена выключателя ИВ-35 кВ на питание 35 кВ	-	2014	2014	3,953	3,953	0,000	-	-	-	-	-	-	-	3,350	-	3,350
11.170	Тестирование ПС 220/110/10 кВ Высшая с заменой МП-110 кВ на электропитание Шаргород РЭС	-	2014	2014	7,326	7,326	0,000	-	-	-	-	-	-	-	6,210	-	6,210
11.171	Тестирование ПС Бараново с заменой МП-110 кВ на электропитание	-	2014	2014	11,000	11,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	10,000	-	10,000
11.172	Замена ИВ МП-110 кВ на электропитание ПС Калитин 110/5/10 кВ 3 шт	-	2014	2014	12,626	12,626	0,000	-	-	-	-	-	-	-	10,700	-	10,700
11.173	Замена выключатель 110 кВ на ПС Габовое 110/10 кВ 3 шт	-	2014	2014	10,091	10,091	0,000	-	-	-	-	-	-	-	8,750	-	8,750
11.174	Замена ИВ МП-110 кВ на электропитание ПС Шаргород 110/10 кВ	-	2014	2014	2,596	2,596	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,200	-	2,200
11.175	Замена ИВ МП-110 кВ на электропитание ПС Шаргород 110/10 кВ 3 шт	-	2014	2014	2,624	2,624	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,200	-	2,200
11.176	Замена КРЭН-110 кВ на ПС Шаргород 110/10 кВ	-	2014	2014	12,043	12,043	0,000	-	-	-	-	-	-	-	10,000	-	10,000
11.177	Замена выключатель трансформатора на ПС Шаргород 500 кВ	-	2014	2014	20,666	20,666	0,000	-	-	-	-	-	-	-	18,125	-	18,125
11.178	Замена КРЭН-110 кВ на ПС Шаргород 110/10 кВ	-	2014	2014	21,530	21,530	0,000	-	-	-	-	-	-	-	18,500	-	18,500
11.179	Замена выключатель трансформатора на ПС Н. Бараново 110/5/10 кВ	-	2014	2014	29,073	29,073	0,000	-	-	-	-	-	-	-	25,400	-	25,400
11.180	Замена ИВ МП-110 кВ на электропитание ПС Шаргород 110/5/10 кВ	-	2014	2014	2,596	2,596	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,200	-	2,200
11.181	Замена ИВ МП-110 кВ на электропитание ПС Шаргород 110/10 кВ	-	2014	2014	2,596	2,596	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,200	-	2,200
11.182	Замена выключатель 110 кВ на ПС Шаргород 110/5/10 кВ 3 шт	-	2014	2014	10,091	10,091	0,000	-	-	-	-	-	-	-	8,750	-	8,750
11.183	Замена КРЭН-110 кВ на ПС Шаргород 110/10 кВ	-	2014	2014	22,120	22,120	0,000	-	-	-	-	-	-	-	19,000	-	19,000
11.184	Замена КРЭН-110 кВ на ПС Шаргород 110/10 кВ	-	2014	2014	21,530	21,530	0,000	-	-	-	-	-	-	-	18,500	-	18,500
11.185	П-110 кВ Мусульман Ремонтная с заменой ИВ-110 кВ тип ВМТ-10 кВ ВВ-TEL-10 кВ в количестве 10 шт с заменой РЗА	-	2015	2015	3,540	3,540	0,000	-	-	-	-	-	-	-	3,000	-	3,000
11.186	Замена трансформатора ПС Шаргород на ВСК-110 кВ в Габовое	-	2015	2015	0,736	0,736	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,624	-	0,624
11.187	П-110 кВ В. Габовое Ремонтная с заменой ИВ-110 кВ тип ВМТ-10 кВ ВВ-TEL-10 кВ в количестве 10 шт с заменой РЗА	-	2015	2015	7,316	7,316	0,000	-	-	-	-	-	-	-	6,200	-	6,200
11.188	Ремонтная, проектные работы ОРЭС 35 кВ ПС Бараново 110-35/10 кВ с заменой выключателя выключатель 35 кВ на электропитание 110 кВ	-	2015	2015	7,670	7,670	0,000	-	-	-	-	-	-	-	6,500	-	6,500
11.189	П-110 кВ В. Габовое. Замена ИВ-110 кВ ВВ-110 кВ	-	2015	2015	1,239	1,239	0,000	-	-	-	-	-	-	-	1,050	-	1,050
11.190	Тестирование ПС Бараново ПС 110/5/10 кВ с заменой с заменой опоро-стартовой линии на электропитание 110 кВ	-	2015	2015	0,436	0,426	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,370	-	0,370
11.191	ПС 35/10 кВ Шаргород. Замена КРН с ИВ-10 кВ на ВВ-10 кВ	-	2015	2015	3,124	3,124	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,600	-	2,600
11.192	ПС 35/10 кВ Шаргород. Замена КРН с ИВ-10 кВ на ВВ-10 кВ	-	2015	2015	4,424	4,424	0,000	-	-	-	-	-	-	-	3,800	-	3,800
11.193	ПС 35/10 кВ Шаргород. Замена КРН с ИВ-10 кВ на ВВ-10 кВ	-	2015	2015	4,424	4,424	0,000	-	-	-	-	-	-	-	3,800	-	3,800
11.194	ПС 35/10 кВ Шаргород. Замена КРН с ИВ-10 кВ на ВВ-10 кВ	-	2015	2015	3,419	3,419	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,950	-	2,950
11.195	П-110-35/10 кВ Бараново Ремонтная с заменой "ДФЗ" на ВВ-110 кВ	-	2015	2015	5,310	5,310	0,000	-	-	-	-	-	-	-	4,500	-	4,500
11.196	ПС 110/10 кВ Косовское Ремонтная с заменой ОД, КЗ-110 кВ на ВГ-110	-	2015	2015	1,030	1,030	0,000	-	-	-	-	-	-	-	1,600	-	1,600
11.197	Тестирование ПС Бараново ПС 110/10 кВ Шаргород с заменой опоро-стартовой линии на электропитание 110 кВ	-	2015	2015	0,426	0,426	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,370	-	0,370
11.198	Тестирование ПС 35/10 кВ Шаргород с заменой КРЭН-110 кВ "Ремонт" Шаргород РЭС	-	2015	2015	6,195	6,195	0,000	-	-	-	-	-	-	-	5,250	-	5,250
11.199	Ремонтная ВСК ПС Шаргород с заменой ОД и электропитание	-	2015	2015	2,995	2,995	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,625	-	2,625
11.1100	Тестирование ПС ПС "С-12" СНВ-110 кВ с заменой выключателя МПТ на электропитание Шаргород РЭС	-	2015	2015	2,596	2,596	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,200	-	2,200
11.1101	Тестирование ПС Шаргород Р. Шаргород с заменой ИВ-110 кВ	-	2015	2015	3,325	3,325	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,850	-	2,850
11.1102	Тестирование ПС Шаргород Р. Шаргород с заменой ИВ-110 кВ	-	2015	2015	0,566	0,566	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,480	-	0,480
11.1103	Тестирование ПС Шаргород Р. Шаргород с заменой ИВ-110 кВ	-	2015	2015	0,496	0,496	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,420	-	0,420
11.1104	Тестирование ПС 35/10 кВ В. Габовое с заменой КРЭН-110 кВ "Ремонт" Шаргород РЭС	-	2015	2015	6,177	6,177	0,000	-	-	-	-	-	-	-	5,355	-	5,355
11.1105	КРЭН-110 кВ Ремонтная с заменой ВВ-110 кВ на ВВ-110 кВ	-	2015	2015	26,314	26,314	0,000	-	-	-	-	-	-	-	22,700	-	22,700
11.1106	КРЭН-110 кВ Ремонтная с заменой ВВ-110 кВ на ВВ-110 кВ	-	2015	2015	10,206	10,206	0,000	-	-	-	-	-	-	-	8,700	-	8,700
11.1107	Ремонтная ОРЭС КТЭЦ с заменой выключатель: авария на линии с заменой выключателя	-	2015	2015	1,062	1,062	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,900	-	0,900
11.1108	Ремонтная ОРЭС КТЭЦ с заменой ТН-110 кВ	-	2015	2015	1,770	1,770	0,000	-	-	-	-	-	-	-	1,500	-	1,500
11.1109	Тестирование ПС Высшая. Замена ОСН выключатель 110 кВ	-	2015	2015	0,551	0,551	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,480	-	0,480
11.1110	П-110 кВ (не 145) Ремонтная с заменой КРЭН-110 кВ "ДФЗ" на Т-1 на ВВ-145 "ДФЗ-110 (линия)". Т-1 на ВВ-145 (линия)	-	2015	2015	29,352	29,352	0,000	-	-	-	-	-	-	-	24,900	-	24,900
11.1111	ПС 110/10 кВ Шаргород Ремонтная с заменой ИВ-110 кВ ВВ-110 кВ с заменой РЗА (3 шт.) с заменой РЗА-110 кВ на ВВ-110 кВ с заменой РЗА (3 шт.)	-	2015	2015	19,942	19,942	0,000	-	-	-	-	-	-	-	16,900	-	16,900
11.1112	ПС 110/10 кВ Мусульман Ремонтная с заменой ИВ-110 кВ ВВ-110 кВ с заменой РЗА (3 шт.) с заменой РЗА-110 кВ на ВВ-110 кВ с заменой РЗА (3 шт.)	-	2015	2015	24,890	24,890	0,000	-	-	-	-	-	-	-	21,100	-	21,100
11.1113	П-110 кВ Высшая Замена ИВ-110 кВ на ВВ-145 (линия) с заменой РЗА (3 шт.) с заменой РЗА-110 кВ на ВВ-145 (линия) с заменой РЗА (3 шт.)	-	2015	2015	23,010	23,010	0,000	-	-	-	-	-	-	-	19,300	-	19,300



[illegible]

11 226	ВЛ-0,4 кВ н.п. Караси Юргенского района. Замена проводки ВЛ-0,4 кВ на СИП	-	2014	2014	1,234	1 554	0 000	-	-	-	-	-	-	1,300			1,300
11 227	ВЛ-0,4 кВ н.п. Падун Г-2-20 №1 Юргенского района. Замена проводки ВЛ-0,4 кВ на СИП	-	2014	2014	0,930	0 920	0 000	-	-	-	-	-	-	0,730			0,730
11 228	ВЛ-0,4 кВ н.п. Едунчи Юргенского района. Замена проводки ВЛ-0,4 кВ на СИП	-	2014	2014	0,235	0 525	0 000	-	-	-	-	-	-	5,530			5,530
11 229	ВЛ-0,4 кВ н.п. Завель Юргенского района. Замена проводки ВЛ-0,4 кВ на СИП	-	2014	2014	1,150	1 154	0 000	-	-	-	-	-	-	0,860			0,860
11 230	ВЛ-0,4 кВ н.п. Борзини Сайхунского района. Замена проводки ВЛ-0,4 кВ на СИП	-	2014	2014	1,237	1 327	0 000	-	-	-	-	-	-	1,040			1,040
11 231	ВЛ-0,4 кВ н.п. Косоватово Целинского района от ТП К.С-1. ВЛ. Замена проводки СИП и опор	-	2014	2014	2,301	2 301	0 000	-	-	-	-	-	-	1,950			1,950
11 232	ВЛ-0,4 кВ от ТП №2-3-6 нп Мисаково Целинского района. Замена проводки на СИП	-	2014	2014	1,215	1 315	0 000	-	-	-	-	-	-	1,030			1,030
11 233	ВЛ-0,4 кВ нп Рыбное Целинского района. Замена проводки на СИП	-	2014	2014	1,541	1 241	0 000	-	-	-	-	-	-	1,560			1,560
11 234	ВЛ-0,4 кВ н.п. Мишиново Мамонтовского района. Замена КТП 10/0,4 кВ 1045-мш, замена опор, замена проводки ВЛ-0,4 кВ на СИП	-	2014	2014	4,245	4 543	0 000	-	-	-	-	-	-	3,850			3,850
11 235	ВЛ-10 кВ Мишиново-1 н.п. Мишиново Мамонтовский район. Реконструкция ВЛ с переводом ТП 10/0,4 кВ 1715-м	-	2014	2014	0,767	0 767	0 000	-	-	-	-	-	-	0,650			0,650
11 236	Тестирование ВЛ-10 кВ "Раскопанов" (связь №208) от РП "Шаш" Замена проводки ВЛ-10 кВ на изоляционный провод СИП. Замена опорной РЭС	-	2014	2014	1,463	1,463	0 000	-	-	-	-	-	-	1,340			1,340
11 237	Тестирование ВЛ-10 кВ "Гришино" Калганов Р. Замена проводки ВЛ-10 кВ на изоляционный провод СИП. Замена опорной РЭС	-	2014	2014	9,346	9,346	0 000	-	-	-	-	-	-	7,930			7,930
11 238	Тестирование ВЛ-0,4 кВ от КТП-704П (Шаша) г. Шадринск. Замена проводки ВЛ-0,4 кВ на изоляционный провод СИП	-	2014	2014	0,049	0,649	0 000	-	-	-	-	-	-	0,550			0,550
11 239	ВЛ-10 кВ "Зиминино-Г"	-	2014	2014	12,213	12,213	0 000	-	-	-	-	-	-	10,350			10,350
11 240	ВЛ-10 кВ "ПЗ"	-	2014	2014	2,047	2,647	0 000	-	-	-	-	-	-	2,245			2,245
11 241	Тестирование КТП-51 Пч и п Юдус. Замена корпуса КТП, замена проводки ВЛ-0,4 кВ на изоляционный провод СИП. Шадринский РЭС	-	2014	2014	3,375	3,375	0 000	-	-	-	-	-	-	3,540			3,540
11 242	Тестирование КТП-204-В. Замена корпуса КТП, замена проводки ВЛ-0,4 кВ на изоляционный провод СИП. Шадринский РЭС	-	2014	2014	3,062	3,062	0 000	-	-	-	-	-	-	3,400			3,400
11 243	Тестирование ВЛ-0,4 кВ от КТП-703н. Замена проводки ВЛ-0,4 кВ на изоляционный провод СИП. Замена корпуса РП 250 кВА, замена опор Шадринский РЭС	-	2014	2014	2,301	2,301	0 000	-	-	-	-	-	-	1,950			1,950
11 244	Тестирование ВЛ-0,4 кВ от КТП-1021-2. Замена проводки ВЛ-0,4 кВ на изоляционный провод СИП. Замена корпуса РП 400 кВА, замена опор Шадринский РЭС	-	2014	2014	2,301	2,301	0 000	-	-	-	-	-	-	1,950			1,950
11 245	Тестирование ВЛ-0,4 кВ от КТП-1019-С. Замена проводки ВЛ-0,4 кВ на изоляционный провод СИП. Замена корпуса РП 250 кВА, замена опор Шадринский РЭС	-	2014	2014	3,062	3,062	0 000	-	-	-	-	-	-	3,400			3,400
11 246	Тестирование ВЛ-0,4 кВ от КТП-1011-2. Замена проводки ВЛ-0,4 кВ на изоляционный провод СИП. Замена корпуса КТП 10/0,4 кВ, замена опор Шадринский РЭС	-	2014	2014	4,437	4 437	0 000	-	-	-	-	-	-	7,150			7,150
11 247	Реконструкция участка ВЛ-10 кВ КТЦ-Варшав - Либелье - г. Мамонтово - Петухово-Г	-	2015	2015	14,120	14 220	0 000	-	-	-	-	-	-	71 373			71 373
11 248	Привод проводки замены кабелей от пс Кривое-Г до первой опоры ВЛ-10 кВ Л-1	-	2015	2015	0,201	0 301	0 000	-	-	-	-	-	-	0,170			0,170
11 249	Привод проводки перехода через ж/д ВЛ-10 кВ Л-2 ЦРП В.Анш	-	2015	2015	0,201	0 301	0 000	-	-	-	-	-	-	0,170			0,170
11 250	Привод проводки перехода через ж/д ВЛ-10 кВ Л-1 ЦРП В.Анш	-	2015	2015	0,201	0 301	0 000	-	-	-	-	-	-	0,170			0,170
11 251	Привод проводки замены кабелей с РП ЦРП В.Анш до первой опоры ВЛ-10 кВ Л-5	-	2015	2015	0,201	0 301	0 000	-	-	-	-	-	-	0,170			0,170
11 252	Привод проводки замены кабелей с РП ЦРП В.Анш до первой опоры ВЛ-10 кВ Л-4	-	2015	2015	0,201	0 301	0 000	-	-	-	-	-	-	0,170			0,170
11 253	Привод проводки перехода через ж/д ВЛ-10 кВ Л-7 ПС Сосновка	-	2015	2015	0,201	0 301	0 000	-	-	-	-	-	-	0,170			0,170
11 254	Привод проводки замены кабелей между пс Варшав-Пч и ЦРП В.Анш	-	2015	2015	0,201	0 301	0 000	-	-	-	-	-	-	0,170			0,170
11 255	Тестирование и реконструкция ВЛ-10 кВ Преображен-Администрация с заменой пролетами от траса	-	2015	2015	0,354	0 354	0 000	-	-	-	-	-	-	0,300			0,300
11 256	Тестирование и реконструкция ВЛ-25 кВ Целинное-Мисаково с заменой опор	-	2015	2015	1,165	1 164	0 000	-	-	-	-	-	-	0,990			0,990
11 257	Тестирование и реконструкция ВЛ-25 кВ Курганский-Долынов с заменой пролета	-	2015	2015	2,230	2 350	0 000	-	-	-	-	-	-	1,890			1,890
11 258	Тестирование и реконструкция ВЛ-10 кВ Целинное-Пч со заменой изоляции и выработкем	-	2015	2015	2,539	2 329	0 000	-	-	-	-	-	-	1,873			1,873
11 259	Тестирование и реконструкция ВЛ-10 кВ Альменов-Мш с заменой изоляции и выработкем	-	2015	2015	0,999	0 999	0 000	-	-	-	-	-	-	0,847			0,847
11 260	ВЛ-0,4 кВ г. Курганский Курганского района. Замена проводки ВЛ-0,4 кВ на СИП	-	2015	2015	4,602	4 402	0 000	-	-	-	-	-	-	3,900			3,900
11 261	Тестирование ВЛ-10 кВ г. Мамонтово от ПС "Мамонтово" Замена проводки ВЛ-10 кВ на изоляционный провод СИП. Шадринский РЭС	-	2015	2015	9,745	9 745	0 000	-	-	-	-	-	-	8,375			8,375
11 262	Тестирование и реконструкция ВЛ-110 кВ. Халдуров-Амачин от 132-250 кВ ст. на ПС. Привоз с полной заменой всех элементов ВЛ	-	2015	2015	54,410	55 410	0 000	-	-	-	-	-	-	49 500			49 500
11 263	Тестирование и реконструкция ВЛ-110 кВ. Амачин-Щучье-Г с полной заменой всех элементов ВЛ	-	2015	2015	53,190	55 190	0 000	-	-	-	-	-	-	70 500			70 500
11 264	Тестирование ВЛ-0,4 кВ от КТП1015. Замена проводки ВЛ-0,4 кВ на изоляционный провод СИП, замена шафры РП 10/0,4 кВ. Шадринский РЭС	-	2015	2015	1,045	2 044	0 000	-	-	-	-	-	-	3,400			3,400
11 265	Реконструкция ВЛ-25 Либелье-Сунурово с частичной заменой опор, изоляции и проводов	-	2015	2015	139 004	139,004	0 000	-	-	-	-	-	-	117 500			117 500
11 266	Реконструкция участка ВЛ-10 кВ КТЦ-Варшав - Либелье - г. Мамонтово - Петухово-Г	-	2016	2016	35,400	35 400	0 000	-	-	-	-	-	-		50,000		50 000

1.1.265	Тестирование и реконструкция ВЛ 35 кВ Курташи-Городок с заменой изоляции и вывозом свалки	-	2016	2016	1,549	1,349	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,145	-	1,143
1.1.266	Тестирование ВЛ 35 кВ Курташи-Городок с отп. на ПЗ-Р "Урал" с заменой изоляции и вывозом свалки	-	2016	2016	1,335	1,323	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,131	-	1,121
1.1.269	Тестирование и реконструкция ВЛ 35 кВ Булатов-Городок с заменой изоляции и вывозом свалки	-	2016	2016	1,953	1,953	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,655	-	1,625
1.1.270	Тестирование и реконструкция ВЛ 110 кВ Мер-Централь с заменой изоляции и вывозом свалки	-	2016	2016	2,456	2,456	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,061	-	2,051
1.1.271	ВЛ 0,4 кВ в п. Пудово Курташского района Замена проводов ВЛ 0,4 кВ на СИП	-	2016	2016	14,195	14,195	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,030	-	12,030
1.1.272	ВЛ 0,4 кВ в п. Алашино Сайгутинского района Замена проводов ВЛ 0,4 кВ на СИП	-	2016	2016	1,534	1,534	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,300	-	1,300
1.1.273	ВЛ 0,4кВ и ТП Пр-4: Замена проводов на СИП и ТП-250 на СК-ТП-250 км Казань-Котурман Целинского района	-	2016	2016	2,454	2,454	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,020	-	2,050
1.1.274	ВЛ 0,4кВ от ТП №1: 1-10 км Мусатово Целинского района Замена проводов на СИП	-	2016	2016	1,237	1,227	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,040	-	1,040
1.1.275	ВЛ 0,4кВ от ТП Ц-9: 2-2 км Захарово Целинского района Замена проводов на СИП	-	2016	2016	2,301	2,301	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,950	-	1,950
1.1.276	ВЛ 0,4 кВ в п. Мусатово Мусатовский район Замена КТП 100/4 кВ 100/4-кв, замена опор, замена проводов ВЛ 0,4 кВ на СИП	-	2016	2016	2,145	2,142	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,820	-	1,820
1.1.277	Тестирование ВЛ 25кВ КР Звезда Южная от ПС "Южная" замены проводов и опор Шарангский РЭС	-	2016	2016	11,741	11,741	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,950	-	9,950
1.1.278	Тестирование ВЛ 0,4 кВ от КТП-415и в п. Мусатово Замена проводов ВЛ 0,4 кВ на изоляционный провод СИП Шарангский РЭС	-	2016	2016	1,617	1,617	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,540	-	1,540
1.1.279	Тестирование ВЛ 0,4 кВ от КТП-403и в п. Шаранго Замена проводов ВЛ 0,4 кВ на изоляционный провод СИП Шарангский РЭС	-	2016	2016	2,077	2,077	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,760	-	1,760
1.1.280	Тестирование ВЛ 0,4 кВ от КТП-104и в п. Мусатово Замена проводов ВЛ 0,4 кВ на изоляционный провод СИП Шарангский РЭС	-	2016	2016	4,257	4,257	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,605	-	3,605
1.1.281	Тестирование ВЛ 0,4 кВ от КТП-170и в п. Юлды Замена проводов ВЛ 0,4 кВ на изоляционный провод СИП Шарангский РЭС	-	2016	2016	1,192	1,192	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,010	-	1,010
1.1.282	Тестирование ВЛ 0,4 кВ от КТП-191и 100 кВ в Кутайке Замена проводов ВЛ 0,4 кВ на изоляционный провод СИП Кутайский РЭС	-	2016	2016	1,435	1,432	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,210	-	1,210
1.1.283	Проектирование, обследование и проектно-исполнительные работы участка ВЛ-110 кВ Бокситово-Магданово Захарово - Магданово	-	2016	2016	5,900	5,900	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,000	-	5,000
1.1.284	Реконструкция ВЛ-110 кВ Бокситово-Рыло с заменой опор, изоляции и проводов	-	2016	2016	235,365	235,365	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	204,631	-	204,631
1.1.285	Тестирование и реконструкция ВЛ-110 кВ Чарышская Шугет, от 56-173 с отп. на ПЗ-Павлово с заменой свалки и свалки св. свалки св. ВЛ	-	2016	2016	35,400	35,400	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,000	-	30,000
1.1.286	Тестирование и реконструкция ВЛ-110кВ Шугет-Алашаново с заменой изоляции и вывозом свалки	-	2017	2017	7,020	7,050	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,000	-	6,000
1.1.287	ВЛ 0,4 кВ в п. Воровье Курташского района Замена проводов ВЛ 0,4 кВ на СИП	-	2017	2017	6,475	6,472	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,490	-	5,490
1.1.288	ВЛ 0,4 кВ в п. Мусатов Курташского района Замена проводов ВЛ 0,4 кВ на СИП																			



112102	ВЛ-10 кВ "Сыроводовская"	-	2017	2017	20,309	20,309	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,211	17,311	
112109	Тестирование и реконструкция ВЛ-110 кВ. Фофанов-Алматы-оп. 123-1265 с отп. на ПС Павлово с полной заменой всех элементов ВЛ	-	2017	2017	32,940	32,940	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,000	33,000	
112110	ВЛ-10 кВ Болотное от ПС 3510 Ф. Судно Реконструкция кабельной ВЛ-10 кВ протяженностью 35.0 км с заменой проводов А-35 на СИП-1170 в Кургальском РЭС	-	2017	2017	13,755	13,755	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,640	11,640	
112111	ВЛ-0.4 кВ в п.п. Ясногорск Сабуровского района Замена проводов ВЛ-0.4 кВ на СИП	-	2017	2017	1,687	1,687	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,430	1,430	
112112	ВЛ-0.4 кВ в п.п. Восток Мамановского района Замена опор, проводов на СИП	-	2017	2017	2,301	2,301	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,950	1,950	
112113	Реконструкция ВЛ-10 кВ Кирово и ВЛ-10 кВ Майко в п.п. Ефимов Мамановского района с переводом ТП 100/4 кВ 010-01 на ТП 2-01 в центр май руек	-	2017	2017	1,451	1,451	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,230	1,230	
112114	ВЛ-10 кВ "Стекло"	-	2017	2017	32,922	32,922	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37,900	37,900	
112115	ВЛ-10 кВ "Тюльган"	-	2017	2017	3,044	3,044	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,550	2,550	
112116	Тестирование и реконструкция ВЛ-110 кВ. Калынов-Алматы-оп. 123-1265 с отп. на ПС Павлово с полной заменой всех элементов ВЛ	-	2017	2017	58,410	58,410	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49,500	49,500	
112117	Тестирование и реконструкция ВЛ-110 кВ. Алматы-Щимбет с полной заменой всех элементов ВЛ	-	2017	2017	83,190	83,190	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70,500	70,500	
112118	Реконструкция ВЛ-110 Ватутинский ТЭЦ-3 с заменой опор, проводов и проводов	-	2017	2017	58,764	58,764	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49,300	49,300	
112119	Строительство перемычки между ВЛ-10 кВ Л-ПЭС Восточная и ВЛ-10 кВ Л-5 ПС Павлово	-	2017	2017	2,100	2,100	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,700	1,700	
112	ВЛ	-			9,121	9,121	0.000	-	-	-	-	-	-	-	0.000	0.000	0.170	0.000	7,560	7,730
1131	Проектирование Замена кабелей между п.п. в Лобанов и ЦРП Лобанов	-	2015	2015	0,201	0,201	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,170	-	0,170	
1132	Реконструкция кабелей от п.п. в Рашков-та до первой опоры ВЛ-10 кВ Л-5	-	2017	2017	1,274	1,274	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,030	1,030	
1133	Реконструкция проводов через эста. переходы Л-3 ЦРП Ватутин	-	2017	2017	1,274	1,274	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,030	1,030	
1134	Реконструкция проводов через эста. Л-1 ЦРП Ватутин	-	2017	2017	1,274	1,274	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,030	1,030	
1135	Реконструкция кабелей с РП ЦРП Ватутин до первой опоры ВЛ-10 кВ Л-5	-	2017	2017	1,274	1,274	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,030	1,030	
1136	Реконструкция кабелей с РП ЦРП Ватутин до первой опоры ВЛ-10 кВ Л-4	-	2017	2017	1,274	1,274	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,030	1,030	
1137	Реконструкция проводов через эста. Л-7 ПС "Стекло"	-	2017	2017	1,274	1,274	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,030	1,030	
1138	Реконструкция кабелей между п.п. в Архангельск и ЦРП в Архангельск	-	2017	2017	1,274	1,274	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,030	1,030	
12	Создание систем телемеханики и систем автоматизации	-			92,261	92,261	22,202	-	-	-	-	-	-	-	10,736	27,017	26,262	1,762	0.000	79,032
121	Реконструкция ПС-110/35 кВ в Кургальском РЭС Установка оборудования РЗА Замена щитов Т-1 и Т-2	-	2013	2013	0,091	0,091	0.091	-	-	-	-	-	-	-	0,506	-	-	-	-	0,596
122	Тестирование ПС Шадринск Замена щитов и автоматов присоединений 110 кВ	-	2013	2013	5,546	5,546	5,546	-	-	-	-	-	-	-	4,700	-	-	-	-	4,700
123	Тестирование ПС Шадринск Р. Замена панелей ЩПТ, ЩСН и аккумуляторный баатар	-	2013	2013	6,726	6,726	6,726	-	-	-	-	-	-	-	5,700	-	-	-	-	5,700
124	Тестирование ПС Катайск Р. Замена панелей ЩПТ, ЩСН и аккумуляторный баатар	-	2013	2013	6,726	6,726	6,726	-	-	-	-	-	-	-	5,700	-	-	-	-	5,700
125	Тестирование ПС Козловск Замена щитов и автоматов присоединений 110 кВ	-	2013	2013	3,599	3,599	3,599	-	-	-	-	-	-	-	3,050	-	-	-	-	3,050
126	Реконструкция ПС 110/35 кВ Байково Установка оборудования РЗА Замена щитов и автоматов щитов ВЛ-110 кВ	-	2014	2014	2,172	2,172	0.000	-	-	-	-	-	-	-	1,846	-	-	-	-	1,846
127	Реконструкция ПС-110/35 кВ в Кр. Завод Замена оборудования АПР	-	2014	2014	0,050	0,050	0.000	-	-	-	-	-	-	-	0,042	-	-	-	-	0,042
128	Реконструкция ПС-110/35 кВ в Шадринск Р. Установка оборудования РЗА Замена щитов Т-2, ВЛ-32 кВ	-	2014	2014	0,742	0,742	0.000	-	-	-	-	-	-	-	0,629	-	-	-	-	0,629
129	Тестирование ПС Карповск Р. Замена щитов и автоматов присоединений 110 кВ	-	2014	2014	11,635	11,635	0.000	-	-	-	-	-	-	-	9,660	-	-	-	-	9,660
1210	Тестирование ПС Чаша-Н Замена щитов и автоматов присоединений 110 кВ	-	2014	2014	18,408	18,408	0.000	-	-	-	-	-	-	-	15,600	-	-	-	-	15,600
1211	Реконструкция ПС 110/10 кВ Макарово Установка оборудования РЗА Замена щитов и автоматов щитов на напольную	-	2015	2015	2,079	2,079	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,762	-	-	1,762
1212	Тестирование ПС в Ф. Кочка Замена щитов и автоматов присоединений 110 кВ	-	2015	2015	3,835	3,835	0.000	-	-	-	-	-	-	-	3,250	-	-	-	-	3,250
1213	Тестирование ПС Исетов Замена щитов и автоматов присоединений 110 кВ	-	2015	2015	3,835	3,835	0.000	-	-	-	-	-	-	-	3,250	-	-	-	-	3,250
1214	Тестирование ПС Катайск Р. Замена щитов и автоматов присоединений 110 кВ	-	2015	2015	3,835	3,835	0.000	-	-	-	-	-	-	-	3,250	-	-	-	-	3,250
1215	Тестирование ПС Курчаловск Р. Замена панелей ЩПТ, ЩСН и аккумуляторный баатар	-	2015	2015	6,962	6,962	0.000	-	-	-	-	-	-	-	5,900	-	-	-	-	5,900
1216	Тестирование ПС Устьинск Замена панелей ЩПТ, ЩСН и аккумуляторный баатар	-	2015	2015	6,962	6,962	0.000	-	-	-	-	-	-	-	5,900	-	-	-	-	5,900
1217	Тестирование ПС "Стекло" Замена щитов и автоматов присоединений 110 кВ	-	2015	2015	3,835	3,835	0.000	-	-	-	-	-	-	-	3,250	-	-	-	-	3,250
1218	Реконструкция ПС 110/10 кВ Сидоров Замена щитов ВЛ-110 кВ на напольную напольную	-	2016	2016	2,079	2,079	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,762	-	-	1,762
1219	Реконструкция ПС 110/35 кВ Шадринск Установка оборудования РЗА Замена щитов ВЛ-110 кВ на напольную напольную	-	2017	2017	3,540	3,540	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,000	-	3,000
13	Создание систем телемеханики и систем	-			214,486	214,486	53,526	-	-	-	-	-	-	-	45,146	56,700	50,000	25,700	20,100	207,107
131	Создание систем телемеханики и систем Цепного РЭС ПС Восток ПС Май, ПС Пески	-	2013	2013	3,376	3,376	3,376	-	-	-	-	-	-	-	3,300	-	-	-	-	3,300
132	Создание систем телемеханики и систем Цепного РЭС	-	2013	2013	0,354	0,354	0,354	-	-	-	-	-	-	-	0,300	-	-	-	-	0,300
133	Создание систем телемеханики и систем Цепного РЭС	-	2013	2013	0,590	0,590	0,590	-	-	-	-	-	-	-	0,500	-	-	-	-	0,500
134	Тестирование систем ТМ ПС в Кочке ПС Устьинск на блочного электропривода электростанции с оптимизацией шифровки каналов связи для передачи ТМ в РЭС	-	2013	2013	3,540	3,540	3,540	-	-	-	-	-	-	-	3,000	-	-	-	-	3,000
135	Тестирование систем ТМ и шифровки каналов связи для передачи ТМ в РЭС, ПС Шадринск Р. ПС КС-12	-	2013	2013	0,354	0,354	0,354	-	-	-	-	-	-	-	0,300	-	-	-	-	0,300
136	Создание СН и систем УС ЦРП-П: Восток ПС Шадринск Р. на базе ВОРС	-	2013	2013	1,416	1,416	1,416	-	-	-	-	-	-	-	1,300	-	-	-	-	1,300

1.3.2	Создание системы видеонаблюдения УС Курганского РЭС УС Далматовского РЭС УС Широкого РЭС УС Шадринского РЭС УС Катайского РЭС Усть-Ишимского РЭС	-	2013	2013	1,816	1,816	1,816	-	-	-	-	-	-	1,200	-	1,200
1.3.3	Тестирование системы связи с ПК Мельково, П. Кашан, П. Боронинское на базе цифрового оборудования ВЧ, системы мониторинга	-	2013	2013	5,310	5,310	5,310	-	-	-	-	-	-	4,500	-	4,500
1.3.4	Создание системы охранного питания на УС Карагановского РЭС УС Далматовского РЭС УС Широкого РЭС УС Шадринского РЭС УС Катайского РЭС	-	2013	2013	0,944	0,944	0,944	-	-	-	-	-	-	0,900	-	0,900
1.3.10	Мониторинг системы видеонаблюдения с камерами	-	2013	2013	1,816	1,816	1,816	-	-	-	-	-	-	1,200	-	1,200
1.3.11	Тестирование системы связи Карагановского РЭС на базе цифрового оборудования	-	2013	2013	0,944	0,944	0,944	-	-	-	-	-	-	0,900	-	0,900
1.3.12	Тестирование системы УПВС МД-1 на УС Шадринского РЭС	-	2013	2013	0,162	0,162	0,162	-	-	-	-	-	-	0,120	-	0,120
1.3.13	Тестирование системы видеонаблюдения РЭС на базе оборудования АКП "Искра"	-	2013	2013	5,900	5,900	5,900	-	-	-	-	-	-	5,000	-	5,000
1.3.14	Мониторинг выполнения работ в Сибирском РЭС	-	2013	2013	2,540	2,540	2,540	-	-	-	-	-	-	2,000	-	2,000
1.3.15	Создание системы охранного питания в Сибирском РЭС	-	2013	2013	0,354	0,354	0,354	-	-	-	-	-	-	0,300	-	0,300
1.3.16	Тестирование Широковской РЭС на базе оборудования АКП "Искра"	-	2013	2013	2,006	2,006	2,006	-	-	-	-	-	-	1,700	-	1,700
1.3.17	Создание системы ТМ П. Мельково	-	2013	2013	1,270	1,270	1,270	-	-	-	-	-	-	1,500	-	1,500
1.3.18	Создание системы охранного питания на УС Усть-Ишимского РЭС	-	2013	2013	5,664	5,664	5,664	-	-	-	-	-	-	4,200	-	4,200
1.3.19	Установка внешнего питания на УС Усть-Ишимского РЭС	-	2013	2013	1,180	1,180	1,180	-	-	-	-	-	-	1,000	-	1,000
1.3.20	Создание системы связи ПС Усть-Ишимского РЭС Курганского РЭС	-	2013	2013	2,445	2,445	2,445	-	-	-	-	-	-	2,072	-	2,072
1.3.21	Создание системы ВЧ П. Усть-Ишимского РЭС	-	2013	2013	10,266	10,266	10,266	-	-	-	-	-	-	8,700	-	8,700
1.3.22	Создание системы видеонаблюдения в связи Широковской РЭС (П. Мельково, П. Кашан, П. Боронинское)	-	2014	2014	1,435	1,435	1,435	-	-	-	-	-	-	1,400	-	1,400
1.3.23	Создание системы видеонаблюдения в связи Усть-Ишимского РЭС	-	2014	2014	0,354	0,354	0,354	-	-	-	-	-	-	0,300	-	0,300
1.3.24	Создание системы видеонаблюдения в связи Усть-Ишимского РЭС	-	2014	2014	0,354	0,354	0,354	-	-	-	-	-	-	0,300	-	0,300
1.3.25	Создание системы видеонаблюдения в связи Усть-Ишимского РЭС П. Кашан	-	2014	2014	1,534	1,534	1,534	-	-	-	-	-	-	1,300	-	1,300
1.3.26	Создание системы цифровой связи в Широковской РЭС	-	2014	2014	0,590	0,590	0,590	-	-	-	-	-	-	0,500	-	0,500
1.3.27	Тестирование системы связи с ПК Карманов, Р. П. Широковской РЭС на базе цифрового оборудования с функцией внешнего питания ТМ в РЭС	-	2014	2014	4,720	4,720	4,720	-	-	-	-	-	-	4,000	-	4,000
1.3.28	Тестирование системы ТМ ПС Кашан, ПС Мельково, ПС Боронинское на базе цифрового контрольного пункта	-	2014	2014	8,850	8,850	8,850	-	-	-	-	-	-	7,500	-	7,500
1.3.29	Тестирование системы ТМ ПС Широковской РЭС Мельково, ПС Кашан, ПС Боронинское	-	2014	2014	9,940	9,940	9,940	-	-	-	-	-	-	8,000	-	8,000
1.3.30	Тестирование системы охранного питания на УС Далматовского РЭС УС Широковской РЭС УС Карагановского РЭС УС Широкого РЭС УС Усть-Ишимского РЭС	-	2014	2014	0,236	0,236	0,236	-	-	-	-	-	-	0,200	-	0,200
1.3.31	Тестирование Широковской РЭС на базе оборудования АКП "Искра"	-	2014	2014	5,900	5,900	5,900	-	-	-	-	-	-	5,000	-	5,000
1.3.32	Мониторинг выполнения работ в Широковской РЭС	-	2014	2014	2,540	2,540	2,540	-	-	-	-	-	-	2,000	-	2,000
1.3.33	Создание системы цифровой связи Широковской РЭС и Широковской РЭС	-	2014	2014	7,670	7,670	7,670	-	-	-	-	-	-	6,500	-	6,500
1.3.34	Тестирование Широковской РЭС на базе оборудования АКП "Искра"	-	2014	2014	11,000	11,000	11,000	-	-	-	-	-	-	10,000	-	10,000
1.3.35	Тестирование системы видеонаблюдения в связи Широковской РЭС	-	2014	2014	9,440	9,440	9,440	-	-	-	-	-	-	8,000	-	8,000
1.3.36	Тестирование системы связи с ПС КС-12 ПС Омского на базе цифрового оборудования	-	2015	2015	14,160	14,160	14,160	-	-	-	-	-	-	12,000	-	12,000
1.3.37	Тестирование системы ТМ ПС КС-12 ПС Омского на базе цифрового контрольного пункта	-	2015	2015	4,720	4,720	4,720	-	-	-	-	-	-	4,000	-	4,000
1.3.38	Тестирование системы видеонаблюдения РЭС на базе оборудования АКП "Искра"	-	2015	2015	13,570	13,570	13,570	-	-	-	-	-	-	11,500	-	11,500
1.3.39	Создание системы охранного питания в Юргинском РЭС	-	2015	2015	0,590	0,590	0,590	-	-	-	-	-	-	0,500	-	0,500
1.3.40	Мониторинг выполнения работ в Широковской РЭС на базе оборудования АКП "Искра"	-	2015	2015	11,000	11,000	11,000	-	-	-	-	-	-	10,000	-	10,000
1.3.41	Тестирование системы видеонаблюдения в связи Широковской РЭС	-	2015	2015	2,950	2,950	2,950	-	-	-	-	-	-	2,500	-	2,500
1.3.42	Создание системы ТМ П. Широковской РЭС	-	2015	2015	1,270	1,270	1,270	-	-	-	-	-	-	1,500	-	1,500
1.3.43	Создание системы ТМ П. Широковской РЭС	-	2015	2015	1,270	1,270	1,270	-	-	-	-	-	-	1,500	-	1,500
1.3.44	Создание системы видеонаблюдения в связи Широковской РЭС	-	2015	2015	1,270	1,270	1,270	-	-	-	-	-	-	1,500	-	1,500
1.3.45	Создание системы видеонаблюдения в связи Широковской РЭС	-	2015	2015	4,720	4,720	4,720	-	-	-	-	-	-	4,000	-	4,000
1.3.46	Создание системы ТМ П. Широковской РЭС	-	2015	2015	1,270	1,270	1,270	-	-	-	-	-	-	1,500	-	1,500
1.3.47	Создание системы видеонаблюдения в связи Широковской РЭС П. Широковской РЭС	-	2016	2016	1,770	1,770	1,770	-	-	-	-	-	-	1,500	-	1,500
1.3.48	Создание системы цифровой связи в Широковской РЭС	-	2016	2016	0,590	0,590	0,590	-	-	-	-	-	-	0,500	-	0,500
1.3.49	Создание системы видеонаблюдения в связи Широковской РЭС П. Широковской РЭС	-	2016	2016	2,360	2,360	2,360	-	-	-	-	-	-	2,000	-	2,000
1.3.50	Тестирование системы связи с ПС ПС Широковской РЭС Широковской РЭС П. Широковской РЭС	-	2016	2016	11,000	11,000	11,000	-	-	-	-	-	-	10,000	-	10,000
1.3.51	Тестирование системы ТМ П. Широковской РЭС Широковской РЭС	-	2016	2016	11,000	11,000	11,000	-	-	-	-	-	-	10,000	-	10,000
1.3.52	Создание системы ТМ П. Широковской РЭС Широковской РЭС	-	2016	2016	1,816	1,816	1,816	-	-	-	-	-	-	1,200	-	1,200
1.3.53	П. Широковской РЭС Широ															

[illegible]

<sup>1</sup> Скорректированная Инвестиционная программа Курганской области на 2008 - 2011 годы в части 2008 - 2012 годов

Перечень инвестиционных проектов, сроков их реализации и объемов финансирования, в том числе объемов финансирования за счет инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством тарифы, а также плановые показатели реализации инвестиционной программы, ОАО «Курганэнерго» в 2009-2011 годах и на 2012 год

Перечень инвестиционных проектов на ядерной реализации инвестиционной программы ОАО "Курганэнерго" в 2009-2011 годах и на 2012 год, а также план их финансирования											Виды мощностей					Объем финансирования (млн руб.)				
Лин	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Прочитываемый/проектируемый объект	год начала строительства	год окончания строительства	Выполнение строительства **	Остаточное строительство **	План финансирования на 2009-2012 годы (млн руб.)	Виды мощностей					Объем финансирования (млн руб.)						
									План 2009 года	План 2010 года	План 2011 года	План 2012 года	Итого	План 2009 года	План 2010 года	План 2011 года	План 2012 года	Итого		
	ВСЕГО:	СП*	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А			млн рублей	млн рублей	млн рублей	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей		
1	Технологическое оборудование					267,00	267,00	267,00	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А	408,621	408,621	408,621	408,621	408,621		
1.1	Электротехническое и электротехническое оборудование					109,00	109,00	109,00	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А	109,00	109,00	109,00	109,00	109,00		
1.1.1	ПС					49,00	49,00	49,00	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А	МВ/ГМ/ЧМ/ВБ/А	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00		
1.1.1.1	Регистраторы ПС 110/10 кВ "Рибусов" Монтаж шиферного завода ВЛ-110 кВ. Монтаж ОПЗ "Этап №1"	-	-	2009	2009	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	54,513	-	-	-	54,513		
1.1.1.2	Регистраторы ПС 110/10 кВ "ЭЗМЗС" с шиной силового трансформатора с 10 кВ на 25 кВ, установка релейной защиты на ОПН, установка дополнительного: ток 3P/10 кВ "Этап №1"	-	-	2009	2009	11,466	0,00	0,00	250 кВ	-	-	-	-	9,700	-	-	-	9,700		
1.1.1.3	Регистраторы ПС 110/10 кВ "Триумф" с шиной силового трансформатора с 10 кВ на 25 кВ, установка релейной защиты на ОПН, установка дополнительного: ток 3P/10 кВ "Этап №1"	-	-	2009	2009	14,610	0,00	0,00	-	-	-	-	-	16,610	-	-	-	16,610		
1.1.1.4	Регистраторы ПС 110/10 кВ "Солнечный" с шиной силового трансформатора с 10 кВ на 25 кВ, установка релейной защиты на ОПН, установка дополнительного: ток 3P/10 кВ "Этап №1"	-	-	2009	2009	5,724	0,00	0,00	-	-	-	-	-	4,902	-	-	-	4,902		
1.1.1.5	Регистраторы ПС 110/10 кВ "Чайковский" с шиной силового трансформатора с 10 кВ на 25 кВ, установка релейной защиты на ОПН, установка дополнительного: ток 3P/10 кВ "Этап №1"	-	-	2009	2009	6,300	0,00	0,00	-	-	-	-	-	3,161	-	-	-	3,161		
1.1.1.6	Регистраторы ПС 35/10 кВ "Солнечный" с шиной силового трансформатора с 10 кВ на 25 кВ, установка релейной защиты на ОПН, установка дополнительного: ток 3P/10 кВ "Этап №1"	-	-	2009	2009	4,201	0,00	0,00	-	-	-	-	-	5,255	-	-	-	5,255		
1.1.1.7	Регистраторы ПС 110/10 кВ "Электрон" с шиной силового трансформатора с 10 кВ на 25 кВ, установка релейной защиты на ОПН, установка дополнительного: ток 3P/10 кВ "Этап №1"	-	-	2009	2009	5,152	0,00	0,00	-	-	-	-	-	6,934	-	-	-	6,934		
1.1.1.8	Регистраторы ПС 110/10 кВ "Восточный" с шиной силового трансформатора с 10 кВ на 25 кВ, установка релейной защиты на ОПН, установка дополнительного: ток 3P/10 кВ "Этап №1"	-	-	2009	2009	1,971	0,00	0,00	-	-	-	-	-	1,671	-	-	-	1,671		
1.1.1.9	Регистраторы ПС 110/10 кВ "Чайковский" с шиной силового трансформатора с 10 кВ на 25 кВ, установка релейной защиты на ОПН, установка дополнительного: ток 3P/10 кВ "Этап №1"	-	-	2009	2009	2,220	0,00	0,00	-	-	-	-	-	1,831	-	-	-	1,831		
1.1.1.10	Регистраторы ОПЗ 110 кВ, ОПЗ 35 кВ с шиной силового трансформатора с 10 кВ на 25 кВ, установка релейной защиты на ОПН, установка дополнительного: ток 3P/10 кВ "Этап №1"	-	-	2009	2009	15,321	0,00	0,00	-	-	-	-	-	15,493	-	-	-	15,493		
1.1.1.11	Регистраторы ПС 110/10 кВ "Солнечный" с шиной силового трансформатора с 10 кВ на 25 кВ, установка релейной защиты на ОПН, установка дополнительного: ток 3P/10 кВ "Этап №1"	-	-	2009	2009	6,472	0,00	0,00	-	-	-	-	-	6,569	-	-	-	6,569		
1.1.1.12	Регистраторы ПС 110/10 кВ "Рибусов" Монтаж шиферного завода ВЛ-110 кВ. Монтаж ОПЗ "Этап №1"	-	-	2010	2010	23,521	0,00	0,00	-	-	-	-	-	19,056	-	-	-	19,056		

[illegible]



11.241	Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ от 20-27 км Боровая - мкр Южный ип Боровское	2010	2010	0,101	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,006	0,006
11.242	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ПТН 3-51, Р-2 от 1 Выходные пос. 102-502	-	2010	2010	0,040	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,024	0,004
11.243	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ип 1-го участка пос. 102-21	-	2010	2010	0,043	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,036	0,006
11.244	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН в п.с. Нов. ВПЗ-2, 9 км	2010	2010	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,019	0,019
11.245	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 100-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,051	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,013	0,013
11.246	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 110-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,053	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,011	0,011
11.247	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 110-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,053	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,011	0,011
11.248	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 110-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,054	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,012	0,012
11.249	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 101-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,036	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,024	0,024
11.250	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 101-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,036	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,024	0,024
11.251	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 101-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,036	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,022	0,022
11.252	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 101-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,036	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,022	0,022
11.253	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 101-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,036	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,022	0,022
11.254	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 101-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,036	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,022	0,022
11.255	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 101-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,036	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,022	0,022
11.256	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 101-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,036	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,022	0,022
11.257	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 101-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,036	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,022	0,022
11.258	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 101-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,036	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,022	0,022
11.259	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 101-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,036	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,022	0,022
11.260	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 101-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,036	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,022	0,022
11.261	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 101-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,036	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,022	0,022
11.262	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 101-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,036	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,022	0,022
11.263	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 101-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,036	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,022	0,022
11.264	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 101-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,036	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,022	0,022
11.265	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от ПТН 101-1 км, пос. 101-01-01-01-01-01	2010	2010	0,036	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,022	0,022
11.266	Ремонт ВЛ 0,4 кВ от П													

1.1.2.120	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ и п. Рельсово	-	2013	2012	3,560	2,360	2,360	-	-	-	-	-	-	2,000	2,000		
1.1.2.121	Ремонт линии с/сб 0,4 кВ в Юльямовском РЭС	-	2013	2012	2,242	2,242	2,242	-	-	-	-	-	-	1,500	1,500		
1.1.2.122	Ремонт линии с/сб 0,4 кВ в Михайловском РЭС	-	2013	2012	2,242	2,242	2,242	-	-	-	-	-	-	1,500	1,500		
1.1.2.123	Ремонт линии с/сб 0,4 кВ в Шумовском РЭС	-	2013	2012	2,124	2,124	2,124	-	-	-	-	-	-	1,300	1,300		
1.1.2.124	Ремонт линии с/сб 0,4 кВ в Юльямовском РЭС	-	2013	2012	1,770	1,770	1,770	-	-	-	-	-	-	1,500	1,500		
1.1.2.125	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ (линии) с перекрестом ТП 10/0,4 кВ №204-м в центре поселка Михайловский РЭС	-	2012	2012	0,354	0,354	0,354	-	-	-	-	-	-	0,300	0,300		
1.1.2.126	Техническое обслуживание ВЛ 0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ в Катане. Замена проводов ВЛ 0,4 кВ на поливинилхлоридный кабель СИП без замены опор	-	2013	2012	1,454	1,454	1,454	-	-	-	-	-	-	1,600	1,600		
1.1.2.127	Техническое обслуживание ВЛ 0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ в Катане и в Катанском РЭС. Замена проводов ВЛ 0,4 кВ на поливинилхлоридный кабель СИП	-	2013	2012	1,258	1,254	1,254	-	-	-	-	-	-	1,320	1,320		
1.1.2.128	Техническое обслуживание ВЛ 0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ в Катане. Замена проводов ВЛ 0,4 кВ на поливинилхлоридный кабель СИП без замены опор	-	2013	2012	1,014	1,014	1,014	-	-	-	-	-	-	0,403	0,403		
1.1.2.129	Техническое обслуживание ВЛ 0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ в Бурово. Замена проводов ВЛ 0,4 кВ на поливинилхлоридный кабель СИП Шумовский РЭС	-	2012	2012	2,850	2,850	2,850	-	-	-	-	-	-	2,420	2,420		
1.1.2.130	Техническое обслуживание ВЛ 0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ в Шарово. Замена проводов ВЛ 0,4 кВ на поливинилхлоридный кабель СИП Шумовский РЭС	-	2012	2012	0,743	0,74	0,74	-	-	-	-	-	-	0,630	0,630		
1.1.2.131	Проект реконструкции участка ВЛ 10 кВ - Яблечки-Матюшин	-	2013	2012	9,440	9,440	9,440	-	-	-	-	-	-	8,000	8,000		
1.1.2.132	и в в Глубинке Лебедевского р-на. Проектные реконструкции ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, дорожных знаков на СИП в ТП	-	2013	2012	0,900	0,900	0,900	-	-	-	-	-	-	0,710	0,710		
1.1.2.133	и в в Глубинке Лебедевского р-на. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, дорожных знаков на СИП в ТП	-	2013	2012	7,740	7,744	7,744	-	-	-	-	-	-	6,600	6,600		
1.1.2.134	и в в Чучково. Проектные реконструкции ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, дорожных знаков на СИП в ТП	-	2012	2012	2,065	2,065	2,065	-	-	-	-	-	-	1,750	1,750		
1.1.2.135	и в Шарово Клевского р-на. Проектные реконструкции ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, дорожных знаков на СИП в ТП	-	2012	2012	0,661	0,661	0,661	-	-	-	-	-	-	0,560	0,560		
1.1.2.136	и в Шарово. Проектные реконструкции ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, дорожных знаков на СИП в ТП	-	2012	2012	0,635	0,622	0,622	-	-	-	-	-	-	0,532	0,532		
1.1.2.137	и в в Чучково. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, дорожных знаков на СИП в ТП	-	2013	2012	17,700	17,700	17,700	-	-	-	-	-	-	15,000	15,000		
1.1.2.138	и в Шарово Клевского р-на. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, дорожных знаков на СИП в ТП	-	2012	2012	5,664	5,664	5,664	-	-	-	-	-	-	4,800	4,800		
1.1.2.139	и в Шарово. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, дорожных знаков на СИП в ТП	-	2012	2012	5,381	5,381	5,381	-	-	-	-	-	-	4,560	4,560		
1.1.2.140	и в Шарово. Проектные реконструкции ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, дорожных знаков на СИП в ТП	-	2013	2012	0,426	0,426	0,426	-	-	-	-	-	-	0,700	0,700		
1.1.2.141	и в Шарово. Проектные реконструкции ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, дорожных знаков на СИП в ТП	-	2013	2012	6,945	6,953	6,953	-	-	-	-	-	-	5,912	5,912		
1.1.2.142	и в в Шарово. Проектные реконструкции ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, дорожных знаков на СИП в ТП	-	2013	2012	35,027	35,032	35,032	-	-	-	-	-	-	29,620	29,620		
1.1.2.143	и в в Шарово. Проектные реконструкции ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, дорожных знаков на СИП в ТП	-	2012	2012	17,700	17,700	17,700	-	-	-	-	-	-	15,000	15,000		
1.1.2.144	и в в Шарово. Проектные реконструкции ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, дорожных знаков на СИП в ТП	-	2012	2012	17,700	17,700	17,700	-	-	-	-	-	-	15,000	15,000		
1.1.2.145	и в в Шарово. Проектные реконструкции ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, дорожных знаков на СИП в ТП	-	2012	2012	30,093	30,093	30,093	-	-	-	-	-	-	32,282	32,282		
1.1.2	Итого	-	-	-	4,614	0,000	0,000	-	-	-	-	-	2,401	1,407	0,000	0,000	2,510
1.1.2.1	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	2,242	0,000	0,000	-	-	-	-	-	2,242	-	-	-	2,242
1.1.2.2	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	0,205	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,175	-	-	-	0,175
1.1.2.3	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2010	2010	0,402	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,510	-	-	-	0,510
1.1.2.4	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2010	2010	0,404	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,422	-	-	-	0,422
1.1.2.5	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2010	2010	0,554	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,470	-	-	-	0,470
1.2	Создание систем видеонаблюдения и систем видеонаблюдения	-	-	-	62,986	40,256	40,256	-	-	-	-	-	21,000	0,000	0,000	34,200	45,256
1.2.1	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	13,490	0,000	0,000	-	-	-	-	-	13,500	-	-	-	13,500
1.2.2	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	7,552	0,000	0,000	-	-	-	-	-	6,400	-	-	-	6,400
1.2.3	Замена устройств АУР на подстанции электростанции в Шарово	-	2010	2010	0,955	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,900	-	-	-	0,900
1.2.4	Техническое обслуживание ПС Шарово-Р. ПС Шарово-Р. Замена устройств АУР на подстанции электростанции в Шарово	-	2011	2011	0,555	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,470	-	-	-	0,470
1.2.5	Техническое обслуживание ПС Шарово-Р. Замена устройств АУР на подстанции электростанции в Шарово	-	2013	2012	1,045	1,044	1,044	-	-	-	-	-	-	2,600	-	-	2,600
1.2.6	Техническое обслуживание ПС Шарово-Р. Замена устройств АУР на подстанции электростанции в Шарово	-	2013	2012	4,130	4,130	4,130	-	-	-	-	-	-	3,700	-	-	3,700
1.2.7	Техническое обслуживание ПС Шарово-Р. Замена устройств АУР на подстанции электростанции в Шарово	-	2012	2012	3,435	3,435	3,435	-	-	-	-	-	-	3,250	-	-	3,250
1.2.8	Техническое обслуживание ПС Шарово-Р. Замена устройств АУР на подстанции электростанции в Шарово	-	2012	2012	3,335	3,335	3,335	-	-	-	-	-	-	3,250	-	-	3,250
1.2.9	Техническое обслуживание ПС Шарово-Р. Замена устройств АУР на подстанции электростанции в Шарово	-	2012	2012	3,335	3,335	3,335	-	-	-	-	-	-	3,250	-	-	3,250
1.2.10	Техническое обслуживание ПС Шарово-Р. Замена устройств АУР на подстанции электростанции в Шарово	-	2012	2012	12,403	12,403	12,403	-	-	-	-	-	-	10,650	-	-	10,650
1.2.11	Техническое обслуживание ПС Шарово-Р. Замена устройств АУР на подстанции электростанции в Шарово	-	2013	2012	4,450	4,454	4,454	-	-	-	-	-	-	7,500	-	-	7,500
1.3	Создание систем видеонаблюдения и систем видеонаблюдения	-	-	-	165,220	91,477	91,477	-	-	-	-	-	13,412	16,432	0,000	10,140	110,072
1.3.1	Техническое обслуживание ПС Шарово-Р. Замена устройств АУР на подстанции электростанции в Шарово	-	2009	2009	3,614	0,000	0,000	-	-	-	-	-	3,216	-	-	-	3,216
1.3.2	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	2,257	0,000	0,000	-	-	-	-	-	1,997	-	-	-	1,997
1.3.3	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	1,272	0,000	0,000	-	-	-	-	-	1,175	-	-	-	1,175
1.3.4	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	2,950	0,000	0,000	-	-	-	-	-	2,500	-	-	-	2,500
1.3.5	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	0,669	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,567	-	-	-	0,567
1.3.6	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	1,412	0,000	0,000	-	-	-	-	-	1,281	-	-	-	1,281
1.3.7	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	1,300	0,000	0,000	-	-	-	-	-	1,197	-	-	-	1,197
1.3.8	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	3,510	0,000	0,000	-	-	-	-	-	2,975	-	-	-	2,975
1.3.9	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	2,761	0,000	0,000	-	-	-	-	-	2,340	-	-	-	2,340
1.3.10	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	4,370	0,000	0,000	-	-	-	-	-	5,595	-	-	-	5,595
1.3.11	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	1,534	0,000	0,000	-	-	-	-	-	1,546	-	-	-	1,546
1.3.12	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	2,701	0,000	0,000	-	-	-	-	-	2,299	-	-	-	2,299
1.3.13	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	1,449	0,000	0,000	-	-	-	-	-	1,040	-	-	-	1,040
1.3.14	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	0,883	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,070	-	-	-	0,070
1.3.15	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	1,136	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,963	-	-	-	0,963
1.3.16	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	0,805	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,645	-	-	-	0,645
1.3.17	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	0,549	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,465	-	-	-	0,465
1.3.18	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	0,620	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,525	-	-	-	0,525
1.3.19	Ремонт линии ВЛ 10-0,4 кВ в Катане	-	2009	2009	1,634	0,000	0,000	-	-	-	-	-	1,040	-	-	-	1,040



1.3.20	Строительство в ОПС для нужд ПА СДПЗ РЭА в направлении КТЭЭ – ПС КСФБ – П. Рабочее – ПЗ. Периодичность: 1 раз в 10 лет	-	2009	2009	5,924	0,000	0,000	-	-	-	-	-	5,020	-	5,020
1.3.21	Модернизация систем телемеханики (руководящих), ВЛ ОАО «Энергетик» от ПС Петухова-1 в участок ОПС. Длительность: 1 раз в 10 лет	-	2010	2010	2,082	0,000	0,000	-	-	-	-	1,770	-	1,770	
1.3.22	Строительство в ОПС для нужд РЭА на ОРУ ТЭЦ и ПС Промышленные	-	2010	2010	0,570	0,000	0,000	-	-	-	-	0,463	-	0,463	
1.3.23	Установка аппаратов и аппаратов газовой связи ПС Рабочее, КЭС, ЦУС	-	2010	2010	2,451	0,000	0,000	-	-	-	-	2,077	-	2,077	
1.3.24	Модернизация систем ТМ ПС Звездный	-	2010	2010	0,271	0,000	0,000	-	-	-	-	0,464	-	0,464	
1.3.25	Создание цифровой канальной связи на базе ВОСП	-	2010	2010	1,612	0,000	0,000	-	-	-	-	1,366	-	1,366	
1.3.26	ВМ связи К.участков и энергоснабжения	-	2010	2010	4,659	0,000	0,000	-	-	-	-	3,848	-	3,848	
1.3.27	Строительство канальной связи на базе ВОСП в Л на участке КЭС и КЭС в районе на ТЭЦ	-	2010	2010	3,065	0,000	0,000	-	-	-	-	2,597	-	2,597	
1.3.28	Полтора 2 Оптического кабеля	-	2010	2010	0,412	0,000	0,000	-	-	-	-	0,353	-	0,353	
1.3.29	Полтора 2 Оптического кабеля	-	2010	2010	3,552	0,000	0,000	-	-	-	-	2,952	-	2,952	
1.3.30	Создание системы кабельной связи на базе оптического кабеля	-	2011	2012	0,354	0,354	0,354	-	-	-	-	0,352	0,300	0,580	
1.3.31	Масштабный РЭС. Телемеханика 6 ПС Масштабного РЭС (Полтора, в Мартынов, М. К.участков, Сурового, Троицкое, ЦРП Каменского, АСП "Полтора" - без, телемеханика)	-	2011	2012	4,730	4,730	4,730	-	-	-	-	4,000	4,000	4,000	
1.3.32	Установка аппаратов телемеханики (руководящих) по отводу ГСМ на 10 ПС РЭС	-	2011	2012	0,115	0,115	0,115	-	-	-	-	0,100	0,100	0,100	
1.3.33	ДП Петухова РЭС, ДП Приобского РЭС. Создание системы бесперебойной работы с помощью ИБП и централизованной АП	-	2011	2012	0,236	0,236	0,236	-	-	-	-	0,200	0,200	0,200	
1.3.34	Создание системы телемеханики и связи ПС Мухомов	-	2011	2012	3,006	2,006	2,006	-	-	-	-	1,700	1,700	1,700	
1.3.35	Создание системы канальной связи на базе ВОСП	-	2011	2012	0,354	0,354	0,354	-	-	-	-	0,300	0,300	0,300	
1.3.36	Создание системы цифровой связи в Мухомовском РЭС	-	2011	2012	2,360	2,360	2,360	-	-	-	-	2,000	2,000	2,000	
1.3.37	Тестирование системы ТМ ПС Шадринск, ПС Касимов, ПС Башино, ПС в Касимов, на базе оптического канального кабеля	-	2012	2012	0,012	0,012	0,012	-	-	-	-	0,010	0,010	0,010	
1.3.38	Тестирование системы связи ПС Касимов, ПС Шадринск и Шадринский РЭС на базе оптического оборудования	-	2012	2012	1,290	1,290	1,290	-	-	-	-	1,100	1,100	1,100	
1.3.39	Тестирование системы ТМ ПС Касимов-Р на базе оптического оборудования пункта с организацией цифровой канальной связи для передачи ТМ в РЭС	-	2012	2012	2,124	2,124	2,124	-	-	-	-	1,800	1,800	1,800	
1.3.40	Тестирование системы канальной связи на базе ВОСП в ЦУС, в Шадринске	-	2012	2012	1,062	1,062	1,062	-	-	-	-	0,900	0,900	0,900	
1.3.41	Тестирование системы ТМ и цифровой канальной связи для передачи ТМ в РЭС в ПС Шадринск	-	2012	2012	0,177	0,177	0,177	-	-	-	-	0,150	0,150	0,150	
1.3.42	Тестирование системы связи ПС Касимов, ПС Шадринск, ПС Мухомов, ПС Шадринск и Шадринский РЭС на базе оптического оборудования в ОПС	-	2012	2012	2,360	2,360	2,360	-	-	-	-	2,000	2,000	2,000	
1.3.43	Создание цифровой системы связи ЦУС ЦУС-1, ПС Давыдов, Р-ПЗ, Рабочее-Р-ПЗ, в Касимов	-	2012	2012	4,130	4,130	4,130	-	-	-	-	3,500	3,500	3,500	
1.3.44	Тестирование системы связи ПС Шадринск-Р	-	2012	2012	1,028	1,028	1,028	-	-	-	-	1,000	1,000	1,000	
1.3.45	Тестирование системы связи ПС Шадринск-Р	-	2012	2012	5,500	5,500	5,500	-	-	-	-	5,000	5,000	5,000	
1.3.46	Модернизация системы связи в Шадринском РЭС	-	2012	2012	3,540	3,540	3,540	-	-	-	-	3,000	3,000	3,000	
1.3.47	Создание системы канальной связи в Шадринском РЭС	-	2012	2012	0,354	0,354	0,354	-	-	-	-	0,300	0,300	0,300	
1.3.48	Телемеханика Шадринского РЭС на базе оптического АСП "Шадринск"	-	2012	2012	3,006	2,006	2,006	-	-	-	-	1,700	1,700	1,700	
1.3.49	Создание системы связи ЦУС К РЭС, ПС Касимов-Р, ПС Шадринск	-	2012	2012	3,540	3,540	3,540	-	-	-	-	3,000	3,000	3,000	
1.3.50	Тестирование диспетчерского пункта в Касимовском РЭС	-	2012	2012	0,236	0,236	0,236	-	-	-	-	0,200	0,200	0,200	
1.3.51	Тестирование диспетчерского пункта в Шадринском РЭС	-	2012	2012	0,236	0,236	0,236	-	-	-	-	0,200	0,200	0,200	
1.3.52	Создание системы канальной связи в Шадринском РЭС	-	2012	2012	0,236	0,236	0,236	-	-	-	-	0,200	0,200	0,200	
1.3.53	Создание системы цифровой связи на базе ВОСП в ЦУС	-	2012	2012	17,700	17,700	17,700	-	-	-	-	15,000	15,000	15,000	
1.3.54	Тестирование системы связи в Шадринском РЭС	-	2012	2012	4,130	4,130	4,130	-	-	-	-	3,500	3,500	3,500	
1.3.55	Тестирование системы связи в Шадринском РЭС	-	2012	2012	1,770	1,770	1,770	-	-	-	-	1,500	1,500	1,500	
1.3.56	Тестирование диспетчерского пункта ЦУС	-	2012	2012	11,500	11,500	11,500	-	-	-	-	10,000	10,000	10,000	
1.3.57	Строительство в ОПС ПС Шадринск ПС КС-13	-	2012	2012	12,390	12,390	12,390	-	-	-	-	10,500	10,500	10,500	
1.4	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.1	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.2	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.3	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.4	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.5	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.6	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.7	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.8	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.9	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.10	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.11	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.12	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.13	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.14	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.15	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.16	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.17	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.18	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.19	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.20	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.21	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.22	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.23	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.24	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.25	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.26	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.27	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.28	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.29	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.30	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.31	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.32	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.33	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.34	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.35	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.36	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.37	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.38	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.39	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.40	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.41	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.42	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.43	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.44	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.45	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.46	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.47	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.48	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.49	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.50	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.51	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.52	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.53	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.54	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.55	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	
1.4.56	Итого	-	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-				

1512	Устройство пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2011	2011	0,145	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,131	0,131
1513	Устройство пожарной сигнализации и оповещения производственного здания Курашская обл., Петровской р.и., с. Черныши, село №131 М. Петровской РЭС	-	2011	2011	0,090	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,034	0,034
1514	Устройство пожарной сигнализации и оповещения ремонтно-производственной базы Гурьевская обл., Плотинский р.и., с. Плотинки, ул. Горького №111306 Плотинской РЭС	-	2011	2011	0,063	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,054	0,054
1515	Устройство пожарной сигнализации и оповещения гаража Курашская обл., Платоновской р.и., с. Сухомы, село №1108 Платоновской РЭС	-	2011	2011	0,035	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,030	0,030
1516	Устройство пожарной сигнализации и оповещения гаража Курашская обл., Платоновской р.и., с. Сухомы, село №110247132 Платоновской РЭС	-	2011	2011	0,052	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,044	0,044
1517	Установка пожарной сигнализации и системы оповещения - здание ремонтной базы Платоновская РЭС	-	2011	2011	0,080	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,065	0,065
1518	Устройство пожарной сигнализации и оповещения ОПТЗ в с. Судане Ребная Курашская обл., Кетовской р.и., с. Лесное село №11100 Кетовской РЭС	-	2011	2011	0,051	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,043	0,043
1519	Устройство пожарной сигнализации и оповещения усадьбы Курашская обл., Чистопольской р.и., с. Чистополе село №104065 Чистопольской РЭС	-	2011	2011	0,076	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,065	0,065
1520	Устройство пожарной сигнализации и оповещения базы РС - Угличская обл., Чепцовской р.и., с. Чепцовское село №101 Чепцовской РЭС	-	2011	2011	0,047	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,040	0,040
1521	Устройство пожарной сигнализации и оповещения гаража Курашская обл., Чистопольской р.и., с. Восточный, село №3030 Чистопольской РЭС	-	2011	2011	0,056	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,047	0,047
1522	Создание системы видеонаблюдения ПК - Лежневый	-	2011	2011	0,255	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,216	0,216
1523	Ремонтная замена ПК Ф-судя Угличской РЭС	-	2011	2011	1,952	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,650	1,650
1524	Монтаж системы видеонаблюдения ПК - Платов	-	2011	2011	0,125	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,106	0,106
1525	Монтаж системы видеонаблюдения ПК - Чистополь	-	2011	2011	0,135	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,106	0,106
1526	Ремонтная замена ПК Закулаха Кетовской РЭС	-	2011	2011	1,146	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,499	1,499
1527	Ремонтная замена контрольно-кассового аппарата на Стахановском, 65	-	2011	2011	0,441	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,543	0,543
1528	Печатающая система печати ПК-12 Платов КРС	-	2011	2011	0,422	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,357	0,357
1529	Создание системы видеонаблюдения на базе ПК Петровской РЭС Ф-судя	-	2011	2011	0,564	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,300	0,300
1530	Ремонтная замена телематрикса ПК - Почва на базе КП Илья в рамках: автоматизации ТЭЦ Курашского завода электростанции	-	2011	2011	1,007	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,930	0,930
1531	Ремонтная замена дисководного шасси ДПК КРС на базе С100В (КРС)	-	2011	2011	1,744	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,478	1,478
1532	Суданские дилетчеры в планке Махмановской РЭС (КСК)	-	2011	2011	2,895	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,320	2,320
1533	Ремонтная замена телематрикса ПК Суданов на базе КП Илья (КСК)	-	2011	2011	0,422	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,405	0,405
1534	Ремонтная замена телематрикса ПК - Радиново на базе КП Илья (КСК)	-	2011	2011	0,450	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,411	0,411
1535	Ремонтная замена телематрикса ПК - Радиново на базе КП Илья (КСК)	-	2011	2011	0,431	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,365	0,365
1536	Ремонтная замена телематрикса ПК Шадуново на базе КП Илья (КСК)	-	2011	2011	0,424	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,359	0,359
1537	Ремонтная замена телематрикса ПК Лежневый на базе КП Илья (КСК)	-	2011	2011	0,406	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,344	0,344
1538	Ремонтная замена телематрикса ПК - Никитино на базе КП Илья (КСК)	-	2011	2011	0,424	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,359	0,359
1539	Ремонтная замена ПК РС на базе ОПВ - Давыдов	-	2011	2011	1,475	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,250	1,250
1539	Ремонтная замена ПК РС на базе ОПВ - Давыдов	-	2011	2011	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
1541	Ремонтная замена ПК РС на базе ОПВ - Давыдов	-	2011	2011	0,419	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,335	0,335
1552	Ремонтная замена ПК РС на базе ОПВ - Давыдов	-	2011	2011	0,417	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,362	0,362
1555	Ремонтная замена ПК РС на базе ОПВ - Давыдов	-	2011	2011	0,395	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,336	0,336
1554	Ремонтная замена ПК РС на базе ОПВ - Давыдов	-	2011	2011	0,590	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,507	0,507
1555	Ремонтная замена ПК РС на базе ОПВ - Давыдов	-	2011	2011	0,287	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,176	0,176
1556	Монтаж системы видеонаблюдения в здании РМН (Шиховинской РЭС)	-	2011	2011	0,645	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,545	0,545
1557	Ремонтная замена ПК РС на базе ОПВ - Давыдов	-	2011	2011	0,281	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,170	0,170
1555	Телематрикса Курашская РЭС на базе КП Илья в рамках: автоматизации ТЭЦ Курашского завода электростанции (ПК Закулаха, ПК Никитино, ПК Давыдов, ПК Кетовское, ПК Лежневый)	-	2011	2011	5,192	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,400	4,400
1559	Телематрикса Шиховинской РЭС на базе КП Илья в рамках: автоматизации ТЭЦ Курашского завода электростанции (ПК Закулаха, ПК Никитино, ПК Давыдов, ПК Кетовское, ПК Лежневый)	-	2011	2011	3,420	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,896	2,896
1560	Тестирование оборудования ПК РС на базе ОПВ - Давыдов	-	2011	2011	1,165	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,929	0,929
1561	Суданские дилетчеры в планке Махмановской РЭС (КСК)	-	2011	2011	0,295	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,250	0,250
1562	ШХС	-	2011	2011	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
1563	Телематрикса Шиховинской РЭС на базе КП Илья в рамках: автоматизации ТЭЦ Курашского завода электростанции (ПК Закулаха, ПК Никитино, ПК Давыдов, ПК Кетовское, ПК Лежневый)	-	2011	2011	2,007	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,701	1,701
1564	Устройство пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2011	2011	0,217	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,192	0,192
1565	Устройство пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2011	2011	0,415	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,360	0,360
1566	Устройство пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2011	2011	1,735	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,470	1,470
1567	Устройство пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2011	2011	0,452	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,435	0,435
1568	Устройство пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2011	2011	2,170	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,830	1,830
1569	Устройство пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2011	2011	0,294	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,241	0,241
1570	Устройство пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2011	2011	49,252	45,200	45,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38,688	38,688
1571	Устройство пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2012	2012	1,730	1,730	1,730	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,500	1,500
1572	Устройство пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2012	2012	0,425	0,425	0,425	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,360	0,360
1575	Монтаж пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2012	2012	0,004	0,004	0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,004	0,004
1576	Монтаж пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2012	2012	1,699	1,699	1,699	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,440	1,440
1577	Монтаж пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2012	2012	0,590	0,590	0,590	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,500	0,500
1578	Монтаж пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2012	2012	1,165	1,165	1,165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,947	0,947
1577	Монтаж пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2012	2012	0,519	0,519	0,519	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,440	0,440
1578	Монтаж пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2012	2012	0,413	0,413	0,413	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,350	0,350
1579	Монтаж пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2012	2012	5,552	5,552	5,552	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,949	4,949
1.6	Поставка пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2012	2012	5,552	5,552	5,552	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,949	4,949
1.6.1	Поставка пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2012	2012	5,552	5,552	5,552	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,949	4,949
1.6.2	Поставка пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2012	2012	5,552	5,552	5,552	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,949	4,949
1.6.3	Поставка пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2012	2012	5,552	5,552	5,552	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,949	4,949
1.6.4	Поставка пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2012	2012	5,552	5,552	5,552	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,949	4,949
1.7	Поставка пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2012	2012	5,552	5,552	5,552	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,949	4,949
1.8	Поставка пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2012	2012	5,552	5,552	5,552	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,949	4,949
1.9	Поставка пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2012	2012	5,552	5,552	5,552	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,949	4,949
2.1	Поставка пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2012	2012	5,552	5,552	5,552	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,949	4,949
2.1.1	Поставка пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2012	2012	5,552	5,552	5,552	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,949	4,949
2.1.2	Поставка пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	2012	2012	5,552	5,552	5,552	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,949	4,949
2.1.3	Поставка пожарной сигнализации и оповещения уведомление производственной базы Курашская обл., Петровской р.и., г. Петухова ул. Звезда строю №15086 Петровской РЭС	-	201																



Перечень сокращений, используемых в тексте

ВЛ – воздушная линия

ВЛ – воздушная линия

РП – распределительный пункт

ЗРУ – здание (или ряд распределительных устройств)

ОРУ – открытое распределительное устройство

КТП – комплектная трансформаторная подстанция

СИП – самонесущий изолированный провод

ВБ – воздушный выключатель

МБ – воздушный выключатель

ТН – трансформатор напряжения

ПТ – потенциометр

АОСН – автоматический ограничитель снижения напряжения (узелной регулировки выходного напряжения)

АСН – автоматический ограничитель снижения напряжения

ОАП – определение мест повреждений

ЗРУ – здание (или ряд распределительных устройств)

ЦТП – центрально-тепловой пункт

ОД.КЗ – отделение, короткое замыкание

ТН – трансформаторная подстанция

АБ – аккумуляторная батарея

ВВУ – воздушный выключатель

КРЭН – комплектное распределительное устройство

ВЛН – воздушная линия с изолированными проводниками

РЛН – воздушная линия с изолированными проводниками

ППП – воздушная линия с изолированными проводниками

ВЛЭП – воздушная линия с изолированными проводниками

СПН – воздушная линия с изолированными проводниками

ПРУ – воздушная линия с изолированными проводниками

БЗ – воздушная линия с изолированными проводниками

АИИТ.У. – автоматизированная информационная система коммерческого учета электроэнергии

АИИТ.У. – автоматизированная информационная система коммерческого учета электроэнергии

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергоэффективности проектов Инвестиционной программы сетевой организации Курганской области  
Открытого акционерного общества «Курганэнерго» до 2017 года**

№	Наименование объекта	Затраты, млн.руб.	Энергоэффективность		Результат реализации мероприятий и инвест. программы за период 2010-2017 годы, руб.	Целевой показатель энергосбережения	
			Снижение потерь электроэнергии по результатам проведенных мероприятий, кВт/год	Снижение эксплуатационных затрат, руб/год		Годовое снижение потерь, %	Годовое снижение эксплуатационных затрат, %
1	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Рабково". Монтаж шлейфового захода ВЛ-110 кВ. Монтаж ОПУ. Этап №2.	19,09	47 061	1 232 929	5 191 279	0,012%	0,060%
2	Реконструкция ПС 110/10 кВ "КЗММК" с заменой силового трансформатора с 16 МВА на 25 МВА, установкой реакторов, заменой разрядников на ОПН, установкой дополнительных ячеек ЗРУ 10 кВ. Этап №2.	2,02	4 978	130 413	549 106	0,001%	0,006%
3	Реконструкция ПС 110/10 "Угличская" с заменой масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, заменой аккумуляторной батареи, заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные, установкой терминалов релейной защиты ТРП-200, установкой шкафов РЗА. Этап №2.	1,55	3 823	100 159	421 720	0,001%	0,005%
4	Реконструкция ПС 35/10 "Северная" с заменой масляных выключателей 35 кВ на вакуумные, заменой трансформатора тока, установкой терминалов релейной защиты ТРП-200, установкой шкафов РЗА.	0,88	2 171	56 882	239 502	0,001%	0,003%
5	Реконструкция ПС 110/10 "Засерия" с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные, заменой аккумуляторной батареи, установкой терминалов релейной защиты ТРП-200, установкой шкафов РЗА. Этап №2.	1,84	4 547	119 125	501 577	0,001%	0,006%
6	Реконструкция ПС 110/6 "Восточная" с заменой аккумуляторной батареи, установкой шкафа центральной сигнализации.	0,49	1 207	31 617	133 125	0,000%	0,002%
7	Реконструкция ПС 110/10 "Черемуково" с заменой ОД 110 кВ на выключатель, разрядников на ОПН, установкой терминалов релейной защиты ТРП-200. Этап №2.	1,70	4 186	109 672	461 777	0,001%	0,005%
8	Реконструкция ПС 110/35/10 Белоозерская с установкой трансформаторов тока, замена комплекса "АУРА".	1,14	2 823	73 962	311 417	0,001%	0,004%
9	ПС 110/10 кВ "КС-12" - Тех. перевооружение с заменой ОД, КЗ на элегазовые выключатели ВТТ-110.	4,50	11 091	290 573	1 223 463	0,003%	0,014%
10	Реконструкция ОРУ-110 ПС Шумиха, Высокая, Макушино - установка трансформаторов тока на границе Курганэнерго - ФСК для приведения системы учета в соответствии с требованиями.	2,38	5 877	153 980	648 337	0,001%	0,008%
11	ПС 110/10 кВ Западная. Техническое перевооружение ячеек -10 кВ с заменой силового кабеля 10 кВ от тр-ра до трансформатора собственных нужд.	0,23	569	14 911	62 781	0,000%	0,001%
12	Реконструкция наружного ограждения ПС Городская на № 1983943	1,38	3 409	89 301	376 005	0,001%	0,004%
13	Реконструкция ячейки 10 кВ Л-1 16699 ПС Стеклозаводская	0,43	1 057	27 691	116 595	0,000%	0,001%
14	Реконструкция ПС 35/10 Усть-Минская с заменой КРУН-10 КВ	10,25	25 265	661 899	2 786 943	0,006%	0,032%
15	Реконструкция ЗРУ-6 кВ ГПП-2, расположенной по адресу: г.Курган, ул. Невская,3	5,88	14 510	380 134	1 600 563	0,004%	0,019%
16	Ремонт ячеек ВЛ-110кВ ОРУ-110кВ КТЭЦ	3,32	8 198	214 768	904 287	0,002%	0,011%
17	ПС Сафакулево 110/10 кВ Замена КРН-10 на К-204 Сафакулевский РЭС	6,66	16 417	430 096	1 810 930	0,004%	0,021%
18	Реконструкция ПС-110/35/10Шадришк-Р II секция шин	0,89	2 202	57 694	242 923	0,001%	0,003%
19	Реконструкция ПС Брылюго	16,14	39 802	1 042 760	4 390 566	0,010%	0,051%
20	ПС Гладковская. Техническое перевооружение КРУН 10 кВ с заменой на ячейки с вакуумными выключателями и блоками релейной защиты Притобольный РЭС	14,18	34 953	915 713	3 855 635	0,009%	0,045%
21	ПС Иковка. Техническое перевооружение ячеек 10 кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные и релейной защиты на микропроцессорную	2,79	6 879	180 207	758 766	0,002%	0,009%
22	Техническое перевооружение ОРУ-35 кВ ПС Митино со строительством ОПУ (3 х 3м) Кетовский РЭС	1,10	2 712	71 060	299 200	0,001%	0,003%
23	Реконструкция ПС "Рабково"	6,86	16 915	443 136	1 865 920	0,004%	0,022%
24	Реконструкция ОРУ-110кВ оборудование релейного щита ТЭЦ	8,10	19 979	523 415	2 203 853	0,005%	0,026%
25	Техническое перевооружение силового тр-ра на ПС Сибирская с заменой маслянонаполненных выводов на ввода с твердой изоляцией Т-1 и резервного силового тр-ра на ПС Сибирская с заменой маслянонаполненных выводов на ввода с твердой изоляцией Т-2	1,34	3 304	86 564	364 480	0,001%	0,004%
26	Реконструкция + проектные работы ОРУ 35 кВ ПС Разли 110/35/10 кВ.	1,27	3 134	82 119	345 764	0,001%	0,004%
27	Реконструкция ПС "Южная"	0,97	2 395	62 733	264 139	0,001%	0,003%
28	ПС Куртамыш 110/35/10 кВ. Замена МВ-35 на ВБ-35 Куртамышский РЭС	5,22	12 871	337 206	1 419 816	0,003%	0,017%
29	ПС Сафакулево 110/10 кВ. Замена КРН-10 на К-204 Сафакулевский РЭС	17,03	42 002	1 100 396	4 633 245	0,010%	0,054%
30	ПС Западный 110/10 кВ. Замена РВС-110 на ОПН-110	0,97	2 401	62 897	264 830	0,001%	0,003%
31	Замена выводов 110 кВ выключателя МКП 110/1000 МВ 110 кВ Бутырское	1,44	3 556	93 153	392 224	0,001%	0,005%
32	ПС 110/10 кВ "Усмань" - Модернизация разъединителей 110 кВ	0,68	1 681	44 039	185 428	0,000%	0,002%
33	Тех. перевооружение С 110/10 кВ "Шатрово" с заменой ОД, КЗ на элегазовые выключатели ЛТВ-145Д	4,45	10 975	287 516	1 210 593	0,003%	0,014%
34	Тех. перевооружение ПС 110/10 кВ КС-13 с заменой ОД, КЗ на элегазовые выключатели ЛТВ-145Д	4,85	11 947	312 987	1 317 840	0,003%	0,015%
35	Тех. перевооружение ПС 110/10 кВ "Ольховка" с заменой ОД, КЗ на элегазовые выключатели ЛТВ-145Д	4,50	11 100	290 814	1 224 481	0,003%	0,014%
36	Модернизация разъединителей 110 кВ. Замена РВС-110, 35кВ на ОПН. ПС 110/10 кВ "Дальнего-Р"	0,93	2 304	60 352	254 113	0,001%	0,003%
37	Тех. перевооружение ПС 110/35/10 кВ "Красная Звезда" с заменой ОД, КЗ на элегазовые выключатели ЛТВ-145Д.	5,55	13 685	358 530	1 509 600	0,003%	0,018%
38	Техническое перевооружение ПС (Барыш, Кр.Звезда, В.Ключи, Шадришк-Р) с установкой устройств "Сигнус-АЧР"	1,36	3 361	88 062	370 788	0,001%	0,004%
39	ПС 35/10 кВ "Мехонка" - Тех. перевооружение с заменой КРУН-10 кВ. Шадришкский РЭС.	11,32	27 903	731 016	3 077 960	0,007%	0,036%
40	ПС 110/10 кВ Лесовая. Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой ОД,КЗ-110 Т-1, Т-2, разъединителей типа РЛНД-110. Монтаж комплексов ТТ-110, ОПН-110, СВ-110.	6,00	14 795	387 600	1 632 000	0,004%	0,019%

41	Техническое перевооружение силовых трансформаторов с заменой маслянополитенных лавочек на аводы с твердой изоляцией	5,00	12 329	323 000	1 360 000	0,003%	0,016%
42	Замена трансформаторов тока ПС Макушино на ВЛ-110 кВ Моринск и ВЛ-110 кВ Сетовское	1,56	3 847	300 776	424 320	0,001%	0,005%
43	Реконструкция ПС Митино ОРУ-35 кВ с установкой вакуумного выключателя 35 кВ	2,50	6 164	161 500	680 000	0,002%	0,008%
44	ПС 110/10 кВ Восточная. Реконструкция ЗРУ-10 кВ с заменой МВ-10 кВ типа ВМПЗ-10 на ВВ-10 типа ВВ-TEL-10 с устройствами РЗА	4,00	9 863	258 400	1 088 000	0,002%	0,013%
45	Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС Разли 110/35/10 кВ	13,18	37 442	980 932	4 130 238	0,009%	0,048%
46	ПС 110/10 кВ Гладильская. Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой ОДКЗ-110 на ЭВ-110 типа ЛТВ-145D1	4,00	9 863	258 400	1 088 000	0,002%	0,013%
47	Реконструкция ПС Южная с заменой ДГК и ТСН	2,00	4 932	129 200	544 000	0,001%	0,006%
48	ПС Боровская. Техническое перевооружение с заменой вакууматорной батареи	2,00	4 932	129 200	544 000	0,001%	0,006%
49	Техническое перевооружение ОРУ-110 кВ ПС 110/35/10 кВ Куртамыш с заменой ОДКЗ-110 кВ на элегазовые выключатели 110 кВ	4,20	10 356	271 320	1 142 400	0,003%	0,013%
50	Реконструкция ОРУ-110 ПС Сафакулаво	3,12	7 693	201 552	848 640	0,002%	0,010%
51	Замена МВ-10 на ВВ-10 ПС 110/10 кВ Маик	6,80	16 767	439 280	1 849 600	0,004%	0,022%
52	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Ольховка Тех. перевооружение с заменой КРУН-10кВ. Шадринский РЭС.	13,30	32 795	859 180	3 617 600	0,008%	0,042%
53	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Кодская. Тех. перевооружение с заменой ОДКЗ на элегазовые выключатели. Шадринский РЭС.	2,20	5 425	142 120	598 400	0,001%	0,007%
54	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Барыто. Тех. перевооружение с заменой ОДКЗ на элегазовые выключатели. Шадринский РЭС.	3,95	9 740	255 170	1 074 400	0,002%	0,013%
55	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Южная. Тех. перевооружение с заменой масляных выключателей на вакуумные. Шадринский РЭС.	2,60	6 411	167 960	707 200	0,002%	0,008%
56	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ВВ-110 кВ на элегазовые	2,80	6 904	180 880	761 600	0,002%	0,009%
57	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ВВ-35 кВ на вакуумные выключатели с трансформаторами тока	0,90	2 219	58 140	244 800	0,001%	0,003%
58	ПС 110/10 кВ Лесная. Замена силового трансформатора 10 МВА на 16 МВА (1шт.)	22,00	54 247	1 421 200	5 984 000	0,014%	0,070%
59	ПС 110/10 кВ Лесная. Реконструкция КРУН-10 с заменой ячеек КРН-10 серии К-6 на КРУН-10 серии К-39 с вакуумными выключателями в количестве 21 шт. с элементами РЗА. Строительство ОПУ.	25,00	61 645	1 615 000	6 800 000	0,015%	0,079%
60	ПС 110/35/10 кВ Частозеро. Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой ОДКЗ-110 на ЭВ-110 типа ЛТВ-145D1	4,50	11 096	290 700	1 224 000	0,003%	0,014%
61	ПС 35/10 Юлино замена МВ-10 на ВВ-10 кВ	2,21	5 449	142 766	601 120	0,001%	0,007%
62	ПС 35/10 Камган замена МВ-10 на ВВ-10 кВ	3,96	9 765	255 816	1 077 120	0,002%	0,013%
63	ПС 110/35/10 кВ Целинная. Реконструкция ОРУ-35 с заменой масляных выключателей МВ-35 на вакуумные. Замена трансформаторов тока и напряжения.	4,83	11 910	312 018	1 313 760	0,003%	0,015%
64	ПС 110/10 кВ Маик реконструкция ОРУ-110 с заменой ОД КЗ-110 на ВГ-110	4,50	11 096	290 700	1 224 000	0,003%	0,014%
65	ПС 110/35/10 кВ Заеринка реконструкция ОРУ-110 с заменой ОД КЗ-110 на ВГ-110	4,50	11 096	290 700	1 224 000	0,003%	0,014%
66	Тех. перевооружение ПС 110/10 кВ Кр.Звезда с заменой КРУН-10кВ. Шадринский РЭС.	10,20	25 151	658 920	2 774 400	0,006%	0,032%
67	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Каргаполье с заменой ОДКЗ на элегазовые выключатели с монтажом АВР-110кВ. Каргапольский РЭС.	4,40	10 849	284 240	1 196 800	0,003%	0,014%
68	Реконструкция ПС Южная с заменой силового трансформатора	12,00	29 589	775 200	3 264 000	0,007%	0,038%
69	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ВВ-110 кВ на элегазовые	2,80	6 904	180 880	761 600	0,002%	0,009%
70	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ВВ-35 кВ на вакуумные выключатели с трансформаторами тока	0,90	2 219	58 140	244 800	0,001%	0,003%
71	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой маслянополитенных лавочек на аводы с твердой изоляцией	0,90	2 219	58 140	244 800	0,001%	0,003%
72	ПС 35/10 Милуилово замена МВ-10 на ВВ-10 кВ	3,00	7 397	193 800	816 000	0,002%	0,010%
73	ПС 35/10 Травинка замена МВ-10 на ВВ-10 кВ	2,23	5 499	144 058	606 560	0,001%	0,007%
74	ПС 35/10 Песчанка замена МВ-10 на ВВ-10 кВ	4,27	10 529	275 842	1 161 440	0,003%	0,014%
75	ПС 110/10 кВ Ныкина реконструкция ОРУ-110 с заменой ОД КЗ-110 на ВГ-110	4,50	11 096	290 700	1 224 000	0,003%	0,014%
76	ПС 110/10 кВ Зара реконструкция ОРУ-110 с заменой ОД КЗ-110 на ВГ-110	4,50	11 096	290 700	1 224 000	0,003%	0,014%
77	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Западная с заменой отпоро-стерженной изоляции на разъединителях 110 кВ	1,50	3 699	96 900	408 000	0,001%	0,005%
78	Тех. перевооружение ПС 220/110/10 кВ Вязовая с заменой МКП-110 на элегазовый выключатель. Шадринский РЭС.	2,20	5 425	142 120	598 400	0,001%	0,007%
79	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Ольховка, Кр.Звезда, Шадрово, Иостская. Монтаж АВР-110кВ	1,20	2 959	77 520	326 400	0,001%	0,004%
80	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Барыто с заменой КРУН-10кВ. Шадринский РЭС.	8,65	21 329	558 790	2 352 800	0,005%	0,027%
81	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Исетская с заменой ОДКЗ на элегазовые выключатели. Катайский РЭС.	4,40	10 849	284 240	1 196 800	0,003%	0,014%
82	ПС 110/10 кВ Черемулово. Установка ячеек КРУН-10 серии К-59 с элементами РЗА и ВВ-10 в количестве 8 шт.	10,50	25 891	678 300	2 856 000	0,006%	0,033%
83	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ВВ-110 кВ на элегазовые	2,80	6 904	180 880	761 600	0,002%	0,009%
84	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ТН-110 кВ	1,50	3 699	96 900	408 000	0,001%	0,005%
85	ПС 110/10 кВ Макушино. Реконструкция ЗРУ-10 кВ с заменой МВ-10 кВ типа ВМПЗ-10 на ВВ-10 типа ВВ-TEL-10 в количестве 10 шт. с элементами РЗА	3,00	7 397	193 800	816 000	0,002%	0,010%
86	ПС 110/10 кВ В.Глубокая Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой ММО-110 на ЭВ-110 типа ЛТВ-145D1 (1шт.)	6,20	15 288	400 520	1 686 400	0,004%	0,020%
87	Реконструкция, проектные работы ОРУ 35 кВ ПС Балозерская 110/35/10 кВ с заменой масляных выключателей 35 кВ на вакуумные (5шт.)	6,50	16 028	419 900	1 768 000	0,004%	0,021%
88	ПС 110/10 кВ Пески. Замена МВ-10 на ВВ-10 кВ	1,05	2 589	67 830	285 600	0,001%	0,003%
89	ПС 35/10 кВ Таврицкое. Замена КРН с МВ-10 на ВВ-10 кВ	1,80	4 438	116 280	489 600	0,001%	0,006%
90	ПС 35/10 кВ Курорт. Замена КРН с МВ-10 на ВВ-10 кВ	3,80	9 370	245 480	1 033 600	0,002%	0,012%
91	ПС 35/10 кВ Косовино. Замена КРН с МВ-10 на ВВ-10 кВ.	3,80	9 370	245 480	1 033 600	0,002%	0,012%
92	ПС 35/10 кВ Королье. Замена КРН с МВ-10 на ВВ-10 кВ	2,05	5 055	132 430	557 600	0,001%	0,006%
93	ПС 110/35/10 кВ Кирило. Реконструкция ОРУ-110 с заменой ОД КЗ-110 на ВВ-112	4,50	11 096	290 700	1 224 000	0,003%	0,014%
94	ПС 110/10 кВ Косованово. Реконструкция ОРУ-110 с заменой ОД КЗ-110 на ВГ-110	1,60	3 945	103 360	435 200	0,001%	0,005%
95	Тех. перевооружение ПС 35/10 кВ Масляная с заменой КРУН-10кВ "Ретрофит". Шадринский РЭС.	5,25	12 945	339 150	1 428 000	0,003%	0,017%
96	Техпереворужение ПС "КС-12" СМВ-110кВ с заменой выключателя МКП на элегазовые выключатели. Шадринский РЭС.	2,20	5 425	142 120	598 400	0,001%	0,007%

97	Техпереворужение ПС 35/10 кВ В-Точа с заменой КРУН-10кВ "Ретрофит". Катайский РЭС.	5,24	12 908	338 181	1 423 920	0,003%	0,017%
98	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ВВ-110 кВ на элегазовые	2,80	6 904	180 880	761 600	0,002%	0,009%
99	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ВВ-35 кВ на вакуумные выключатели с трансформаторами тока	0,90	2 219	58 140	244 800	0,001%	0,003%
100	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой масляных изоляционных вводов на вводы с твердой изоляцией	0,90	2 219	58 140	244 800	0,001%	0,003%
101	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ТН-110 кВ	1,50	3 699	96 900	408 000	0,001%	0,005%
102	ПС 110/10 кВ Мясное. Реконструкция ОРУ-110 с заменой ОД, КЗ-110 на элегазовые выключатели и заменой опорно-стержневой изоляции на разъединителях 110 кВ	5,10	12 576	329 460	1 387 200	0,003%	0,016%
103	ПС 35/10 кВ Советская. Замена КРН с МВ-10 на ВВ-10 кВ	4,00	9 863	258 400	1 088 000	0,002%	0,013%
104	ПС 10 Мясное кВ. Замена КРН с МВ-10 на ВВ-10 кВ	2,00	4 932	129 200	544 000	0,001%	0,006%
105	ПС 35/10 Б. Рыга кВ. Замена КРН с МВ-10 на ВВ-10 кВ	4,00	9 863	258 400	1 088 000	0,002%	0,013%
106	ЦРП 10 кВ Юргалин. Замена КРН с МВ-10 на ВВ-10 кВ.	4,00	9 863	258 400	1 088 000	0,002%	0,013%
107	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Мокроусово с заменой ОДКЗ на элегазовые выключатели с монтажом АВР-110кВ. Шадринский РЭС.	4,40	10 849	284 240	1 196 800	0,003%	0,014%
108	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Кондино с заменой КРУН-10кВ "Ретрофит". Шадринский РЭС.	2,65	6 534	171 190	720 800	0,002%	0,008%
109	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Майская (инв. №3485) с заменой выключателей С-35 на вакуумные, и ограничителей перенапряжения 110кВ, и 35кВ.	6,50	16 028	419 900	1 768 000	0,004%	0,021%
110	ПС 110/35/10 кВ Разлив. Установка КРУН серии К-59 с вакуумными выключателями в количестве 6 шт.	8,25	20 343	532 950	2 244 000	0,005%	0,026%
111	ПС 110/10 кВ Черемуново. Установка ЭВ-110 типа ЛТВ-145D1, комплект ТТ-110 ТГ-145, ОПН-110, силовой трансформатор ТМН-6300/110	13,30	33 288	872 100	3 672 000	0,008%	0,043%
112	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ВВ-110 кВ на элегазовые	2,80	6 904	180 880	761 600	0,002%	0,009%
113	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ВВ-35 кВ на вакуумные выключатели с трансформаторами тока	0,90	2 219	58 140	244 800	0,001%	0,003%
114	ПС 110/35/10 кВ Мокроусово. Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой ОДКЗ-110 Т-1, на ЭВ-110 типа ЛТВ-145D1, монтажом комплектов ТТ-110 ТГ-145, ОПН-110	6,00	14 795	387 600	1 632 000	0,004%	0,019%
115	ПС 35/10 кВ Карачевская. Замена МВ-10 на ВВ-10 кВ.	3,71	9 148	239 666	1 009 120	0,002%	0,012%
116	ПС 35/10 Труд. Замена МВ-10 на ВВ-10 кВ	3,96	9 765	255 816	1 077 120	0,002%	0,013%
117	ПС 35/10 Кизель. Замена МВ-10 на ВВ-10 кВ	4,00	9 863	258 400	1 088 000	0,002%	0,013%
118	ПС 110/10 кВ Обинино. Реконструкция ОРУ-110 с заменой ОД, КЗ-110 на ВВ-110	4,50	11 096	290 700	1 224 000	0,003%	0,014%
119	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Шадринск-Р. Тсх. перевооружение с заменой масляных выключателей на вакуумные, замена разъединителей Шадринский РЭС.	1,25	3 082	80 750	340 000	0,001%	0,004%
120	Реконструкция ПС 110/10 кВ Давыдов-Р (инв. №1294). Замена МКП-110кВ Т-1, Т-2, СМВ-110кВ на элегазовые. Давыдовский РЭС	6,60	16 274	426 360	1 795 200	0,004%	0,021%
121	Техпереворужение ПС 35/10 кВ "Мехонка" с заменой выключателей С-35 на вакуумные. Шадринский РЭС.	2,50	6 164	161 500	680 000	0,002%	0,008%
122	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Чаша-Н (инв. №3485) с заменой МКП-110 на элегазовые выключатели, РВС-110кВ на ограничителях перенапряжения 110кВ. Каргапольский РЭС	7,05	17 384	455 430	1 917 600	0,004%	0,022%
123	Техпереворужение ПС 110/10 кВ В-Ключ с заменой КРУН-10кВ "Ретрофит". Катайский РЭС.	5,56	13 710	359 176	1 512 320	0,003%	0,018%
124	Реконструкция КЛ-10 от ПС шумиха	0,51	1 257	32 931	138 657	0,000%	0,002%
125	Реконструкция КЛ от ПС Бутырская Т	0,43	1 054	27 610	116 252	0,000%	0,001%
126	Реконструкция КЛ от ПС Пискало Т	0,47	1 158	30 335	127 724	0,000%	0,001%
127	Реконструкция с выносом ВЛ-10 кВ из зоны застройки, ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и заменой ТП 10/0,4 кВ в н.п. Зайново Кетовского района	6,36	219 482	129 702	1 729 356	0,055%	0,006%
128	Реконструкция ВЛ-10 кВ "Кашинно"	2,32	5 722	149 899	631 156	0,001%	0,007%
129	Реконструкция ВЛ-10 кВ от оп. № 306 Л-10 Инв. № 101.173-1 н.п.Осиновка	0,49	1 207	31 614	133 112	0,000%	0,002%
130	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-3 от ПС Введенка-тага Инв. № 101.252	0,44	1 087	28 474	119 892	0,000%	0,001%
131	Реконструкция ВЛ-10 Л-12 ПС Рыбево с оп. 77 по 79 (ПНР)	0,10	259	6 776	28 532	0,000%	0,000%
132	Тех. перевооружение ВЛ-10кВ Инв. №5032 н.п. Петропавловка Катайский р-он, Курганской области.	0,48	1 188	31 118	131 024	0,000%	0,002%
133	Строительство ВЛ-10 кВ от оп. № 6 Л-4 по Мокроусово до Ул. Прокопьева н.п. Мокроусово (ПНР)	0,14	347	9 088	38 266	0,000%	0,000%
134	Строительство ВЛ-10кВ, 0,4кВ, ул.Есенина в н.п. Каргаволе, Курганской обл.	1,68	4 144	108 558	457 086	0,001%	0,005%
135	Строит. ВЛ-10 кВ	1,03	2 547	66 737	280 997	0,001%	0,003%
136	Реконструкция двухконтурной ВЛ-110кВ КТЭЦ-Промышленная 1,2 конт.	29,44	72 600	1 902 021	8 008 510	0,018%	0,093%
137	Реконструкция ВЛ-35 кВ Лебяжье - Васильевка с заменой деревянных опор. Лебяжевский РЭС	0,69	1 690	44 263	186 372	0,000%	0,002%
138	Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ н.п. Колташево. Кетовский РЭС.	2,15	5 304	138 945	585 031	0,001%	0,007%
139	Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ н.п. Глазны. Кетовский РЭС.	4,21	10 393	272 275	1 146 420	0,003%	0,013%
140	Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ с заменой опорной части, голого провода на СИП и ТП 10/0,4 кВ -3 шт. Строительство новой ТП - 1 шт. в н.п. Введенка. Кетовский РЭС	9,34	322 506	190 583	2 541 108	0,080%	0,009%
141	ПС 110/35/10 кВ "Куртамыш" ВЛ-10 кВ "Маслозавод". Реконструкция ВЛ-10 кВ. Куртамышский РЭС.	2,60	6 411	167 960	707 200	0,002%	0,008%
142	ПС 110/35/10 кВ "Куртамыш" ВЛ-10 кВ "Зуральская". Реконструкция ВЛ-10 кВ. Куртамышский РЭС.	12,56	30 967	811 282	3 415 923	0,008%	0,040%
143	ПС 110/35/10 кВ "Целина" ВЛ-10 кВ "Матвеева". Реконструкция ВЛ-10 кВ. Целинский РЭС.	2,50	6 153	161 195	678 715	0,002%	0,008%
144	ЦРП "Шучье" ВЛ-10 кВ "Мелькомбинат". Реконструкция ВЛ-10 кВ. Шучанский РЭС.	1,70	4 192	109 820	462 400	0,001%	0,005%
145	Реконструкция распределительных сетей 6-10-0,4 кВ	37,44	92 319	2 418 624	10 183 680	0,023%	0,119%
146	Реконструкция сетей 0,4 кВ в г. Куртамыш, р.п. Машинно, г. Шучья, г. Шучье	6,25	15 416	403 879	1 700 544	0,004%	0,020%
147	Реконструкция ВЛ-10-0,4 кВ и ТП 10/0,4 кВ, строительство ТП 10/0,4 кВ в н.п. Введенка Кетовского района. Проект.	15,00	36 987	969 000	4 080 000	0,009%	0,048%
148	Переустройство выходов ВЛ-10 кВ от по Лесники	1,26	3 099	81 202	341 904	0,001%	0,004%
149	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-110кВ Шумиха-Мясное 1, 2 и с заменой опор	6,00	14 795	387 600	1 632 000	0,004%	0,019%
150	ВЛ-10 кВ ХПП от ПС 110/35/10 Куртамыш. Реконструкция кольцевой ВЛ-10 кВ протяженностью 16,6 км с заменой провода на А-50, А-35 на СИП-3 1*70 в Куртамышском РЭС.	9,74	336 235	198 696	2 649 280	0,084%	0,010%

151	Техперевозоружение ВЛ-10 кВ ф. "Шатрово-1" от ПС "Шатрово-Р". Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, н.п. Шатрово	2,75	94 933	56 100	748 000	0,024%	0,003%
152	Техперевозоружение ВЛ-10 кВ ф. Галино от ПС "Мальцево". Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Шадринский РЭС	3,85	132 906	78 540	1 047 200	0,033%	0,004%
153	Техперевозоружение ВЛ-10 кВ СХТ-2 от ПС Кашки. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Шадринский РЭС	2,86	98 730	58 344	777 920	0,025%	0,003%
154	Реконструкция участка ВЛ-110 кВ КТЭЦ-Варгаша-т - Лебязь-т - Макушино - Петуково-т.	13,00	32 055	839 800	3 536 000	0,008%	0,041%
155	Строительство ВЛ-10кВ от ПС 110/10 кВ Колоски. Шадринский РЭС.	7,75	19 110	500 650	2 108 000	0,005%	0,025%
156	Реконструкция участка ВЛ-110 кВ КТЭЦ-Варгаша-т - Лебязь-т - Макушино - Петуково-т.	30,00	73 974	1 938 000	8 160 000	0,018%	0,095%
157	Реконструкция перехода через ж/д от ПС В.Глубокая на ВЛ - 10 кВ Л-3	0,80	1 973	51 680	217 600	0,000%	0,003%
158	Реконструкция перехода через ж/д от пс В.Глубокая на ВЛ - 10 кВ Л-4	0,80	1 973	51 680	217 600	0,000%	0,003%
159	Реконструкция перехода через ж/д ВЛ - 10 кВ Л-5 от пс Бакары-т.	0,80	1 973	51 680	217 600	0,000%	0,003%
160	ВЛ-10 кВ Машкино-1 н.п. Машкино Машкинский район. Реконструкция ВЛ с переносом ТП 10/0,4 кВ 1715-м	0,65	1 603	41 990	176 800	0,000%	0,002%
161	Техперевозоружение ВЛ-10 кВ "Расковалова" (инв. №9286) от РП "Чапа". Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Каргапольский РЭС	1,24	42 806	25 296	337 280	0,011%	0,001%
162	Реконструкция участка ВЛ-110 кВ КТЭЦ-Варгаша-т - Лебязь-т - Макушино - Петуково-т.	30,00	73 974	1 938 000	8 160 000	0,018%	0,095%
163	Техперевозоружение и реконструкция ВЛ-35 кВ Куртамыш-Долгова с заменой проводов	1,89	4 660	122 094	514 080	0,001%	0,006%
164	ВЛ-10 кВ Белоногово от ПС 35/10 Косужино. Реконструкция кольцевой ВЛ-10 кВ протяженностью 23,0 км с заменой проводов А-35 на СИП-3 1*70 в Куртамышском РЭС.	11,64	401 825	237 456	3 166 080	0,100%	0,012%
165	Реконструкция ВЛ-10 кВ Кирово в ВЛ-10 кВ Мах в н.п. Кирово Машкинского района с переносом ТП 10/0,4 кВ 910-кр и 1513-кр в центр н.п.уток	1,23	3 033	79 458	334 560	0,001%	0,004%
166	Техперевозоружение ВЛ-10 кВ ф.Мальцево от ПС "Мальцево" Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Шадринский РЭС	8,28	285 661	168 810	2 250 800	0,071%	0,008%
167	Реконструкция участка ВЛ-110 кВ КТЭЦ-Варгаша-т - Лебязь-т - Макушино - Петуково-т.	30,00	73 974	1 938 000	8 160 000	0,018%	0,095%
168	Техперевозоружение ВЛ-10 кВ "Профлакторий" от ПС 110/35/10 Катайск-Р. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП.Катайский РЭС	2,97	102 527	60 588	807 840	0,026%	0,003%
169	Реконструкция участка ВЛ-110 кВ Белоозерск-Макушино	30,00	73 974	1 938 000	8 160 000	0,018%	0,095%
170	Реконструкция участка ВЛ-110 кВ Зеураль-т - Макушино	20,00	49 316	1 292 000	5 440 000	0,012%	0,063%
171	Реконструкция участка ВЛ-110 кВ КТЭЦ-Варгаша-т - Лебязь-т - Макушино - Петуково-т.	30,00	73 974	1 938 000	8 160 000	0,018%	0,095%
172	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и заменой ТП 10/0,4 кВ в н.п. Колташево Кетовского района	12,05	416 107	245 896	3 278 613	0,104%	0,012%
173	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и заменой ТП 10/0,4 кВ в н.п. Утешное, н.п. Галины	10,66	367 952	217 439	2 899 187	0,092%	0,011%
174	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и заменой ТП 10/0,4 кВ в н.п. Черемушкино, Кетовского района	17,34	598 452	353 652	4 715 357	0,149%	0,017%
175	ВЛ-0,4 (Инв. № 102.31-1) от КТП № 10/0,4 кВ КТ-5-53 Галины	0,82	2 030	53 191	223 963	0,001%	0,003%
176	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТПР Л-3-65/400 н.п. Шиндуров Инв. № 102.232	0,19	459	12 025	50 631	0,000%	0,001%
177	Реконструкция ВЛ-0,4 Инв. № 102.12-1 Л-5 до жилого дома д.д. Лытцева	0,21	515	13 502	56 853	0,000%	0,001%
178	ВЛ-0,4кВ Л-3 н.п.Боровое Белоозерского РЭС инв.2180	0,18	442	11 572	48 724	0,000%	0,001%
179	Реконструкция ВЛ-0,4 Инв. № 102.502 от КТП В-3-51 н.п. Введенское	0,26	639	16 635	70 041	0,000%	0,001%
180	Реконструкция ВЛ-0,4 Инв. № 102.271 Л-1 от ТП № РЛ-3-5	0,69	1 691	44 312	186 578	0,000%	0,002%
181	Реконструкция ВЛ-0,4 Инв. № 102.29 м.р. Осиновка	0,68	1 665	43 613	183 632	0,000%	0,002%
182	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП 1110-КН, инв. 3010702800 ШРЭС	0,52	1 290	33 786	142 256	0,000%	0,002%
183	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП 1501-ПВ, инв. 3010700101 ШРЭС	0,22	552	14 474	60 945	0,000%	0,001%
184	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП 1701-НФ, инв. 3010701301 ШРЭС	0,14	338	8 858	37 298	0,000%	0,000%
185	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП 1738-М, инв. 3010312100 МРЭС	0,52	1 274	33 385	140 569	0,000%	0,002%
186	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП 1843-Ш, инв. 3010704911 ШРЭС	0,14	348	9 105	38 337	0,000%	0,000%
187	Реконструкция ВЛ 0,4 н.п. Пивново, инв. 3010700301	0,12	285	7 473	31 467	0,000%	0,000%
188	Реконструкция ВЛ 0,4 от ТП 802-Ш, инв. 3010704931	0,15	361	9 455	39 809	0,000%	0,000%
189	Тех. перевозоружение ВЛ-0,4кВ, пос.Газинов, г.Шадринск.	0,16	399	10 448	43 991	0,000%	0,001%
190	Тех. перевозоружение ВЛ-0,4кВ, Нижнеполевское, Шадринский р-н.	0,22	540	14 148	59 569	0,000%	0,001%
191	Тех. перевозоружение ВЛ-0,4кВ,п.Граничный, Катайский р-н.	0,37	913	23 928	100 748	0,000%	0,001%
192	Тех. перевозоружение ВЛ-0,4кВ Инв. № 11025А ул.Ленина, г.Катайск,	0,11	282	7 398	31 149	0,000%	0,000%
193	Тех. перевозоружение ВЛ-0,4кВ Инв. №6065 п.Ключи, Каргапольский р-н, Куртамышской области.	0,15	364	9 532	40 137	0,000%	0,000%
194	Строительство ВЛ-0,4 кВ от строящейся КТП мкр. Южный 3 до ж/д № 1,2,3,4,6	0,56	1 373	35 978	151 485	0,000%	0,002%
195	Строительство ВЛ-0,4 Л-3 от строящейся КТП 10/0,4 кВ н.п. Падеринское	0,72	1 781	46 669	196 500	0,000%	0,002%
196	Строительство ВЛ-0,4 Л-2 от КТП 10/0,4 кВ № Б-2-2 Инв. № 103.473 н.п. Логовушка	0,12	293	7 681	32 343	0,000%	0,000%
197	Строительство ВЛ-0,4 от строящейся КТП 10/0,4 кВ н.п. Лушино ул. Лесная 32,13,11	1,07	2 631	68 930	290 233	0,001%	0,003%
198	Строительство ВЛ-0,4 от КТП 10/0,4 н.п. Введенское ул. Осиновка 22	0,55	1 348	35 348	148 838	0,000%	0,002%
199	Строительство ВЛ-0,4 от ТП Л-10-33 д. Санатория ул.Октябрьская	0,12	301	7 890	33 221	0,000%	0,000%
200	Строительство ВЛ-0,4 кВ от строящейся КТП 10/0,4 н.п. Н.Утешно пер.Береговой	0,74	1 822	47 734	200 984	0,000%	0,002%
201	Строит. ВЛ-0,4 кВ по ул.Северная в с.Зерногородовск	0,16	388	10 172	42 830	0,000%	0,000%
202	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 1002-ПВ н.п.Кашки	0,12	308	8 064	33 953	0,000%	0,000%
203	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 201-М Первомайская	0,24	583	15 276	64 320	0,000%	0,001%
204	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП КТ-2-3 г.Куртамыш	0,26	630	16 501	69 479	0,000%	0,001%
205	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП КТ-4-4 п.Нижнее КРЭС	0,25	620	16 254	68 436	0,000%	0,001%
206	Строительство ВЛ 0,4 по ул.Юбилейная в с.Сафакулеево	0,12	307	8 046	33 877	0,000%	0,000%
207	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП КТ-5-7 ул.Нижневская	0,12	300	7 852	33 060	0,000%	0,000%
208	Реконструкция сетей 0,4 кВ в Адмиралском РЭС	1,50	3 699	96 900	408 000	0,001%	0,005%
209	Реконструкция сетей 0,4 кВ в Зерногородовском РЭС	1,50	3 699	96 900	408 000	0,001%	0,005%
210	Реконструкция сетей 0,4 кВ в Куртамышском РЭС	1,90	4 685	122 740	516 800	0,001%	0,006%
211	Реконструкция сетей 0,4 кВ в Машкинском РЭС	1,90	4 685	122 740	516 800	0,001%	0,006%
212	Реконструкция сетей 0,4 кВ в Сафакулеевский РЭС	1,50	3 699	96 900	408 000	0,001%	0,005%
213	Реконструкция сетей 0,4 кВ в Целинном РЭС	1,50	3 699	96 900	408 000	0,001%	0,005%
214	Реконструкция сетей 0,4 кВ в Шумкинском РЭС	1,60	3 945	103 360	435 200	0,001%	0,005%
215	Реконструкция сетей 0,4 кВ в Щучанском РЭС	1,80	4 438	116 280	489 600	0,001%	0,006%
216	Реконструкция сетей 0,4 кВ в Юргамышском РЭС	1,50	3 699	96 900	408 000	0,001%	0,005%



217	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-1102К г.Катайск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП, без замены опор.	1,60	55 234	32 640	435 200	0,014%	0,002%
218	Техпереворужение ВЛ-0,4 от КТП-1705К. н.п.Киржачинский, в Катайском РЭС. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.	1,32	45 568	26 928	359 040	0,011%	0,001%
219	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от ТП-901К г.Катайск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП, без замены опор.	0,86	29 792	17 605	234 736	0,007%	0,001%
220	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-215Б н.п.Буринское. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Шатровский РЭС	2,42	83 541	49 368	658 240	0,021%	0,002%
221	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от ТП-102Рн н.п.Шатрово. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Шатровский РЭС	0,63	21 748	12 852	171 360	0,003%	0,001%
222	ВЛ-0,4 кВ в г. Куртамыш Куртамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	3,28	113 229	66 912	892 160	0,028%	0,003%
223	ВЛ-0,4 кВ в п. Закурья Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	0,78	26 926	15 912	212 160	0,007%	0,001%
224	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Выжневское Г-3-31 №1 Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	0,65	22 439	13 260	176 800	0,006%	0,001%
225	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Абултулево Сафакулевского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	1,56	53 853	31 824	424 320	0,013%	0,002%
226	ВЛ-0,4кВ от ТП Мх-3-13 н.п.Михаево Целинного района. Замена провода на СИП	0,95	32 795	19 380	258 400	0,008%	0,001%
227	ВЛ-10 кВ Мишкино-1 н.п. Мишкино Мишкинского район. Реконструкция ВЛ с переходом ТП 10/0,4 кВ 204-м в центр нагрузки	1,10	2 712	71 060	299 200	0,001%	0,003%
228	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Мишкино Мишкинского района. Замена опор, проводов на СИП	1,69	58 341	34 476	459 680	0,015%	0,002%
229	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ, н.п.№5229 ф.1 ст.Каргаполово. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.	0,88	30 378	17 952	239 360	0,008%	0,001%
230	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Караси Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	1,30	44 877	26 520	353 600	0,011%	0,001%
231	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Падун Г-2-28 №1 Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	0,78	26 926	15 912	212 160	0,007%	0,001%
232	ВЛ-0,4 кВ в г. Куртамыш Куртамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	5,53	190 901	112 812	1 504 160	0,048%	0,006%
233	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Закурья Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	0,98	33 831	19 992	266 560	0,008%	0,001%
234	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Боровичи Сафакулевского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	1,04	35 902	21 216	282 880	0,009%	0,001%
235	ВЛ-0,4 кВ н.п.Косолопово Целинного района от ТП К-5-1 Быт Замена проводов на СИП и опор	1,95	67 316	39 780	530 400	0,017%	0,002%
236	ВЛ-0,4 кВ от ТП Мх-3-6 н.п.Михаево Целинного района. Замена провода на СИП	1,03	35 557	21 012	280 160	0,009%	0,001%
237	ВЛ-0,4 кВ н.п.Рыбное Целинного района. Замена провода на СИП	1,56	53 853	31 824	424 320	0,013%	0,002%
238	ВЛ-0,4 кВ н.п. Мишкино Мишкинского район. Замена КТП 10/0,4 кВ 1043-мп, замена опор, замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	3,85	132 906	78 540	1 047 280	0,033%	0,004%
239	Техпереворужение ВЛ-10 кВ "Ушлого" Катайск-Р Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Катайский РЭС	7,92	273 406	161 568	2 154 240	0,068%	0,008%
240	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-706П 63кВ в г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.	0,55	18 987	11 220	149 600	0,005%	0,001%
241	ВЛ-0,4 кВ в г. Куртамыш Куртамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	3,90	134 632	79 560	1 068 800	0,034%	0,004%
242	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Ядаское Сафакулевского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	1,43	49 365	29 172	388 960	0,012%	0,001%
243	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Восход Мишкинского района. Замена опор, проводов на СИП	1,95	67 316	39 780	530 400	0,017%	0,002%
244	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Пушкино Куртамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	12,03	415 288	245 412	3 272 160	0,104%	0,012%
245	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Азияново Сафакулевского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	1,30	44 877	26 520	353 600	0,011%	0,001%
246	ВЛ-0,4кВ в ТП Пр-4-2 замена проводов на СИП и ТП-250 на СКТП-250 н.п.Казань-Кочердык Целинного района	2,08	71 804	42 432	565 760	0,018%	0,002%
247	ВЛ-0,4кВ от ТП Мх-1-10 н.п.Михаево Целинного района. Замена провода на СИП	1,04	35 902	21 216	282 880	0,009%	0,001%
248	ВЛ-0,4кВ от ТП Ц-9-12 Быт н.п.Замышляки Целинного района. Замена провода на СИП	1,95	67 316	39 780	530 400	0,017%	0,002%
249	ВЛ-0,4 кВ н.п. Мишкино Мишкинского район. Замена КТП 10/0,4 кВ 1004-мп, замена опор, замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	1,82	62 828	37 128	495 040	0,016%	0,002%
250	Техпереворужение ВЛ-35кВ. Кр.Звезда-Южная, от ГЭС "Южная", замена проводов и опор. Шадринский РЭС.	9,93	24 535	642 770	2 706 400	0,006%	0,032%
251	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-415м н.п.Мехонка. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Шатровский РЭС	1,54	53 162	31 416	418 880	0,013%	0,002%
252	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-602ш н.п. Шатрово. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Шатровский РЭС	1,76	60 757	35 904	478 720	0,015%	0,002%
253	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-304 н.п.Мишкино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Шадринский РЭС	3,61	124 552	73 603	981 376	0,031%	0,004%
254	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-317Бч н.п.Юлдус. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Шадринский РЭС	1,01	34 935	20 645	275 264	0,009%	0,001%
255	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-1916К 160 кВ в г.Катайск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Катайский РЭС	1,21	41 770	24 684	329 120	0,010%	0,001%
256	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Верхнее Куртамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	5,49	189 520	111 996	1 493 280	0,047%	0,005%
257	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Нижнее Куртамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	4,23	146 024	86 292	1 150 560	0,036%	0,004%
258	ВЛ-0,4 кВ №1,2 Г-1-22 "Быт" от ТП Г-1-22 "Быт" в н.п. Норильное, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	1,37	47 294	27 948	372 640	0,012%	0,001%
259	ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Г-1-5 "Быт" в н.п. Норильное, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	0,52	17 951	10 608	141 440	0,004%	0,001%
260	ВЛ-0,4 кВ №1 Г-1-22 "Быт" от ТП Г-1-5 "Быт" в н.п. Норильное, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	0,52	17 951	10 608	141 440	0,004%	0,001%
261	ВЛ-0,4 кВ №1,2 от ТП К-2-5 "Быт" в н.п. Токорева, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	0,85	29 343	17 340	231 200	0,007%	0,001%
262	ВЛ-0,4 кВ в н.п.Сафакулево Сафакулевского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	1,17	40 390	23 868	318 240	0,010%	0,001%
263	ВЛ-0,4 кВ в н.п.Беззагово Сафакулевского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	0,46	15 880	9 384	125 120	0,004%	0,000%
264	ВЛ-0,4 кВ н.п.Костыгин-Лог Целинного района замена провода на СИП	1,82	62 828	37 128	495 040	0,016%	0,002%

265	ВЛ-0,4 кВ от ТП Мх-1-11 ш.Михайлово Целинного района. Замена провода на СИП	0,60	20 713	12 240	163 200	0,005%	0,001%
266	ВЛ-0,4 кВ ш.п. Целинное Целинного района замена проводов на СИП ТП Ц-5-1	1,37	47 294	27 948	372 640	0,012%	0,001%
267	ВЛ-0,4 кВ ш.п. Введенское Минусинский район. Замена КТП 10/0,4 кВ 703-св, замена опор, замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	1,95	67 316	39 780	530 400	0,017%	0,002%
268	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-403ш ш.п.Чистогорское. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Шадринский РЭС	1,87	64 554	38 148	508 640	0,016%	0,002%
269	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-408с ш.п.Комсомольское. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Шадринский РЭС	2,90	100 249	59 242	789 888	0,025%	0,003%
270	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-803, КТП-6вз № ш.п.Канаш. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Шадринский РЭС	4,40	151 892	89 760	1 196 800	0,038%	0,004%
271	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-601 ВТ 160кВа ш.п.Камышино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Катынский РЭС	2,09	72 149	42 636	568 480	0,018%	0,002%

Всего на ОАО "Курганэнерго":

1 142,06

9 561 475

64 475 936

310 639 869

План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении в отношении 2009 года реализации Инвестиционной программы Курганской области на 2009 - 2011 гг., для сетевой организации Открытого акционерного общества "Курганэнерго" с поквартальной разбивкой

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
	<b>ВСЕГО,</b>								<b>43,172</b>
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>								<b>43,172</b>
<b>1.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>								<b>24,931</b>
<b>1.1.1</b>	<b>ПС</b>								<b>21,963</b>
1.1.1.1	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Рябово". Монтаж шлейфового захода ВЛ-110 кВ. Монтаж ОПУ. Этап №1.				1 ПС				2,216
1.1.1.2	Реконструкция ПС 110/10 кВ "КЗММК" с заменой силового трансформатора с 16 МВА на 25 МВА, установкой реакторов, заменой разрядников на ОПН, установкой дополнительных ячеек ЗРУ 10 кВ. Этап №1.		1 ПС				3,723		
1.1.1.3	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ "Промышленная" с заменой масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, с заменой ж/б изделий (кабельные лотки, плиты), заменой разъединителей 110 кВ, трансформаторов напряжения 110 кВ, масляных выключателей 6 кВ на вакуумные, заменой разрядников на ОПН. Установка терминалов релейной защиты TOP 200, установка шкафов РЗА. Реконструкция ограждения ПС. Реконструкция БСК ПС с заменой конденсаторов (970 шт. из 2910). Реконструкция системы телемеханики ПС Промышленная с заменой на АКП Исеть. Этап №1				1 ПС				11,254
1.1.1.4	Реконструкция ПС 110/6 "Южная" с заменой масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, с установкой терминалов релейной защиты, установкой шкафов РЗА.								
1.1.1.5	Реконструкция ПС 110/10 "Утятская" с заменой масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, заменой аккумуляторной батареи, заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные, установкой терминалов релейной защиты TOP 200, установкой шкафов РЗА. Этап №1.				1 ПС				4,201
1.1.1.6	Реконструкция ПС 35/10 "Северная" с заменой масляных выключателей 35 кВ на вакуумные, заменой трансформаторов тока, установкой терминалов релейной защиты TOP-200, установкой шкафов РЗА.								
1.1.1.7	Реконструкция ПС 110/10 "Заозерная" с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные, заменой аккумуляторной батареи, установкой терминалов релейной защиты TOP-200, установкой шкафов РЗА. Этап №1.								
1.1.1.8	Реконструкция ПС 110/6 "Восточная" с заменой аккумуляторной батареи, установкой шкафа центральной сигнализации.								
1.1.1.9	Реконструкция ПС 110/10 "Черемухово" с заменой ОД 110 кВ на выключатель, разрядников на ОПН, установкой терминалов релейной защиты TOP-200. Этап №1.								
1.1.1.10	Реконструкция ОРУ 110 кВ, ОРУ 35 кВ КТЭЦ с заменой выключателя 35 кВ, 2 выключателей 110 кВ, трансформаторов тока 110 кВ 2 комп.								
1.1.1.11	Реконструкция ПС 110/35/10 Белозерская с установкой трансформаторов тока, замена комплекса "АУРА"				1 ПС				0,569
<b>1.1.2.</b>	<b>ВЛ</b>								<b>0,000</b>
1.1.2.1	Реконструкция двухцепной ВЛ - 110 кВ КТЭЦ-Промышленная 1,2 цепь								
<b>1.1.3</b>	<b>КЛ</b>								<b>2,968</b>
1.1.3.1	Реконструкция КЛ-10 кВ КТЭЦ-Насосная №5, №6.				7,25				2,791
1.1.3.2	Реконструкция КЛ-9 Лесники				0,3				0,176
<b>1.2.</b>	<b>Создание систем противоаварийной и режимной автоматики</b>								<b>0,000</b>
1.2.1	Реконструкция защит ВЛ 110 кВ ПС Промышленная, КТЭЦ, ПС Рябово								
1.2.2	Реконструкция ПА ПС Промышленная, КТЭЦ, ПС Южная, ПС Восточная, ПС Рябово								

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.3.	Создание систем телемеханики и связи					16,565			
1.3.1	Техпереворужение телемеханики ПС Рябово								
1.3.2	Реконструкция системы телемеханики ПС Восточная								
1.3.3	Реконструкция системы телемеханики ПС Южная								
1.3.4	Реконструкция щита диспетчерского и систем вывода телеинформации на щит КЭС								
1.3.5	Реконструкция средств первичного мультиплексирования в направлении КЭС-КрДУ с заменой на ТС-30 БСС								
1.3.6	Строительство ВОЛС ВЛ (линейные сооружения) в направлении ПС Восточная - ПС Тобол - ПС Сельман - ПС Южная (9,5 км.)				9,5 км				2,891
1.3.7	Строительство ВОЛС ВЛ (линейные и станционные сооружения) в направлении КТЭЦ - ПС Угтская (7 км.)				7 км				2,797
1.3.8	Создание магистральной линии связи на базе ВОЛС ВЛ: УС КЭС - Белозерский РЭС-Каргаловский РЭС-узел ШЭС								
1.3.9	Создание локальных линий связи на базе ВОЛС ВЛ в зоне КЭС: УС КЭС, ПС Заозерная, ПС Рябово, Белозерский РЭС								
1.3.10	Реконструкция системы ТМ ПС Белозерского РЭС (ПС 110/10 кВ Белозерская, ПС 110/10 кВ Стеклозавод, ПС 110/10 кВ Фрунзенская, ПС 110/10 кВ Светлый Дол) с заменой на АКП Исеть и установкой ОИК Диспетчер в КЭС и ЦУС				4 ПС				4,833
1.3.11	Реконструкция системы ТМ ПС КЗММК Курганского энергоузла с заменой на АКП Исеть				1 ПС				1,546
1.3.12	Реконструкция АТС ПС Южная с переходом на МД-111, Модернизация и расширение УПАТС МД-110 ЦУС, ИД				1 ПС				0,520
1.3.13	Модернизация системы ТМ ПС Шадринск-Р (замена АКП на "Исеть") с организацией передачи телеинформации в направлении ПС - ШРЭС - ШЭС				1 ПС				2,940
1.3.14	Разработка проекта диспетчерского пункта с щитом на базе S2001						0,113		
1.3.15	Установка оконечного оптического оборудования и оборудования доступа на ВОЛС ВЛ ПС Промышленная-КТЭЦ-КЭС								
1.3.16	Установка оконечного оптического оборудования и оборудования доступа на ВОЛС ВЛ ПС Восточная -ЭС (Станц. 85) - КЭС								
1.3.17	Реконструкция Специализированного служебно-производственного здания по ремонту эл. Оборудования								
1.3.18	Техперевор. Телемеханики с заменой преобразователей на "Мпр" ПС КЭС	7 ПС				0,525			
1.3.19	Модернизация системы вывода диспетчерской информации Курганских ЭС								
1.3.20	Строительство ВОЛС для нужд ПА, СДТУ, РЗА в направлении КТЭЦ - ПС КЗММК - ПС Рябово - ПС Промышленная				7 км				0,400
1.4.	Прочие непрофильные объекты					0,000			
1.4.1	Реконструкция помещения диспетчерского пункта КЭС								
1.5.	Проектно-изыскательские работы					0,021			
1.5.1	Разработка проектов строительства и реконструкции объектов распределений 10/0,4 кВ								
1.5.2	Реконструкция ВОЛС КЭС-ПС Южная		1 км				0,021		
1.5.3	Проект реконструкции ПА, СДТУ, РЗА энергоузла в г. Кургане								
1.6.	Оборудование, не требующее монтажа				*	1,656			
	Справочно:								
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы								

**План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении в отношении 2010 года реализации Инвестиционной программы Курганской области на 2009 - 2011 гг., для сетевой организации Открытого акционерного общества "Курганэнергo" с кооперативной разбивкой**

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
	<b>ВСЕГО,</b>							<b>629,743</b>	
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>							<b>194,960</b>	
<b>1.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>							<b>177,069</b>	
<b>1.1.1</b>	<b>ПС</b>							<b>95,507</b>	
1.1.1.1	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Рябово". Монтаж шлейфового захода ВЛ-110 кВ. Монтаж ОПУ. Этап №2.								
1.1.1.2	Реконструкция ПС 110/10 кВ "КЗММК" с заменой силового трансформатора с 16 МВА на 25 МВА., установкой реакторов, заменой разрядников на ОПН, установкой дополнительных ячеек ЗРУ 10 кВ. Этап №2.				1 ПС				9,587346
1.1.1.3	Реконструкция ПС 110/10 "Угитская" с заменой масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, заменой аккумуляторной батареи, заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные, установкой терминалов релейной защиты TOP 200, установкой шкафов РЗА. Этап №2.								
1.1.1.4	Реконструкция ПС 35/10 "Северная" с заменой масляных выключателей 35 кВ на вакуумные, заменой трансформаторов тока, установкой терминалов релейной защиты TOP-200, установкой шкафов РЗА.								
1.1.1.5	Реконструкция ПС 110/10 "Заозерная" с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные, заменой аккумуляторной батареи, установкой терминалов релейной защиты TOP-200, установкой шкафов РЗА. Этап №2.				1 ПС				7,229134
1.1.1.6	Реконструкция ПС 110/6 "Восточная" с заменой аккумуляторной батареи, установкой шкафа центральной сигнализации.								
1.1.1.7	Реконструкция ПС 110/10 "Черемухово" с заменой ОД 110 кВ на выключатель, разрядников на ОПН, установкой терминалов релейной защиты TOP-200. Этап №2.			1 ПС	1 ПС		0,20089	3,196113	
1.1.1.8	Реконструкция ПС 110/35/10 Белозерская с установкой трансформаторов тока, замена комплекса "АУРА"		1 ПС			1,145			
1.1.1.9	ПС 110/10 кВ "КС-12" - Тех. перевооружение с заменой ОД КЗ на элегазовые выключатели ВГТ-110				1 ПС				4,498027
1.1.1.10	Реконструкция ОРУ-110 ПС Шумиха, Высокая, Макушино - установка трансформаторов тока на границе Курганэнерго - ФСК для приведения системы учета в соответствии с требованиями.			1 ПС				2,498773	
1.1.1.11	ПС 110/10 кВ Западная. Техническое перевооружение ячеек -10 кВ с заменой силового кабеля 10 кВ от тр-ра до трансформатора собственных нужд.			1 ПС				0,231	
1.1.1.12	Реконструкция наружного ограждения ПС Городская линия № 1983943			1 ПС				1,382	
1.1.1.13	Реконструкция ячейки 10 кВ Л-1 16699 ПС Стеклозаводская			1 ПС				0,429	
1.1.1.14	Реконструкция ПС 35/10 Усть-Минская с заменой КРУН-10 КВ			1 ПС				10,246	
1.1.1.15	Реконструкция ЗРУ-6 кВ ГПП-2, расположенной по адресу: г.Курган, ул. Невская, 3				1 ПС				5,884
1.1.1.16	Ремонт ячеек ВЛ-110кВ ОРУ-110кВ КТЭЦ				1 ПС				6,594048
1.1.1.17	ПС Сафакулево 110/10 кВ Замена КРН-10 на К-204 Сафакулевский РЭС								
1.1.1.18	Реконструкция ПС-110/35/10 Шадринск -Р II секция шин								
1.1.1.19	Реконструкция ПС Брылино			1 ПС				16,142	
1.1.1.20	Реконструкция КТП 10/0,4 № РБ 9-1 Инв. № 103.456				1 КТП				0,143

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.1.21	Реконструкция ТП 10/0,4 № Б-1-15 стр. ВЛН-0,4 от ТП 10/0,4 п. Введенское (ПИР)								
1.1.1.22	Реконструкция КТП 1801-Щ, инв.4147803007				1 КТП				0,006
1.1.1.23	Реконструкция КТП 1824-Щ ул. Чапаева, инв.4147803020				1 КТП				0,339
1.1.1.24	Реконструкция ТП 1001-ПВ, инв.4147205004 ЦРЭС			1 ТП				0,003	
1.1.1.25	Реконструкция ТП 1002-ПВ н.п.Каясан, инв.4147205006		1 ТП				0,002		
1.1.1.26	Реконструкция ТП 108-Щ Промкомбинат, инв.4147803040			1 ТП				0,003	
1.1.1.27	Реконструкция ТП 109-Щ, инв.4148416		1 ТП				0,002		
1.1.1.28	Реконструкция ТП 1110-КН, инв.4147к01006 ЦРЭС				1 ТП				0,290
1.1.1.29	Реконструкция ТП 1114-КН, инв.4147к01010 ЦРЭС			1 ТП				0,002	
1.1.1.30	Реконструкция ТП 1501-ПВ, инв.4147201002 ЦРЭС				1 ТП				0,006
1.1.1.31	Реконструкция ТП 1616-НФ, инв.4147803037 ЦРЭС				1 ТП				0,003
1.1.1.32	Реконструкция ТП 1701-НФ, инв.4147802001 ЦРЭС				1 ТП				0,006
1.1.1.33	Реконструкция ТП 1843-Щ ул. Калинина, инв.4147803025			1 ТП				0,002	
1.1.1.34	Реконструкция ТП 201-М Первомайская, инв.4143211000		1 ТП				0,25492		
1.1.1.35	Реконструкция ТП 219-ПВ н.п.Павкино, инв.4147203012	1 ТП				0,16047			
1.1.1.36	Реконструкция ТП 802-Щ, инв.4147803008				1 ТП				0,005
1.1.1.37	Реконструкция ТП 813-Щ, инв.4147803019 ЦРЭС				1 ТП				0,210
1.1.1.38	Реконструкция ТП КТ-4-4, инв.4141576 КРЭС				1 ТП				0,002
1.1.1.39	Реконструкция ТП КТ-5-7 Нижневская, инв.4141873			1 ТП				0,019978	
1.1.1.40	Реконстр. ТП 10/0,4 кВ 1110-КН Быт, инв.4147к01006		1 ТП			0,002			
1.1.1.41	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ "Промышленная"			ПС	ПС			9,658513	15,12487
1.1.1.42	Замена ТП Ц-9-3, строит.ВЛ 0,4 кВ п.Северный ЦРЭС								
1.1.2.	ВЛ					80,155			
1.1.2.1	ВЛ-110 кВ Щучанская - Кузнецовская Реконструкция с заменой г/з троса и изоляции.				2,56				0,885
1.1.2.2	ВЛ-110 кВ ЩучьеТ - Щучанская. Реконструкция с заменой г/з троса и изоляции.				7,39				0,322
1.1.2.3	Реконструкция с выносом ВЛ-10 кВ из зоны застройки, ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и заменой ТП 10/0,4 кВ в н.п. Зайково Кетовского района				3,6				6,358
1.1.2.4	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и заменой ТП 10/0,4 кВ в н.п. Колташево Кетовского района				7,69				12,08995
1.1.2.5	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и заменой ТП 10/0,4 кВ в н.п. Утятское, н.п. Глиники.								
1.1.2.6	Реконструкция ВЛ-10 кВ "Каширино"		6,44				2,320		
1.1.2.7	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ в г.Катайск				0,01				0,008
1.1.2.8	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ в г.Катайск				0,1				0,139
1.1.2.9	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ в г.Катайск				0,4				0,181
1.1.2.10	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Каменск-Катайск - Р(инв.№10231)				36,63				0,663
1.1.2.11	Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Каргалово-Жаркино (лив 3757)				13,92				0,151

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.2.12	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и заменой ТП 10/0,4 кВ в н.п. Черемухово, Кетовского района				10,5				17,336
1.1.2.13	Реконструкция ВЛ-10 кВ с установкой дополнительных траверс (инв. № 3020740606, 3020780303)				12,14				0,028
1.1.2.14	ВЛ-0,4 (Инв. № 102.31-1) от КТП № 10/0,4 кВ КТ-5-53 Глиники				0,167				0,823
1.1.2.15	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТПР Л-3-65/400 н.п. Шкодино Инв. № 102.232				0,12				0,186
1.1.2.16	Реконструкция ВЛ-10 Л-2 ПС Боровская оп. 26,27 (ПНР)								
1.1.2.17	Реконструкция ВЛ-10 кВ от оп. № 306 Л-10 Инв. № 101.173-1 н.п. Осинька				0,67				0,654817
1.1.2.18	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-3 от ПС Введенка-тыга Инв. № 101.252				0,184				0,441
1.1.2.19	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ оп. 16,17 Л-3 н.п. Белый Яр ул. Новая (ПНР)								
1.1.2.20	Реконструкция ВЛ-0,4 Инв. № 102.12-1 Л-5 до жилого дома д.д. Лаптева				0,27				0,209
1.1.2.21	Реконструкция ВЛ-0,4 Инв. № 102.132 от ТП К-6-20/100 Л-1 оп. 12В				0,3				0,049
1.1.2.22	Реконструкция ВЛ-0,4 Инв. № 102.141 от ТП К-6-17/160 Л-1 оп. 26А				7,552				0,065
1.1.2.23	Реконструкция ВЛ-0,4 Инв. № 102.191 от оп. № 2 Л-1 ул. Зеленая, 2А				0,24				0,050
1.1.2.24	Реконструкция ВЛ-0,4 Инв. № 102.191 от оп. № 6 Л-1 ул. Лесная, 17А				0,654				0,042
1.1.2.25	Реконструкция ВЛ-10 Л-12 ПС Рябово с оп. 77 по 79 (ПНР)								
1.1.2.26	ВЛ-0,4кВ Л-2 оп. 6 инв. №102.452 м-кр. Черемухово Кетовский РЭС	4,98				0,012			
1.1.2.27	ВЛ-0,4кВ Л-1 оп. 20а м-кр. Глиники Кетовский РЭС инв. 103.373	0,3				0,014			
1.1.2.28	ВЛ-0,4кВ Л-2 оп. 13 м-кр. Пригородный Кетовский РЭС инв. 1984892	0,08				0,014			
1.1.2.29	ВЛ-0,4кВ Л-2 оп. 6а н.п. Шепотково Кетовский РЭС №102.90-1	0,3				0,014			
1.1.2.30	ВЛ-0,4кВ Л-1 н.п. Клоквенное Макушинского РЭС 232.411	0,125				0,048			
1.1.2.31	ВЛ-0,4кВ Л-3 н.п. Боровое Белоозерского РЭС инв. 2180	0,12				0,179			
1.1.2.32	ВЛ-0,4кВ Л-1 н.п. Заборское Притобольный РЭС инв. 112.100		0,08				0,028		
1.1.2.33	Реконструкция ВЛ-0,4 Инв. № 102.502 от КТП В-3-51 н.п. Введенское				0,3				0,258
1.1.2.34	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Л-1 Инв. № 101.261-2				0,3				0,063
1.1.2.35	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Инв. № 102.6 н.п. Кетовский /с				0,265				0,051
1.1.2.36	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Лесниково Инв. № 1985407				0,2				0,042
1.1.2.37	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Лесниково Инв. № 1985407				0,27				0,029
1.1.2.38	Реконструкция ВЛ-0,4 Инв. № 102.271 Л-1 от ТП № РЛ-3-5				0,85				0,686
1.1.2.39	Реконструкция ВЛ-0,4 Инв. № 102.29 мкр. Осинька				0,075				0,840553
1.1.2.40	Реконструкция ВЛ-10 Л-2 оп. 26-27 пс Боровская мкр. Южный н.п. Введенское								
1.1.2.41	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТПВ3-51, Л-2 оп. 7 Введенское инв. 102.502				0,3				0,034
1.1.2.42	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ н.п. Колтошово инв. №102.21								
1.1.2.43	Реконс. ВЛ 0,4 кВ и ТП в н.п. Кавсан ПРЭС (Кариж)								

№ п/п	Наименование проекта	Плановый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Плановый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.2.44	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП 104-М, инв.3010101701 АРЭС				1,8				0,073
1.1.2.45	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП 1110-КН, инв.3010702800 ЦРЭС				1,14				0,011
1.1.2.46	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП 1110-КН, инв.3010702800 ЦРЭС				1,14				0,523
1.1.2.47	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП 1501-ПВ, инв.3010700101 ЦРЭС				1,626				0,224
1.1.2.48	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП 1615-НФ, инв.3010704931 ЦРЭС				1,66				0,030
1.1.2.49	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП 1616-НФ, инв.3010704960 ЦРЭС				1,83				0,022
1.1.2.50	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП 1701-НФ, инв.3010701301 ЦРЭС				2,54				0,137
1.1.2.51	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП 1738-М, инв.3010312100 МРЭС				1,15				0,517
1.1.2.52	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП 1843-Щ, инв.3010704911 ЦРЭС				0,975				0,141
1.1.2.53	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП 405-НФ в н.п.Отрадное ЦРЭС								
1.1.2.54	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП 843-Щ, инв.3010704911 ЦРЭС				0,975				0,196
1.1.2.55	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП 3-2-1, инв.3010900301 ЗРЭС				0,94				0,021
1.1.2.56	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП 3-2-7, инв.3010900300 ЗРЭС				2,64				0,023
1.1.2.57	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП К-1-28, инв.3010803903 ЮРЭС				2,61				0,010
1.1.2.58	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП К-1-28, инв.3010803904 ЮРЭС				2,61				0,073
1.1.2.59	Реконс. ВЛ 0,4 кВ от ТП Ц-9-3 п.Северный ЦРЭС								
1.1.2.60	Реконс. ВЛ 0,4 кВ, ТП р.п.Мишкино (Суд)								
1.1.2.61	Реконс. ВЛ 0,4 от ТП М-2-2 инв.3010806800 ЮРЭС				2,18				0,009
1.1.2.62	Реконс. ВЛ-0,4 кВ от ТП 1001-ПВ, инв.3010702611 ЦРЭС			2,44				0,013	
1.1.2.63	Реконс. ВЛ-0,4 кВ от ТП 1114-КН, инв.3010702800 ЦРЭС			1,74				0,028	
1.1.2.64	Реконс. ВЛ-0,4 кВ от ТП 1125-СБ, инв.3010701500 ЦРЭС			1,79				0,009	
1.1.2.65	Реконс. ВЛ0,4 кВ, ВЛ10 кВ, строит. ВЛ0,4кВ, СКТП МРЭС								
1.1.2.66	Реконстр. ВЛ 0,4 кВ н.п.Долговка, инв.3010800500	1,76				0,016			
1.1.2.67	Реконстр. ВЛ 0,4 кВ н.п.Красноборье, инв.3010805200	2,64				0,014			
1.1.2.68	Реконстр. ВЛ 0,4 кВ н.п.Н.Заворново, инв.3010801302	1,28				0,015			
1.1.2.69	Реконстр. ВЛ 0,4 кВ от ТП 301-Щ, инв.3010705006	1,12				0,015			
1.1.2.70	Реконструкция ВЛ 0,4 в д.Вохменка, инв.3010805302		1		0,46		0,029		0,015
1.1.2.71	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ г.Куртамыш, инв.3010206900	2,06				0,012			
1.1.2.72	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ н.п.Чумляк, инв.3010702800	0,85				0,025			
1.1.2.73	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 109-Щ, инв.3010704958	1,86				0,02931			
1.1.2.74	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ, инв.3010701301 ЦРЭС				0,64				0,119
1.1.2.75	Реконструкция ВЛ 0,4 н.п. Пивкино, инв.3010700301	1,55				0,23119			
1.1.2.76	Реконструкция ВЛ 0,4 от ТП 802-Щ, инв.3010704931				1,8				0,146



№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.2.77	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 1843-Щ, инв.3010704911			1,95				0,095	
1.1.2.78	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ. пос. Газовик, г. Шадринск.	0,2				0,162			
1.1.2.79	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ с. Прогресс, ул. Ильинка, Шадринский р-н.	0,1				0,051			
1.1.2.80	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ с. Нижнеполевское, Шадринский р-н.	0,25				0,219			
1.1.2.81	Тех. перевооружение ВЛ-10кВ п. Гравийный, Катайский р-н.	0,4				0,370			
1.1.2.82	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ, Шадринский р-н.	0,12				0,066			
1.1.2.83	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ Инв. №5579 с. В. Полевая ул. Совхозная, Шадринский р-н.	0,12				0,069			
1.1.2.84	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ Инв. №10360 ул. Элеваторная 2 с. Шатрово, Шатровский р-н.	0,17				0,093			
1.1.2.85	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ Инв. №5579 с. В. Полевая ул. Матковского 38, Шадринский р-н.	0,06				0,004			
1.1.2.86	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ Инв. № 11025А ул. Ленина, г. Катайск,			0,12				0,115	
1.1.2.87	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ Инв. №1021 с. Шатрово, Курганской области.			0,05				0,024	
1.1.2.88	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ Инв. № 1570а с. Масляное Шадринский р-н., Курганской области.			0,03				0,002	
1.1.2.89	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ Инв. № 1614 с. Красномыльское Шадринский р-н., Курганской области.			0,03				0,005	
1.1.2.90	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ Инв. №6065 п. Ключи, Каргапольский р-н, Курганской области.			0,18				0,148	
1.1.2.91	Тех. перевооружение ВЛ-10кВ Инв. №5032 п. п. Петропавловка Катайский р-он, Курганской области.			0,5				0,482	
1.1.2.92	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ №6846 с. Мостовское, Шатровский р-н., Курганской обл.								
1.1.2.93	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ №5695 ул. Пушкина 21, г. Далматово, Курганской обл.				0,01				0,007
1.1.2.94	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ №5145 д. Бедного, Шадринского р-на, Курганской обл.				0,05				0,008
1.1.2.95	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ №1061 ул. Дзержинского 51, с. Шатрово, Курганской обл.				0,1				0,030
1.1.2.96	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ Инв. №9763 д. Белое, Далматовский р-н, Курганской обл.				0,12				0,042
1.1.2.97	Реконструкция двухцепной ВЛ - 110 кВ КТЭЦ-Промышленная 1,2 цепь				3 км				30,11648
1.1.2.98	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ(Инв. №9764) от ТП-1109(Инв. №3604) в п.п. Юровка, Далматовский р-н, Курганской обл.				0,05				0,007
1.1.3.	КЛ							1,407	
1.1.3.1	Реконструкция КЛ-10 от ПС шумюка			1,1				0,510	
1.1.3.2	Реконструкция КЛ от ПС Бутырская Т			0,25				0,427	
1.1.3.3	Реконструкция КЛ от ПС Пивкино Т			0,25				0,470	
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики							0,809	
1.2.1	Замена устройств АЧР на подстанциях энергосистемы Курганской области				3 ПС				0,809
1.3.	Создание систем телемеханики и связи							12,480	
1.3.1	Модернизация системы телемеханики присоединений (ВЛ) ОАО «Курганэнерго» от ПС Петухово-Т и установки ОИК Диспетчер Петуховского РЭС				1 ПС				1,770
1.3.2	Строительство ВОЛС для нужд РЭЦПА на ОРУ ТЭЦ и ПС Промышленная								0,483
1.3.3	Организация основных и резервных каналов связи ПС Рябово, КЭС, ЦУС								2,077
1.3.4	Модернизация системы ТМ ПС Угтиская				1 ПС				0,484
1.3.5	Создание цифровых каналов связи на базе ВОЛС								1,366
1.3.6	ВЧ-связь Курганского энергоузла								
1.3.7	Строительство локальных линий связи на базе ВОЛС ВЛ на участке КЭС-КТС с заходом на ГПП-1								2,597
1.3.8	Покупка 2 Оптоволоконных кабелей								0,352

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.3.9	Покупка Оборудования и приборов для нужд ДЭЛ								3,352
1.4.	Прочие непрофильные объекты							4,057	
1.4.1	Установка пожарной сигнализации в административных зданиях Ленина 40, Станционная 85								1,691
1.4.2	Устройство пожарной сигнализации административного здания: Альменевский РЭС, Сафакулевский РЭС, Звериноголовский РЭС, Целинный РЭС				7				1,458
1.4.3	Установка пожарной сигнализации в административных зданиях ЦЭС	1	1		1	0,02499	0,13116		0,751956
1.4.4	Создание системы водоотведения сточных вод в г. Шадринск								
1.4.5	Реконструкция Служебно производственного здания по ремонту электрооборудования адресу ул. Бажова 83								
1.4.6	Реконструкция диспетчерского пункта КЭС								
1.4.7	Монтаж системы водоотведения производственной базы в г. Катайск								
1.5.	Проектно-изыскательские работы							0	
1.5.1	Проект реконструкции ОРУ 110 кВ "Рыбково"								
1.6.	Оборудование, не требующее монтажа							0,545	
2	Новое строительство							434,783	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							434,783	
2.1.1.	ПС							396,298	
2.1.1.1	Ввод в работу электросетевого комплекса ГПП-2 110/10 кВ, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Невская, 3			80				202,400	
2.1.1.2	Ввод в работу электросетевого комплекса Керамзит, расположенного по адресу: Курганская область, г. Курган, пос. Керамзитный, ул. Стройиндустрии, №3а				13,1				27,797
2.1.1.3	Ввод в работу электросетевого комплекса ГПП-1 110/6 кВ, расположенного по адресу: Курганская область, г. Курган, ул. Куйбышева, №148-б				30				166,102
2.1.2.	ВЛ							38,485	
2.1.2.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ от строящейся КТП мкр. Южный 3 до ж/д № 1,2,3,4,6				0,57				0,557
2.1.2.2	Строительство ВЛ-0,4 Л-3 от строящейся КТП 10/0,4 кВ н.п. Падеринское								0,722
2.1.2.3	Строительство линии ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ № КТ-5-6 мкр. Глинки (ПИР)				0,65				
2.1.2.4	Строительство ВЛ-10 кВ от оп. № 6 Л-4 по Мокроусово до Ул. Прокопьева н.п. Мокроусово (ПИР)				0,3				
2.1.2.5	Строительство ВЛ-10 от оп. № 146 Л-10 по Лесники до ул. Дачная н.п. Кетово				0,47				
2.1.2.6	Строительство ВЛ-0,4 Л-2 от КТП 10/0,4 кВ № Б-2-2 Инв. № 103.473 н.п. Логовушка				0,15				0,119
2.1.2.7	Ввод электросетевого комплекса "Веденское" 10-0,4 кВ, расположенного в с. Веденское, Кетовского района, Курганской области			23				30,747	
2.1.2.8	Строительство ВЛ-0,4 от строящейся КТП 10/0,4 кВ н.п. Лукино ул. Лесная 32,13,11				0,954				1,067
2.1.2.9	Строительство ВЛ-0,4 от КТП № РЛ-3-58 н.п. Челнаково ул. Зерновых 19А				0,09				0,094
2.1.2.10	Строительство ВЛ-0,4 от КТП 10/0,4 н.п. Веденское ул. Оконечная 22				0,395				0,547
2.1.2.11	Строительство ВЛ-0,4 от ТП Л-10-33 д. Санаторная ул. Октябрьская				0,24				0,122
2.1.2.12	Строительство ВЛ-0,4 кВ от строящейся КТП 10/0,4 н.п. Н.Утятка пер. Берговой				0,3				0,862347
2.1.2.13	Строительство ВЛ-10кВ, 0,4кВ, ул. Есенина в н.п. Каргаполье, Курганской обл.				1,3				1,680
2.1.2.14	Строит. ВЛ-10 кВ								
2.1.2.15	Строит. ВЛ10 кВ, ТП, КРЭС								
2.1.2.16	Строит. ВЛ10 кВ, ТП, КРЭС								
2.1.2.17	Строит. ВЛ 0,4 кВ, ЦРЭС								

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
2.1.2.18	Строит. ВЛ-0,4 кВ по ул. Северная в с. Зверкино-Головск				0,36				0,157
2.1.2.19	Строительство ВЛ 0,4 кВ в п.п. Н.Мир Юртамыш.р-он				0,05				0,030
2.1.2.20	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 1002-ПВ п.п. Каясан		0,555				0,125		
2.1.2.21	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 1104-КН п.п. Чумляк								
2.1.2.22	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 1805-Щ ШРЭС				0,095				0,037
2.1.2.23	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 1824-Щ по ул. Чаикова				0,16				0,092
2.1.2.24	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 201-М Первомайская		0,3				0,35197		
2.1.2.25	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП КТ-2-3 г. Куртамыш			0,6				0,255	
2.1.2.26	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП КТ-4-4 п. Нижнее КРЭС				0,48				0,252
2.1.2.27	Строительство ВЛ 0,4 по ул. Юбилейная в с. Сафакулево				0,15				0,125
2.1.2.28	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП 162-Щул. Калинина, 28а	0,3				0,16123			
2.1.2.29	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП КТ-5-7 ул. Нижневская			1,6				0,245384	
2.1.2.30	Строительство ВЛ-0,4 по ул. Интернациональная МРЭС			0,14				0,133333	

**План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении в отношении 2011 года реализации Инвестиционной программы сетевой организации Курганской области Открытого акционерного общества "Курганэнерго" за 2011 - 2013 годы, с поквартальной разбивкой**

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
	<b>ВСЕГО,</b>					622,601			
<b>I</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>					443,246			
<b>1.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>					363,715			
<b>1.1.1</b>	<b>ПС</b>					216,111			
1.1.1.1	ПС Глядянская Техническое перевооружение КРУН 10 кВ с заменой на ячейки с вакуумными выключателями и блоками релейной защиты Притобольный РЭС				1 ПС				12,00212
1.1.1.2	ПС Иковка. Техническое перевооружение ячеек 10 кВ с заменой маслянных выключателей на вакуумные и релейной защиты на микропроцессорную		1 ПС			2,62066			
1.1.1.3	Техническое перевооружение ОРУ-35 кВ ПС Митино со строительством ОПУ (3 х 3м) Кетовский РЭС								0,240
1.1.1.4	ПС 110/10 В.Глубокая, Частозерская, Лопатки, ПС 110/10 Сибирская замена устаревших ФИП на современные ИМФ-ЗР(Лебяжьевский РЭС, Частозерский РЭС, Петуховский РЭС)				4 ПС				0,309677
1.1.1.5	Реконструкция ПС "Рябово"			1 ПС	1 ПС			0,557125	93,61087
1.1.1.6	Реконструкция ПС Утятская 110/10 кВ Инв. № 12228			1 ПС				0,038279	
1.1.1.7	Реконструкция ПС Восточная 110/6 кВ Инв. № 19167			1 ПС				0,076558	
1.1.1.8	Реконструкция ОРУ-110кВ оборудование релейного щита ТЭЦ				1 ПС			6,715899	1,3865
1.1.1.9	Реконструкция РЗиПА ПС КЗММК				1 ПС				3,210303
1.1.1.10	Реконструкция РЗиПА ПС Белозерская				1 ПС			0,204154	17,44039
1.1.1.11	Реконструкция РЗиПА РЭК Макушино			1 ПС				0,115	
1.1.1.12	Реконструкция кабельных каналов ПС 110/35/10кВ Белозерская				1 ПС				0,105
1.1.1.13	Техническое перевооружение силового тр-ра на ПС Сибирская с заменой маслонаполненных вводов на вводы с твердой изоляцией Т-1 и резервного силового тр-ра на ПС Сибирская с заменой маслонаполненных вводов на вводы с твердой изоляцией Т-2				1 ПС				1,203175
1.1.1.14	Создание ВОЛС для нужд ДЗЛПА подстанций Курганского энергоузла				1 ПС				0,750
1.1.1.15	Реконструкция + проектные работы ОРУ 35 кВ ПС Разлив 110/35/10 кВ.								1,271
1.1.1.16	Реконструкция ПС "Южная"				1 ПС			0,102077	1,047345
1.1.1.17	<b>ЗЭС</b>								
1.1.1.18	ПС Целинная 110/35/10 кВ. Замена АБ тип СК-6 на 8БП200 с заменой ВАЗП				1 ПС				2,23982
1.1.1.19	ПС Куртамыш 110/35/10 кВ. Замена МВ-35 на ВБ-35 Куртамышский РЭС				1 ПС				5,219913
1.1.1.20	ПС Сафакулево 110/10 кВ. Замена КРН-10 на К-204 Сафакулевский РЭС								-
1.1.1.21	ПС Шумиха 110/10 кВ. Замена ВАЗП				1 ПС				0,724
1.1.1.22	ПС Западная 110/10 кВ. Замена РВС-110 на ОПН-110				1 ПС				0,858
1.1.1.23	Замена вводов 110 кВ выключателя МКП 110/1000 МВ 110 кВ Бутырское				1 ПС				1,407
1.1.1.24	Куртамышский РЭС ПС Закоулово 110/10 кВ Замена ограждения ПС				1 ПС				0,570
1.1.1.25	Целинный РЭС ПС Косолапово 110/35/10 кВ Замена ограждения ПС				1 ПС				1,429
1.1.1.26	<b>ПЗЭС</b>								

№ п/п	Наименование проекта	Плановый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Плановый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.1.27	ПС 110/10 кВ "Устьика" - Модернизация разъединителей 110 кВ				1 ПС	0,02483			0,657
1.1.1.28	Тех. перевооружение С 110/10 кВ "Шатрово" с заменой ОД, КЗ на элегазовые выключатели LTB-145D				1 ПС				4,730563
1.1.1.29	Тех. перевооружение ПС 110/10 кВ КС-13 с заменой ОД, КЗ на элегазовые выключатели LTB-145D				1 ПС				4,832952
1.1.1.30	Тех. перевооружение ПС 110/10 кВ "Ольховка" с заменой ОД, КЗ на элегазовые выключатели LTB-145D				1 ПС				4,460
1.1.1.31	Тех. перевооружение разъединителей 110 кВ с заменой опорной изоляции ПС 110/10 кВ "Ольховка"								0,289
1.1.1.32	Замена защит трансформатора на микропроцессорные ПС 110/10 кВ "Ольховка"				1 ПС				0,300
1.1.1.33	Модернизация разъединителей 110 кВ. Замена РВС-110, 35кВ на ОПН. ПС 110/10 кВ "Далматово-Р"				1 ПС				0,910
1.1.1.34	Тех. перевооружение ПС 110/35/10 кВ "Красная Звезда" с заменой ОД, КЗ на элегазовые выключатели LTB-145D.				1 ПС				5,536
1.1.1.35	Техническое перевооружение ПС Ольховка с установкой устройства "ИМФ-Р"				1 ПС				0,322
1.1.1.36	Реконструкция системы телемеханики ПС Чаша-Н, Брылино, Житниково, Майская на базе КП Исеть	1 ПС			3 ПС	0,31295			3,722
1.1.1.37	Реконструкция системы телемеханики ПС Каргаполье, Зауральская, У.Минская на базе КП Исеть				3 ПС				2,994
1.1.1.38	Техническое перевооружение ограждения ПС ШЭС с устройством колючей проволоки				2 ПС				0,134
1.1.1.39	Тех. перевооружение системы ТМ, ПС 35/10 кВ монтаж КП Телур (Курганский РЭС)				1 ПС				0,188
1.1.1.40	ПС 35/10 кВ "Мехонка" - Тех. перевооружение с заменой КРУН-10 кВ. Шатровский РЭС.				1 ПС				10,56796
1.1.1.41	Реконструкция ПС Промышленная				1 ПС				20,677
1.1.2.	ВЛ					147,603			
	КЭС								
1.1.2.1	Реконструкция двухцепной ВЛ-110кВ КТЭЦ-Промышленная I,II цепь						4,8746	66,1024	
1.1.2.2	Реконструкция ВЛ-35 кВ Лебяжье - Васильевка с заменой деревянных опор. Лебяжьевский РЭС			12,7				7,119979	
1.1.2.3	Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ н.п. Коташево. Кетовский РЭС.				3				2,263
1.1.2.4	Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ н.п. Глинки. Кетовский РЭС.				5,3		12,3452		1,179968
1.1.2.5	Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ с заменой опорной части, голого провода на СИП и ТП 10/0,4 кВ -3 шт. Строительство новой ТП - 1 шт. в н.п. Введенка. Кетовский РЭС				8,6				9,353
	ЗЭС								
1.1.2.6	Техпереворужение и реконструкция с заменой грозозащитного троса, изоляции и установкой виброгасителей ВЛ-110 кВ Свердловская-Галкино				15,97				4,588552
1.1.2.7	Техпереворужение и реконструкция с заменой опор, изоляции и установкой виброгасителей ВЛ-35 кВ Н.Березово-Песчаное				38,59				4,116505
1.1.2.8	Техпереворужение и реконструкция с заменой изоляции и установкой виброгасителей ВЛ-35 кВ Альменев-Тапрыкулово				31,53				3,296587
1.1.2.9	ПС 110/35/10 кВ "Куртамыш" ВЛ-10 кВ "Маслозавод". Реконструкция ВЛ-10 кВ. Куртамышский РЭС.				13,6				2,427
1.1.2.10	ПС 110/35/10 кВ "Куртамыш" ВЛ-10 кВ "Зауральская". Реконструкция ВЛ-10 кВ. Куртамышский РЭС.				12,4				15,15141
1.1.2.11	ПС 110/35/10 кВ "Целинная" ВЛ-10 кВ "Матвеевка". Реконструкция ВЛ-10 кВ. Целинный РЭС.				23,13				2,495274
1.1.2.12	ЦРП "Щучье" ВЛ-10 кВ "Мелькомбинат". Реконструкция ВЛ-10 кВ. Щучанский РЭС.				7,66				2,256
1.1.2.13	Монтаж выносного учета (электр. счетчик, шкаф учета, коаксиальный кабель, раматура, прочее)				7,66				9,351707
1.1.2.14	Реконструкция сетей 0,4 кВ в г. Куртамыш, р.п. Мишкино, г. Шумиха, г. Щучье				1,3				0,682
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики					0,47			
1.2.1	Техническое перевооружение ПС Шадринск-Р, ПС Барно, ПС Ключи с установкой устройств "Сириус-АЧР".				1 ПС	0			0,47

№ п/п	Наименование проекта	Планировый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планировый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.3.	Оборудование, не требующее монтажа								0
1.4.	Прочие непрофильные объекты								79,062
	КЭС								
1.4.1	Устройство пожарной сигнализации и оповещения здания Ремонтно-производственного участка Курганская обл., Белозерский р-н, д.Корюкино, ул.Энергетиков, 30, инв.№14169. Белозерский РЭС.								0,079
1.4.2	Устройство пожарной сигнализации и оповещения здания Рембазы Курганская обл., Белозерский р-н, с.Памитное, ул.Давыдова, 2, инв.№18929. Белозерский РЭС.								0,037
1.4.3	Устройство пожарной сигнализации и оповещения здания ОНУ Курганская обл., Белозерский р-н, д. Корюкино, инв.№ 530. Белозерский РЭС.								0,047
1.4.4	Устройство пожарной сигнализации и оповещения Производственного здания ОРУ Курганская обл., Варгашинский р-н, с. Мостовское инв.№10327. Варгашинский РЭС.								0,029
1.4.5	Устройство пожарной сигнализации и оповещения производственного здания Курганская обл., Варгашинский р-н, р.п.Варгаши, ул. Есенина, д.3 инв.№ 18930. Варгашинский РЭС.								0,087
1.4.6	Устройство пожарной сигнализации и оповещения здания вспомогательного назначения Курганская обл., Варгашинский р-н, р.п.Варгаши, ул. Есенина, д.3 инв.№1984249. Варгашинский РЭС.								0,044
1.4.7	Устройство пожарной сигнализации и оповещения здания монтерского пункта Курганская обл., Лебяжьевский р-н., р.п.Лебяжье, ул.Мира, 17 инв.№16275. Лебяжьевский РЭС.								0,035
1.4.8	Устройство пожарной сигнализации и оповещения здания ремонтно-производственной базы Курганская обл., Лебяжьевский р-н, с.Лопатки инв.№ 3034. Лебяжьевский РЭС.								0,027
1.4.9	Устройство пожарной сигнализации и оповещения здания ремонтно-производственной базы Курганская обл., Лебяжьевский р-н, с. Елошное инв.№3034. Лебяжьевский РЭС.								0,026
1.4.10	Устройство пожарной сигнализации и оповещения здания конторы Курганская обл., Лебяжьевский р-н., с. Арлагуль инв.№3034. Лебяжьевский РЭС								0,018
1.4.11	Устройство пожарной сигнализации и оповещения здания гаража Курганская обл., Лебяжьевский р-н., с. Арлагуль, инв.№3034. Лебяжьевский РЭС.								0,020
1.4.12	Устройство пожарной сигнализации и оповещения, Производственного здания Курганская обл., Мокроусовский р-н., с.Мокроусово, ул.Энергетиков, 19 инв.№16266. Мокроусовский РЭС.								0,041
1.4.13	Устройство пожарной сигнализации и оповещения, пропитка стропильной системы кровли РПБ Курганская обл., Мокроусовский р-н., с.Мокроусово, ул.Энергетиков, 19. Мокроусовский РЭС								0,045
1.4.14	Устройство пожарной сигнализации и оповещения ремонтно-производственной базы Курганская обл., Петуховский р-н., г.Петухово, ул.Энергетиков 11; инв. № 15508. Петуховский РЭС								0,121
1.4.15	Устройство пожарной сигнализации и оповещения производственного здания Курганская обл., Петуховский р-н., с.Стрельцы, инв.№18124. Петуховский РЭС.								0,034
1.4.16	Устройство пожарной сигнализация и оповещения ремонтно-производственной базы Курганская обл., Половинский р-н., с.Половинное, ул.Горького 20; инв.№18326. Половинский РЭС.								0,054
1.4.17	Устройство пожарной сигнализации и оповещения гаража Курганская обл., Половинский р-н., с.Сухмень инв.№ 1036. Половинский РЭС								0,030
1.4.18	Устройство пожарной сигнализации и оповещения гаража Курганская обл., Половинский р-н., с.Сумки инв.№1985472-2. Половинский РЭС.								0,044

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.4.19	Установка пожарной сигнализации и системы оповещения здании ремонтной база Притобольный РЭС								0,068
1.4.20	Устройство пожарной сигнализации и оповещения ОПУ п.с. Садовое Рембаза Курганская обл., Кетовский р-н., с. Лесниково инв. №18100. Кетовский РЭС.								0,043
1.4.21	Устройство пожарной сигнализации и оповещения рембазы Курганская обл., Частоозерский р-н., с. Частоозерье инв. 1984868. Частоозерский РЭС.								0,065
1.4.22	Устройство пожарной сигнализации и оповещения базы РЭС Курганская обл., Частоозерский р-н., с. Частоозерье инв. 18921. Частоозерский РЭС.								0,040
1.4.23	Устройство пожарной сигнализации и оповещения гаража Курганская обл., Частоозерский р-н., с. Восточное инв. №2030. Частоозерский РЭС.								0,047
1.4.24	Создание системы видеонаблюдения ПС "Лесники"				1 ПС				0,216
1.4.25	Реконструкция ограждения ПС Южная, Курганский РЭС.				1 ПС				1,679638
1.4.26	Монтаж силовых трансформаторов ПС "Иковка"				1 ПС				0,106
1.4.27	Монтаж силовых трансформаторов ПС "Черемухово"				1 ПС				0,106
1.4.28	Реконструкция ограждения ПС Заозерная, Курганский РЭС.				1 ПС				1,499
1.4.29	Реконструкция производственно-служебного здания ул. Станционная, 85								
1.4.30	Организация цифрового канала КЭС-ПС Иковка (КЭС)				1 ПС			0,357422	
1.4.31	Создание системы телемеханики на объектах Петуховского РЭС (КЭС)				4 ПС				8,300
1.4.32	Реконструкция системы телемеханики ПС Иковка на базе КП Исеть в рамках реконструкции ТМ Курганского энергоузла (КЭС)				1 ПС				3,948
1.4.33	Реконструкция диспетчерского щита ДП КЭС на базе S2000 (КЭС)								1,478
1.4.34	Создание диспетчерского пункта Макушинского РЭС (КЭС)								2,530
1.4.35	Реконструкция системы телемеханики ПС Садовое на базе КП Исеть (КЭС)				1 ПС				0,408
1.4.36	Реконструкция системы телемеханики ПС Кашкирово на базе КП Исеть (КЭС)				1 ПС				0,414
1.4.37	Реконструкция системы телемеханики ПС Разлив на базе КП Исеть (КЭС)				1 ПС				0,365
1.4.38	Реконструкция системы телемеханики ПС Шмаково на базе КП Исеть (КЭС)				1 ПС				0,359
1.4.39	Реконструкция системы телемеханики ПС Лесники на базе КП Исеть (КЭС)				1 ПС				0,344
1.4.40	Реконструкция системы телемеханики ПС Митино на базе КП Исеть (КЭС)				1 ПС				0,359
1.4.41	Реконструкция ЦППС РЭС на базе ОИК Диспетчер								1,250
1.4.42	ЗЭС								
1.4.43	Реконструкция ограждения мастерского участка и.п. Тамиркулово Аламановского РЭС								0,355
1.4.44	Реконструкция ограждения мастерского участка и.п. Гагары Юргамышского РЭС								0,362
1.4.45	Реконструкция ограждения мастерского участка и.п. Кисляки Юргамышского РЭС								0,338
1.4.46	Реконструкция ограждения мастерского участка и.п. Прорыв Звериноголовского РЭС								0,507
1.4.47	Ограждение базы Юргамышского РЭС								0,176
1.4.48	Монтаж системы вентиляции в здании РММ Шумихинского РЭС								0,545
1.4.49	Реконструкция ограждения центральной базы ЗЭС								0,17
1.4.50	Телемеханизация Куртамышского РЭС на базе КП Исеть включая кабели и преобразователи (ПС Закоулово, ПС Нижнее, ПС Долговка, ПС Косудино, ПС Советская)				5 ПС				4,400
1.4.51	Телемеханизация Целинного РЭС на базе КП Исеть включая кабели и преобразователи (ЦППС, 2 подстанции)				2 ПС				2,898
1.4.52	Техпереворужение комплекса цифровой связи районов электрических сетей.								0,989
1.4.53	Создание цифрового узла связи ПС Мирная				1 ПС				0,250
1.4.54	ШЭС								
1.4.55	Техническое перевооружение сооружений очистки ливневых и талых вод ШЭС				8 км				3,389831

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.4.56	Устранение нарушений габаритов прохождения ВЛ в г. Шадринск, г. Катайск, р.п. Каргаполье, н.п. Шатрово, г. Далматово				1,5				0,192
1.4.57	Организация прямых абонентских каналов с Шатровским РЭС и Каргапольским РЭС								0,360
1.4.58	Реконструкция ЦППС Шатровского РЭС на базе ОИК диспетчер								
1.4.59	Модернизация и расширение УПАТС МД-110 (ЦОДТУ)								0,485
1.4.60	Реконструкция ЦППС РЭС на базе ОИК Диспетчер								
1.4.61	Реконструкция системы телемеханики ПС 110/35/10 Далматово-Р				1 ПС				0,240509
1.4.62	Реновация автотранспортной техники							3,20339	35,40461
1.5.	Проектно-изыскательские работы							0	
	ЗЭС								
2.	Новое строительство							179,355	
2.1.	ПС							170	
2.1.1	Ввод в работу электросетевого комплекса ГПП-1 110/6 кВ, расположенного по адресу: Курганская область, г. Курган, ул. Невская, 3				63 МВА			170	
2.2.	Прочее новое строительство							9,355	
2.2.1	Строительство ЦРРЛС УС Кетовского РЭС - ПС Комсомольская - УС Половинского РЭС (КЭС)								2,400
2.2.2	Строительство ЦРРЛС УС ШЭС - УС Далматовского РЭС - УС Катайского РЭС - ПС В.Ключи								0,188
2.2.3	Создание цифровых каналов связи от подстанций Каргапольского РЭС в ШЭС, ЦУС, КрРДУ				1 ПС				1,750
2.2.4	Активное оборудование для организации цифрового канала связи УС Каргапольского РЭС - ПС Чаша-Н - УС Шатровского РЭС (ШЭС) уровня STM-1				1 ПС				1,000
2.2.5	Создание магистральной сети связи уровня STM-4 УС ШЭС - ПС Ухьянка - ПС Щучанская (ШЭС, ЗЭС)				1 ПС				1,960
2.2.6	Техпереворужение и реконструкция с заменой изоляции и установкой вырубистелей ВЛ-110 кВ Целинное-Косолапово				19,63				1,573
2.2.7	ПС Высокая, монтаж пожарно-охранной сигнализации								0,020
2.2.8	Строительство ограждения ГПП-2, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Невская, 3				1 ПС				0,463



План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении в отношении 2012 года реализации Инвестиционной программы сетевой организации Курганской области Открытого акционерного общества "Курганэнерго" на 2011 - 2013 годы, с коквартальной разбивкой

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
	<b>ВСЕГО</b>					<b>775,606</b>			
<b>I</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>					<b>714,523</b>			
<b>1.1</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>					<b>549,557</b>			
<b>1.1.1</b>	<b>ПС</b>					<b>369,140</b>			
1.1.1.1	ПС 110/10 кВ Лесники. Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой ОДКЗ-110 Т-1, Т-2, разъединителей типа РЛНД-110. Монтаж комплектов ТТ-110, ОПН-110, СВ-110.				1 ПС				6,000
1.1.1.2	Техническое перевооружение силовых трансформаторов с заменой маслянонаполненных вводов на вводы с твердой изоляцией				1 ПС				5,000
1.1.1.3	Замена трансформаторов тока ПС Макушино на ВЛ-110 кВ Моршана и ВЛ-110 кВ Сетовое				1 ПС				1,560
1.1.1.4	Реконструкция РЗА, ПА и УРОВ 110 кВ Курганской энергосистемы				8 ПС				52,451
1.1.1.5	Замена В/Ч заградителей на ПС Белозерская, ПС Мостовская				1 ПС				1,248
1.1.1.6	Реконструкция ПС Митино ОРУ-35 кВ с установкой вакуумного выключателя 35 кВ				1 ПС				2,500
1.1.1.7	Реконструкция ПС В.Глубокая с заменой масляного выключателя 10кВ на вакуумный в одной ячейке		1 ПС				0,300		
1.1.1.8	ПС 110/10 кВ Восточная. Реконструкция ЗРУ-10 кВ с заменой МВ-10 кВ типа ВМПЭ-10 на ВВ-10 типа ВВ-TEL-10 с устройствами РЗА				1 ПС				4,000
1.1.1.9	Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС Разлив 110/35/10 кВ				1 ПС				15,185
1.1.1.10	ПС 110/10 кВ Гладянская. Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой ОДКЗ-110 на ЭВ-110 типа LTB-145D1			1 ПС				4,000	
1.1.1.11	Техническое перевооружение разъединителей 110 кВ с заменой фарфоровой ОСИ на полимерную			1 ПС				2,500	
1.1.1.12	Реконструкция ПС Южная с заменой ДТК и ТСН			1 ПС				2,000	
1.1.1.13	ПС Боровская. Техническое перевооружение с заменой аккумуляторной батареи			1 ПС				2,000	
1.1.1.14	Техническое перевооружение ОРУ-110 кВ ПС 110/35/10 кВ Куртамыш с заменой ОДКЗ-110 кВ на элегазовые выключатели 110 кВ				1 ПС				4,200
1.1.1.15	Замена Аккумуляторной батареи СК-6 (ПС Западная)				1 ПС				2,730
1.1.1.16	Реконструкция ОРУ-110 ПС Сафакулево				1 ПС				29,954
1.1.1.17	Замена МВ-10 на ВВ-10 ПС 110/10 кВ Маяк				1 ПС				6,800
1.1.1.18	Техническое перевооружения ПС 110/10 кВ Мирная с заменой вводов 110 кВ на выключателе -110 кВ и заменой опорно-стержневой изоляции на разъединителях 110 кВ				1 ПС				3,000
1.1.1.19	Реконструкция ограждения (ПС Белоярская)			1 ПС				0,180	
1.1.1.20	Реконструкция ограждения ПС Галкино			1 ПС				0,272	
1.1.1.21	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Ольховка Тех. перевооружение с заменой КРУН-10кВ. Шадринский РЭС.				1 ПС				13,300
1.1.1.22	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Далматово-Р Здание ОПУ, перенос цепей постоянного тока, с заменой ШУОТ с АБ. Далматовский РЭС			1 ПС				1,500	
1.1.1.23	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Чаша-Н, замена аккумуляторной батареи, Каргапольский РЭС.				1 ПС				2,400
1.1.1.24	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Кодская. Тех. перевооружение с заменой ОДКЗ на элегазовые выключатели. Шатровский РЭС.				1 ПС				2,200
1.1.1.25	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Барина. Тех. перевооружение с заменой ОДКЗ на элегазовые выключатели. Шатровский РЭС.				1 ПС				3,950
1.1.1.26	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Далматово-Р. Здание ОПУ: перенос с заменой панелей С.Н. Далматовский РЭС			1 ПС				0,800	

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.1.27	Тех. перевооружение ПС Высокая. Замена ОСИ разъединителей 110 кВ			1 ПС				0,300	
1.1.1.28	Тех. перевооружение ПС Макарово. Замена ОСИ разъединителей 110 кВ			1 ПС				0,480	
1.1.1.29	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Южная. Тех. перевооружение с заменой масляных выключателей на вакуумные. Шадринский РЭС.				1 ПС				2,600
1.1.1.30	Техническое перевооружение ВЧЗ на ОРУ 110кВ КТЭЦ ВЛ-110 кВ Просвет			1 ПС				0,600	
1.1.1.31	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ВВ-110 кВ на элегазовые			1 ОРУ				2,800	
1.1.1.32	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ВВ-35 кВ на вакуумные выключатели с трансформаторами тока			1 ОРУ				0,900	
1.1.1.33	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой фарфоровых изоляторов на полимерные				1 ОРУ				6,000
1.1.1.34	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой маслонаполнительных вводов на ввода с твердой изоляцией				1 ОРУ				1,800
1.1.1.35	Техническое перевооружение ОРУ-110 кВ ПС 110/35/10 кВ Куртамыш с заменой МВ-110 кВ на элегазовые выключатели 110 кВ				1 ПС				10,000
1.1.1.36	Техпереворужение ПС Чаши НПС замена панелей СН и постоянного тока				1 ПС				5,750
1.1.1.37	Техпереворужение ПС Шадринск-Р замена выключателей МВ-35кВ на ВВ-35кВ				1 ПС				3,450
1.1.1.38	Техпереворужение ПС Каргаполье-Р замена разрядников 110кВ и 35кВ на ОПН-110кВ 5комплектов, ОПН-35кВ				1 ПС				1,670
1.1.1.39	Тех. Переворужение ПС 220/110/10 кВ Высокая с заменой МКП-110 на элегазовый выключатель. Шадринский РЭС.				1 ПС				5,120
1.1.1.40	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Баркино. замена выключателей МВ-35кВ на ВВ-35кВ, замена разрядников 110кВ и 35кВ на ОПН-110кВ, ОПН-35кВ. Шадринский РЭС.				1 ПС				11,800
1.1.1.41	Техпереворужение ПС Шадринск-Р замена АБ.				1 ПС				2,800
1.1.1.42	Тех. перевооружение ПС 110/10 кВ Кр.Звезда замена выключателей МВ-35кВ на ВВ-35кВ, замена МКП-110 на элегазовый выключатель 110 кВ				1 ПС				11,250
1.1.1.43	ПС 110/35/10 кВ Мостовская. Реконструкция с заменой КРУН-10 кВ типа КРН-10 на К-59 (15 яч.), ОДКЗ-110 Т-1,Т-2 на ЛТВ-145, ТТ-110 ТГ-145 (3 компл.), СВ-110 на ЛТВ-145, ОПН-110 (2 компл.).				1 ПС				47,100
1.1.1.44	ПС 110/35/10 кВ Мостовская. Реконструкция с заменой устройств РЗА Т-1,Т-2,СВ-110. Монтаж щита ПТ.				1 ПС				10,400
1.1.1.45	ПС 110/35/10 Сулейманово кВ. Замена КРН с МВ-10 на ВВ-10 кВ				1 ПС				7,000
1.1.1.46	Техническое перевооружение ОРУ-110 кВ ПС 110/35/10 кВ Сулейманово с заменой МВ-110 кВ на элегазовые выключатели 110 кВ				1 ПС				10,000
1.1.1.47	Техпереворужение ПС 35/10 кВ В-Теча с заменой КРУН-10кВ				1 ПС				17,540
1.1.1.48	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Ильяково с заменой КРУН-10кВ, замена выключателей МВ-35кВ на ВВ-35кВ, замена разрядников 35кВ на ОПН-35кВ				1 ПС				8,550
1.1.1.49	ЦРП 10 кВ Петухово. Замена КРУН-10 кВ типа К-VI на К-59 (12 яч.).				1 ПС				31,200
1.1.2	ВЛ					188,417			
1.1.2.1	Реконструкция ВЛ-10-0,4 кВ и ТП 10/0,4 кВ, строительство ТП 10/0,4 кВ в п. Введенка Кетовского района. Проект.				21,56				15,000
1.1.2.2	Проект перехода через ж/д от пс В.Глубокая на ВЛ - 10 кВ Л-3, Л-4 и Л-5 от пс Баксары-т.			0,1				0,970	
1.1.2.3	Предпроектное обследование и проектно-исследовательские работы участка ВЛ-110 кВ КТЭЦ-Варгашин-т - Лебяжье-т - Макушино - Петухово-т.			47,5				2,000	
1.1.2.4	Проект и реконструкция перехода пс Юрахлы-т на ВЛ - 10 кВ Л-6.							0,970	
1.1.2.5	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-110 кВ Гаткино-КС-13 с заменой грозозащитного троса			24,21				1,550	

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.2.6	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-35 кВ Труд-Зеринка с заменой опор				13,13				2,542
1.1.2.7	Реконструкция ВЛ-10-0,4 кВ в н.п. Редькино				3,75				2,000
1.1.2.8	Реконструкция сетей 0,4 кВ в Куртамышском РЭС			3,75				1,900	
1.1.2.9	Реконструкция сетей 0,4 кВ в Мишкинском РЭС			3,75				1,900	
1.1.2.10	Реконструкция сетей 0,4 кВ в Щучанском РЭС			3,75				1,800	
1.1.2.11	Реконструкция сетей 0,4 кВ в Юргамышском РЭС			3,75				1,500	
1.1.2.12	Реконструкция ВЛ-10 кВ Мишкино-1 с переносом ТП 10/0,4 кВ №204-м в центр нагрузок. Мишкинский РЭС		1,3				0,300		
1.1.2.13	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-1102К г.Катайск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП, без замены опор.				2,1				1,600
1.1.2.14	Техпереворужение ВЛ-0,4 от КТП-1705К. в п. Кирпичный, в Катайском РЭС. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				1,2				1,320
1.1.2.15	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от ТП-901К г.Катайск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП, без замены опор.		1,28				0,863		
1.1.2.16	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-215Б н.п.Барыло. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Шатровский РЭС				2,2				2,420
1.1.2.17	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от ТП-102Рп н.п.Шатрово. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Шатровский РЭС		0,57				0,630		
1.1.2.18	Проект реконструкции участка ВЛ-110 кВ - Лебяжье-т Макушино-т				50				8,000
1.1.2.19	н.п. В.Глубокое Лебяжьевского р-на. Проектирование реконструкции ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.			5,5				0,770	
1.1.2.20	н.п. В.Глубокое Лебяжьевского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.				5,5				6,600
1.1.2.21	н.п. Б. Чаусово. Проектирование реконструкции ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.				12,5				1,750
1.1.2.22	н.п. Шкоддино Кетовского р-на. Проектирование реконструкции ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.		4				0,560		
1.1.2.23	нп. Пригородный. Проектирование реконструкции ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.		3,8				0,532		
1.1.2.24	н.п. Б. Чаусово. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.				12,5				15,000
1.1.2.25	н.п. Шкоддино Кетовского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.				4				4,800
1.1.2.26	нп. Пригородный. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.				3,8				4,560
1.1.2.27	нп. Камышное Притобильного р-на. Проектирование реконструкции ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.			5				0,700	
1.1.2.28	нп. Камышное Притобильного р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.				5				5,918
1.1.2.29	ВЛ-10 кВ "Иванково"				24,7				29,680
1.1.2.30	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-110 кВ Целинное-Пески с заменой грозозащитного троса, установкой разрядников.				35,75				15,000
1.1.2.31	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-110 кВ Косолапово-Прорыв с заменой грозозащитного троса, установкой разрядников.				35,1				15,000
1.1.2.32	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "Красномылье" от ПС "Южная". Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, замена опор. Шадринский РЭС.				24				32,282
1.1.3	КЛ								
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики							34,200	
1.2.1	Техническое перевооружение ПС Далматово-Р: замена делительной защиты на комплект направленных защит.				1 ПС				2,600
1.2.2	Техпереворужение ПС Чапа-Н. Замена панелей ШПТ, ШСН.				1 ПС				3,500

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.2.3	Техпереворужение ПС Майская. Замена защит и автоматики присоединений 110кВ.				1 ПС				3,250
1.2.4	Техпереворужение ПС Зауральская. Замена защит и автоматики присоединений 110кВ.				1 ПС				3,250
1.2.5	Техпереворужение ПС Барто. Замена защит и автоматики присоединений 110кВ.				1 ПС				3,250
1.2.6	Техпереворужение ПС Уксинка. Замена защит и автоматики присоединений 110кВ.				1 ПС				10,850
1.2.7	Техпереворужение ПС Шадринск-Р. Замена защит и автоматики присоединений 110кВ.				1 ПС				7,500
1.3	Создание систем телемеханики и связи					88,150			
1.3.1	Создание систем радиосвязи КЭС на базе радиостанций Motorola			1 система				0,300	
1.3.2	Магусинский РЭС. Телемеханизация 6 ПС Магусинского РЭС (Пионер, Б.Мартин, М. Курейное, Сартовская, Трехово, ЦРП Ковалово), (АКП "Исеть" - бип. преобразователи)			6 ПС					4,000
1.3.3	Создание каналов аварийно-предупредительной сигнализации по сетям GSM на 10 ПС КЭС.			10 ПС					0,100
1.3.4	ДП Петушковского РЭС, ДП Пригодовского РЭС. Создание системы бесперебойного питания, с установкой ИБП в щита питания с АВР.								0,200
1.3.5	Создание систем телемеханики и связи ПС Мирная			1 система				1,700	
1.3.6	Создание системы гарантированного питания УС ЗЭС			1 система				0,300	
1.3.7	Создание системы цифровой связи в Щучанском РЭС			1 система				2,000	
1.3.8	Техпереворужение системы ТМ ПС Шатрово, ПС Кодская, ПС Барто, ПС В.Ключи на базе цифрового контролируемого пункта.			4 ПС					5,100
1.3.9	Техпереворужение системы связи с ПС Кодская, ПС Шатрово в Шатровский РЭС на базе цифрового оборудования.			2 ПС					1,100
1.3.10	Техпереворужение системы ТМ ПС Катайск-Р на базе цифрового контролируемого пункта с организацией цифровых каналов для передачи ТМ в РДУ.			1 ПС					1,800
1.3.11	Техпереворужение системы гарантированного питания на узле связи в ШЭС, г.Шадринск.		1 система				0,900		
1.3.12	Техпереворужение системы ТМ и цифровых каналов связи для передачи ТМ в РДУ с ПС Чаша-Н		1 система				0,150		
1.3.13	Техпереворужение системы связи с ПС Кр.Звезда, ПС Южная, ПС Маслянка, ПС Иньтяково в Шадринский РЭС на базе цифрового оборудования ВОЛС.			4 ПС					2,000
1.3.14	Создание цифровой системы связи УС ШЭС - ПС Далматово-Р - ПС Катайск-Р - ПС В.Ключи			3 ПС					3,500
1.3.15	Тех. перевооружение системы связи в Шадринском РЭС			1 система					1,600
1.3.16	Телемеханизация Целинного РЭС на базе оборудования АКП "Исеть"			1 система					5,000
1.3.17	Модернизация диспетчерского щита в Куртамышском РЭС			1 система					3,000
1.3.18	Создание системы гарантированного питания в Целинном РЭС			1 система					0,300
1.3.19	Телемеханизация Сафакулевского РЭС на базе оборудования АКП "Исеть"			1 система					1,700
1.3.20	Создание системы связи УС КРЭС-ПС Каргаполье-Р-ПС Зауральская			1 система					3,000
1.3.21	Техпереворужение диспетчерского коммутатора в Каргапольском РЭС			1 система					0,700
1.3.22	Техпереворужение диспетчерского коммутатора в Шатровском РЭС			1 система					0,700
1.3.23	Создание системы гарантированного питания в Заверинском РЭС			1 система					0,500
1.3.24	Создание системы цифровой связи на узле связи управление ЗЭС			1 система					15,000
1.3.25	Техпереворужение парка радиостанций			1 система					3,500
1.3.26	Техпереворужение аналоговых ТА			1 система					1,500
1.3.27	Техпереворужение диспетчерского щита ШЭС			1 система					10,000
1.3.28	Строительство ВОЛС ПС Шатрово-ПС КС-12			1 система					10,500
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности								
1.5	Прочее					50,616			
1.5.1	Гараж Магусинского РЭС								1,500
1.5.2	Реконструкция кровли ОПУ ПС Майк МРЭС								0,360
1.5.3	Ремонтная автоаппаратура	7 шт.	7 шт.	7 шт.	7 шт.	10	10	10	10,000

№ п/п	Наименование проекта	Планоый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планоый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.5.4	Монтаж пожарной-охранной сигнализации комплекса имущества ГПП-2 по ул. Невская 3				1 ПС				0,080
1.5.5	Модернизация сети SDH в г. Кургане				1 система			1,440	
1.5.6	Модернизация ОИК ЦУС				1 система			0,500	
1.5.7	Модернизация УПАТС MD-110				1 система			0,987	
1.5.8	Реконструкция кровли РПБ Марковского участка распределителей ЦРЭС			1 шт.				0,440	
1.5.9	Приобретение программного комплекса "АСУРЭО"				1 шт.				0,35
1.5.10	Мероприятия по схеме развития электроэнергетики Курганской области				1 шт.				4,959
2	Новое строительство							61,082	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							60,582	
2.1.1	ПС							0,350	
2.1.1.2	Строительство ограждения ГПП-1 110/6 кВ, расположенного по адресу: Курганская область, г.Курган, ул. Невская 3				1 ПС		0,350		
2.1.2	ВЛ							59,732	
2.1.2.1	Ввод в работу электросетевого комплекса в р.п Варгаша				8,935 км				6,742
2.1.2.2	Ввод в работу электросетевого комплекса в с. Большое Чаусово				3,5 км				0,903
2.1.2.3	Ввод в работу электросетевого комплекса в Старый Просвет				3,15 км				2,874
2.1.2.4	Ввод в работу электросетевого комплекса в Шмаково				1 км				1,292
2.1.2.5	Ввод в работу электросетевого комплекса в Светлые Поляны				4,4 км				3,031
2.1.2.6	Проектирование строительства кольцевого участка между ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Меньшиково и ВЛ-10 кВ Л-4 ЦРП Коновалово.			4,5				0,630	
2.1.2.7	Проектирование строительства кольцевого участка от РУ-10 кВ ПС Центральная до ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Лопатки.			7				0,980	
2.1.2.8	Проектирование строительства кольцевого участка ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Барашково опора №115 - ВЛ-10 кВ Л-4 ПС Солнечная опора №77 отпайки на КТП С-4-34 с монтажом двух РЛНД-10 кВ.			6,5				0,910	
2.1.2.9	Проектирование строительства кольцевого участка ВЛ-10 кВ Л-4 ПС Мостовская опора №4 отпайки на СКТП МС-4-5 до резервной ячейки Л-4 ПС В.Суерская с монтажом РЛНД-10 кВ			8				1,120	
2.1.2.10	Проектирование строительства кольцевого участка ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Солнечная опора №186 - ВЛ-10 кВ Л-6 ПС Юрахлы-т опора №34 с монтажом двух РЛНД-10 кВ.			7,5				1,050	
2.1.2.11	Строительство кольцевого участка между ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Меньшиково и ВЛ-10 кВ Л-4 ЦРП Коновалово.				4,5				5,400
2.1.2.12	Строительство кольцевого участка ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Барашково опора №115 - ВЛ-10 кВ Л-4 ПС Солнечная опора №77 отпайки на КТП С-4-34 с монтажом двух РЛНД-10 кВ.				6,5				7,800
2.1.2.13	Строительство кольцевого участка от РУ-10 кВ ПС Центральная до ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Лопатки.				7				8,400
2.1.2.14	Строительство кольцевого участка ВЛ-10 кВ Л-4 ПС Мостовская опора №4 отпайки на СКТП МС-4-5 до резервной ячейки Л-4 ПС В.Суерская с монтажом РЛНД-10 кВ				8				9,600
2.1.2.15	Строительство кольцевого участка ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Солнечная опора №186 - ВЛ-10 кВ Л-6 ПС Юрахлы-т опора №34 с монтажом двух РЛНД-10 кВ.				7,5				9,000
2.1.3	КЛ								
2.2	Прочее							0,500	
2.2.1	Специализированное служебно-производственное здание по ремонту электрооборудования				1				0,500

**План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении в отношении 2013 года реализации Инвестиционной программы сетевой организации Курганской области Открытого акционерного общества "Курганэнерго" на 2013 - 2017 годы включительно, с квартальной разбивкой**

№ п/п	Наименование проекта	Планоый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планоый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
	<b>ВСЕГО</b>					<b>632,379</b>			
<b>I</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>					<b>454,629</b>			
<b>1.1</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>					<b>346,301</b>			
<b>1.1.1</b>	<b>ПС</b>					<b>267,954</b>			
1.1.1.1	ПС 110/10 кВ Лесники. Замена силового трансформатора 10 МВА на 16 МВА (1шт.)				16 МВА				22,000
1.1.1.2	ПС 110/10 кВ Лесники. Реконструкция КРУН-10 с заменой леек КРН-10 серии К-6 на КРУН-10 серии К-59 с вакуумными выключателями в количестве 21 шт. с элементами РЗА. Строительство ОПУ.				1 ПС				25,000
1.1.1.3	ПС 110/10 кВ Глядянская. Монтаж СВ-110. Строительство ОПУ.				1 ПС				11,000
1.1.1.4	Проектные работы по реконструкции БСК-110 кВ на ОРУ-110 кВ ПС Макушино с выделением ступени мощностью 20-25 МВАр, для возможности регулирования напряжения в восточных районах области.								3,000
1.1.1.5	ПС 110/35/10 кВ Частоезерье. Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой ОД КЗ-110 на ЭВ-110 типа ЛТВ-145D1				1 ПС				4,500
1.1.1.6	Техническое перевооружение разъединителей 110 кВ с заменой фарфоровой ОСИ на полимерную			2 ПС				2,500	
1.1.1.7	ПС 35/10 Юломаново замена МВ-10 на ВБ-10 кВ			1 ПС				2,210	
1.1.1.8	ПС 35/10 Камаган замена МВ-10 на ВБ-10 кВ				1 ПС				3,960
1.1.1.9	ПС 110/35/10 кВ Целинная. Реконструкция ОРУ-35 с заменой масляных выключателей МВ-35 на вакуумные. Замена трансформаторов тока и напряжения.				1 ПС				4,830
1.1.1.10	ПС 110/10 кВ Маяк реконструкция ОРУ-110 с заменой ОД КЗ-110 на ВГ-110				1 ПС				4,500
1.1.1.11	ПС 110/35/10 кВ Зверинка реконструкция ОРУ-110 с заменой ОД КЗ-110 на ВГ-110				1 ПС				4,500
1.1.1.12	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Мирная с заменой опорно-стержневой изоляции на разъединителях 110 кВ			1 ПС				1,500	
1.1.1.13	Тех. перевооружение ПС 110/10 кВ Кр.Звезда с заменой КРУН-10кВ. Шадринский РЭС.				1 ПС				10,200
1.1.1.14	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Каргаполье с заменой ОДКЗ на элегазовые выключатели с монтажем АВР-110кВ. Каргапольский РЭС.				1 ПС				4,400
1.1.1.15	Тех. перевооружение ПС Макарово. Замена ОСИ разъединителей 110 кВ			1 ПС			0,480		
1.1.1.16	Тех. перевооружение ПС Зауральская. Замена ОСИ разъединителей 110 кВ			1 ПС			0,480		
1.1.1.17	Тех. перевооружение ПС Высокая. Замена ОСИ разъединителей 110 кВ			1 ПС			0,360		
1.1.1.18	Реконструкция ПС Южная с заменой силового трансформатора				1 ПС				12,000
1.1.1.19	Замена трансформаторов тока ПС Макушино на ВЛ-110 кВ Баксары			1 ПС				0,624	
1.1.1.20	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ВВ-110 кВ на элегазовые			1 ОРУ				2,800	
1.1.1.21	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ВВ-35 кВ на вакуумные выключатели с трансформаторами тока			1 ОРУ				0,900	
1.1.1.22	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой маслонаполнительных вводов на ввода с твердой изоляцией			1 ОРУ				0,900	
1.1.1.23	Приобретение маслоочистительной установки для очистки трансформаторного масла			1 шт				0,900	
1.1.1.24	Реконструкция ПС В. Глубокая 110/10 кВ с заменой СМВ и РЗА к нему				1 ПС				3,000
1.1.1.25	Техническое перевооружение ВЧЗ ПС Сибирская ВЛ-110 кВ Петухово		1 ПС				0,600		

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.1.26	ПС 110/6 кВ Восточная. Реконструкция ЗРУ-6 кВ с заменой МВ-6 кВ типа ВМПЭ-10 на ВВ-10 типа ВВ/ТЕЛ-10 с устройствами РЗА.				1 ПС				16,5
1.1.1.27	ПС 110/10 кВ КЗММК. Реконструкция ЗРУ-6 кВ с заменой МВ-6 кВ типа ВМПЭ-10 на ВВ-10 типа ВВ/ТЕЛ-10 с устройствами РЗА.				1 ПС				5,5
1.1.1.28	ПС 110/35/10 кВ Белозерская. Реконструкция с заменой аккумуляторной батареи				1 ПС				3,3
1.1.1.29	Техперевосоружение ПС Брыдино замена КРУН-10кВ 14я				1 ПС				14,738
1.1.1.30	ПС 110/10 кВ Строево. Реконструкция КРУН-10 кВ с заменой МВ-6 кВ типа ВМПЛ-10 на ВВ-10 типа ВВ/ТЕЛ-10 с устройствами РЗА.				1 ПС				5,5
1.1.1.31	ПС 110/35/10 кВ Разлив. Реконструкция с заменой КРУН-10 кВ типа К-37				1 ПС				10,7
1.1.1.32	ПС 110/35/10 Галкинская кВ. Замена КРН с МВ-10 на ВВ-10 кВ				1 ПС				10
1.1.1.33	Замена ОД и КЗ на выключатели на ПС Куртамыш 110/35/10 кВ, 2 шт.				1 ПС				4,44
1.1.1.34	Замена разъединителей 110 кВ на ПС Утятская 110/10 кВ, 10 шт.				1 ПС				21,2
1.1.1.35	Замена разъединителей 110 кВ на ПС Раскатиха 110/35/10 кВ, 6шт.				1 ПС				6,96
1.1.1.36	Замена ОД и КЗ на выключатели на ПС ПС Лопатки 110/35/10 кВ, 2 шт.				1 ПС				5,212
1.1.1.37	Замена МВ МКП-110 на элегазовые на ПС Макушино 220/110/10кВ				1 ПС				29,8
1.1.1.38	Замена разъединителей 110 кВ на ПС Лопатки 110/35/10 кВ, 6шт.				1 ПС				6,96
1.1.2	ВЛ					78,347			
1.1.2.1	Переустройство выходов ВЛ-10 кВ от пс Лесники		1,1			1,257			
1.1.2.2	Проект Реконструкции участка ВЛ-110 кВ КТЭЦ-Варгашин-т - Лебяжье-т - Макушино - Петухово-т.				47,5				3,000
1.1.2.3	Техперевосоружение и реконструкция ВЛ-110кВ Шумиха-Маслово 1, 2 п. с заменой опор				39,6				6,000
1.1.2.4	ВЛ-0,4 кВ в г. Куртамыш Куртамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП				6,3				3,280
1.1.2.5	ВЛ-10 кВ ХПП от ПС 110/35/10 Куртамыш. Реконструкция кольцевой ВЛ-10 кВ протяженностью 16,6 км с заменой провода на А-50, А-35 на СИП-3 1*70 в Куртамышском РЭС.				16,6				9,740
1.1.2.6	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Закурья Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП			1,2				0,780	
1.1.2.7	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Вишнево Г-3-31 №1 Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП			1				0,650	
1.1.2.8	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Абулгафо Сафакулевского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП			2,4				1,560	
1.1.2.9	ВЛ-04кВ от ТП Мх-3-13 нп. Михалево Целинного района. Замена провода на СИП			1,45				0,950	
1.1.2.10	ВЛ-10 кВ Мишкино-1 н.п. Мишкино Мишкинский район. Реконструкция ВЛ с переносом ТП 10/0,4 кВ 204-м в центр нагрузки			1,3				1,100	
1.1.2.11	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Мишкино Мишкинского района. Замена опор, провода на СИП				2,6				1,690
1.1.2.12	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. "Шатрово-1" от ПС "Шатрово-Р". Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. н.п. Шатрово				2,5				2,750
1.1.2.13	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. Гвинно от ПС "Мальцово". Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Шадринский РЭС				3,5				3,850
1.1.2.14	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ, инв. №5229 ф.1 ст. Каргаполье. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			0,8				0,880	
1.1.2.15	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ СХТ-2 от ПС Канаши. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Шадринский РЭС				2,6				2,860
1.1.2.16	Реконструкция участка ВЛ-110 кВ КТЭЦ-Варгашин-т - Лебяжье-т - Макушино - Петухово-т.				47,5				28,000

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.2.17	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-110 кВ Мирная-Гагарь с заменой грозозащитного троса, установкой разрядников.			30,158				4,5	
1.1.2.18	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-110 кВ Гагарь-Куртамыш с заменой грозозащитного троса, установкой разрядников.			25,515				3,5	
1.1.2.19	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-110 кВ Обаяно-Закаулово с заменой грозозащитного троса, установкой разрядников.			13,72				2	
1.1.3	КЛ								
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики					19,736			
1.2.1	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Каргалполь-Р. Установка оборудования РЗА. Замена защит Т-1 и Т-2				1 ПС				0,586
1.2.2	Техпереворужение ПС Шатрово. Замена защит и автоматики присоединений 110кВ.				1 ПС				4,700
1.2.3	Техпереворужение ПС Шадринск-Р. Замена панелей ЩПТ, ЩСН и аккумуляторной батареи.				1 ПС				5,700
1.2.4	Техпереворужение ПС Катайск-Р. Замена панелей ЩПТ, ЩСН и аккумуляторной батареи.				1 ПС				5,700
1.2.5	Техпереворужение ПС Кодсково. Замена защит и автоматики присоединений 110кВ.				1 ПС				3,050
1.3	Создание систем телемеханики и связи					45,192			
1.3.1	Создание систем телемеханики и связи Целинного РЭС (ПС Восход, ПС Марс, ПС Пески).				3 ПС				3,200
1.3.2	Создание системы гарантированного питания УС Целинного РЭС						0,300		
1.3.3	Создание комплекса радиосвязи на базе радиостанций Моторола в Юргамышском РЭС						0,500		
1.3.4	Техпереворужение системы ТМ ПС В.Ключи, ПС Уксанка на базе цифрового контролируемого пункта с организацией цифровых каналов связи для передачи ТМ в РДУ				2 ПС				3,000
1.3.5	Техпереворужение системы ТМ и цифровых каналов связи для передачи ТМ в РДУ с ПС Шатрово-Р, ПС КС-13		2 ПС				0,300		
1.3.6	Создание SDH кольца УС ШЭС-ПС Высокая-ПС Шадринск-Р на базе ВОЛС			2 ПС				1,200	
1.3.7	Создание системы микроклимата УС Каргалпольского РЭС, УС Далматовского РЭС, УС Шатровского РЭС, УС Шадринского РЭС, УС Катайского РЭС, Серверной ТМ ШЭС			6 шт.				1,200	
1.3.8	Техпереворужение системы связи с ПС Мальцево, ПС Киванки, ПС Борчаниново на базе цифрового оборудования ВЧ-связи и радиосвязи				3 ПС				4,500
1.3.9	Создание системы гарантированного питания на УС Каргалпольского РЭС, УС Далматовского РЭС, УС Шатровского РЭС, УС Шадринского РЭС, УС Шадринского Городского РЭС, УС Катайского РЭС			6 шт.				0,800	
1.3.10	Модернизация системы проведения селекторных совещаний				1 шт.				1,200
1.3.11	Техпереворужение системы связи Каргалпольского РЭС на базе цифрового оборудования			1 шт.				0,800	
1.3.12	Техпереворужение системы УПАТС MD-110 в ШЭС, г. Шадринск		1 шт.				0,120		
1.3.13	Телемеханизация Сафакулевского РЭС на базе оборудования АКП "Исеть"				1 шт.				5
1.3.14	Модернизация диспетчерского щита в Сафакулевском РЭС				1 шт.				3
1.3.15	Создание системы гарантированного питания в Сафакулевском РЭС			1 шт.				0,300	
1.3.16	Телемеханизация Звериноголовского РЭС на базе оборудования АКП "Исеть"				1 шт.				1,7
1.3.17	Создание системы ТМ ПС Макарово				1 шт.				1,5
1.3.18	Создание системы гарантированного питания на 48-ми ПС ШЭС				1 шт.				4,8
1.3.19	Установка дизельного генератора на УС ШЭС				1 шт.				1
1.3.20	Создание системы связи ПС Уксанка-ПС Крутиха УС Далматовского РЭС				1 шт.				2,07182
1.3.21	Строительство ВОЛС ПС Уксанка-ПС Крутиха				1 шт.				8,7
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности								



[illegible]

**План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении в отношении 2014 года реализации Инвестиционной программы сетевой организации Курганской области Открытого акционерного общества "Курганэнерго" на 2013 - 2017 годы включительно, с поквартирной разбивкой**

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
	<b>ВСЕГО</b>					<b>755,516280</b>			
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>					<b>664,516</b>			
<b>1.1</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>					<b>533,969</b>			
<b>1.1.1</b>	<b>ПС</b>					<b>384,862</b>			
1.1.1.1	ПС 35/10 Мануйлово замена МВ-10 на ВВ-10 кВ				1 ПС				3,000
1.1.1.2	ПС 35/10 Травная замена МВ-10 на ВВ-10 кВ				1 ПС				2,230
1.1.1.3	ПС 35/10 Песчанка замена МВ-10 на ВВ-10 кВ				1 ПС				4,270
1.1.1.4	ПС 110/10 кВ Нижняя реконструкция ОРУ-110 с заменой ОД, КЗ-110 на ВГ-110				1 ПС				4,500
1.1.1.5	ПС 110/10 кВ Заря реконструкция ОРУ-110 с заменой ОД, КЗ-110 на ВГ-110				1 ПС				4,500
1.1.1.6	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Западная с заменой опорно-стержневой изоляции на разъединителях 110 кВ			1 ПС				1,500	
1.1.1.7	Тех. перевооружение ПС 220/110/10 кВ Высокая с заменой МКП-110 на элегазовый выключатель. Шадринский РЭС.				1 ПС				2,200
1.1.1.8	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Оляховка, Кр.Звезда, Шатрово, Исетская. Монтаж АВР-110кВ			1 ПС			1,200		
1.1.1.9	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Катайск-Р с заменой РВС на ОПН Катайский РЭС.			1 ПС			1,550		
1.1.1.10	Техпереворужение ТП-103Рп "Больница" 2х400кВт. Замена КСО-393. Шатровский РЭС			1 ПС			0,450		
1.1.1.11	Техпереворужение ПС "КС-12", "КС-13". Устройство приемного портала			1 ПС			0,320		
1.1.1.12	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Шадринск-Р с заменой АБ. Шадринский РЭС.				1 ПС				4,250
1.1.1.13	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Калининская (кв.№6518). Замена фарфоровой стержневой изоляции Р-110кВ на полимерную, замена ОД и КЗ Т-1 на элегазовый. Далматовский РЭС				1 ПС				2,260
1.1.1.14	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Барина с заменой КРУН-10кВ. Шатровский РЭС.				1 ПС				8,650
1.1.1.15	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Исетская с заменой ОД, КЗ на элегазовые выключатели. Катайский РЭС.				1 ПС				4,400
1.1.1.16	Тех. перевооружение ПС Борчаняново. Замена ОСИ разъединителей 110 кВ		1 ПС				0,120		
1.1.1.17	Тех. перевооружение ПС Черняково. Замена ОСИ разъединителей 110 кВ		1 ПС				0,420		
1.1.1.18	Тех. перевооружение ПС Самохвалово. Замена ОСИ разъединителей 110 кВ		1 ПС				0,600		
1.1.1.19	Тех. перевооружение ПС Житниково. Замена ОСИ разъединителей 110 кВ		1 ПС				0,360		
1.1.1.20	Тех. перевооружение ПС Высокая. Замена ОСИ разъединителей 110 кВ		1 ПС				0,360		
1.1.1.21	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ВВ-110 кВ на элегазовые				1 ОРУ				2,800
1.1.1.22	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ВВ-35 кВ на вакуумные выключатели с трансформаторами тока				1 ОРУ				0,900
1.1.1.23	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой масляных дополнительных вводов на ввод с твердой изоляцией			1 ОРУ				0,900	
1.1.1.24	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ТН-110 кВ			1 ОРУ				1,500	
1.1.1.25	Реконструкция ПС В. Глубокое 110/10 кВ с заменой МВ на элегазовые				1 ОРУ				16,145
1.1.1.26	Реконструкция БСК-110 кВ на ОРУ-110 кВ ПС Макушино с выделением ступени мощностью 20-25 МВА, для возможности регулирования напряжения в восточных районах области.				1 ПС				50,000

№ п/п	Наименование проекта	Планировый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планировый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.1.27	ПС 110/6 кВ ГПП-2 Расположенной по адресу Невежина 3. Реконструкция с заменой устройств РЗА Т-1,Т-2,СВ-110. Монтаж щита ПТ.				1 ПС				10,400
1.1.1.28	ПС 110/6 кВ ГПП-2 Расположенной по адресу Невежина 3. Реконструкция с заменой МВ-6 кВ типа ВМПЭ-10 на ВВ/ТЕЛ-10 (20 шт.) с устройствами РЗА.				1 ПС				28,600
1.1.1.29	ПС 110/10 кВ Басковская. Реконструкция с заменой КРУН-10 кВ .				1 ПС				8,200
1.1.1.30	Техническое перевооружение ОРУ-110 кВ ПС 110/10 кВ Шумиха с заменой МВ-110 кВ на элегазовые выключатели 110 кВ 14 шт.				1 ПС				28,000
1.1.1.31	Техпереворужение ПС Шадринск-Р замена выключателей МВ-35кВ на вакуумные 35кВ				1 ПС				3,350
1.1.1.32	Тех. перевооружение ПС 220/110/10 кВ Высокая с заменой МКП-110 на элегазовый выключатель. Шадринский РЭС.				1 ПС				6,210
1.1.1.33	Тех. перевооружение ПС Борчаниново. с заменой МКП-110 на элегазовый выключатель				1 ПС				10,000
1.1.1.34	Замена МВ МКП-110 на элегазовые на ПС Куртамыш 110/35/10 кВ , 5 шт.				1 ПС				10,700
1.1.1.35	Замена разъединителей 110 кВ на ПС Галкинская 110/10 кВ , 8 шт.				1 ПС				9,230
1.1.1.36	Замена МВ МКП-110 на элегазовый на ПС Галкинская 110/10 кВ				1 ПС				2,200
1.1.1.37	Замена МВ МКП-110 на элегазовые на ПС Утятиная 110/10 кВ , 3 шт.				1 ПС				6,800
1.1.1.38	Замена КРУН-10 кВ на ПС Строево 110/10 кВ				1 ПС				15,600
1.1.1.39	Замена силовых трансформаторов на ПС Северная35/6кВ				1 ПС				26,157
1.1.1.40	Замена КРУН-10 кВ на ПС Св.Дол 110/10 кВ				1 ПС				18,500
1.1.1.41	Замена силовых трансформаторов на ПС Н.Березово 110/35/6кВ				1 ПС				25,400
1.1.1.42	Замена МВ МКП-110 на элегазовый на ПС Раскатиха 110/35/10 кВ				1 ПС				2,200
1.1.1.43	Замена МВ МКП-110 на элегазовый на ПС Солнечная 110/10 кВ				1 ПС				2,200
1.1.1.44	Замена разъединителей 110 кВ на ПС Половинное 110/35/10 кВ ,8 шт.				1 ПС				9,230
1.1.1.45	Замена КРУН-10 кВ на ЦРП Лебяжье 10 кВ				1 ПС				24,000
1.1.1.46	Замена КРУН-10 кВ на ПС Св.Дол 110/10 кВ				1 ПС				18,500
1.1.2	ВЛ					149,107			
1.1.2.1	Реконструкция участка ВЛ-110 кВ КТЭЦ-Варгашин-т - Лебяжье-т - Макушино - Петухово-т.				47,5				80,624
1.1.2.2	Реконструкция перехода через ж/д от ПС В.Глубокая на ВЛ - 10 кВ Л-3			0,1			0,800		
1.1.2.3	Реконструкция перехода через ж/д от пс В.Глубокая на ВЛ - 10 кВ Л-4			0,1			0,800		
1.1.2.4	Реконструкция перехода через ж/д ВЛ - 10 кВ Л-5 от пс Баксары-т.			0,3			0,800		
1.1.2.5	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-110кВ Кирова-Заря с заменой изоляции и виброгасителей				19,15				5,224
1.1.2.6	Техпереворужение ВЛ-110 кВ отп на ПС Восход с заменой изоляции и виброгасителей			17,34				0,776	
1.1.2.7	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Караси Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП			1,5				1,300	
1.1.2.8	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Падун Г-2-28 № 1 Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП			1,2				0,780	
1.1.2.9	ВЛ-0,4 кВ в г. Куртамыш Куртамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП			8,5				5,530	
1.1.2.10	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Закурья Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП				1,5		0,980		
1.1.2.11	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Боровичи Сафакулевского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП				1,6		1,040		

№ п/п	Наименование проекта	Планоый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планоый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.2.12	ВЛ-0,4 кВ н.п.Косолопово Целинного района от ТП К-5-1 Быт замена провода на СИП и опор			3				1,950	
1.1.2.13	ВЛ-0,4 кВ от ТП Мх-3-6 н.п.Михалеево Целинного района. Замена провода на СИП			1,57				1,030	
1.1.2.14	ВЛ-0,4 кВ н.п.Рыбное Целинного района. Замена провода на СИП			2,4				1,560	
1.1.2.15	ВЛ-0,4 кВ н.п. Мишкино Мишкинский район. Замена КТП 10/0,4 кВ 1043-мд, замена опор, замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП				4,61				3,850
1.1.2.16	ВЛ-10 кВ Мишкино-1 н.п. Мишкино Мишкинский район. Реконструкция ВЛ с переносом ТП 10/0,4 кВ 1715-м			1				0,650	
1.1.2.17	Техпереворужение ВЛ-10 кВ "Расковалова" (инв.№9286) от РП "Чаща". Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Каргаловский РЭС				1,126				1,240
1.1.2.18	Техпереворужение ВЛ-10 кВ "Ушаково" Катайск-Р Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Катайский РЭС				7,2				7,920
1.1.2.19	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-706П 63кВа г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			0,5				0,550	
1.1.2.20	ВЛ-10 кВ "Альменеево-1"				8,6				10,350
1.1.2.21	ВЛ-10 кВ "ИПС"				1,85				2,243
1.1.2.22	Техпереворужение КТП-317Бч н.п.Юлдус. Замена корпуса КТП, замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Шадринский РЭС				2,2				2,860
1.1.2.23	Техпереворужение КТП-2806-В. Замена корпуса КТП, замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Шадринский РЭС				2				2,600
1.1.2.24	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-703п. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Замена корпуса КТП 250 кВА, замена опор.Шадринский РЭС				1,5				1,950
1.1.2.25	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-1021-С. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Замена корпуса КТП 400 кВА, замена опор.Шадринский РЭС				1,5				1,950
1.1.2.26	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-1019-С. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Замена корпуса КТП 250 кВА, замена опор.Шадринский РЭС				2				2,600
1.1.2.27	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-1801-О. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Замена корпуса КТП 160 кВА, замена опор.Шадринский РЭС				5,5				7,150
1.1.3	КЛ								
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики					27,977			
1.2.1	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Барно. Установка оборудования РЗА. Замена делит.защиты на направленную защиту ВЛ-110кВ				1 ПС				1,846
1.2.2	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Кр.Звезда.Замена оборудования АЧР		1 ПС				0,042		
1.2.3	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Шадринск-Р.Установка оборудования РЗА. Замена защит Т-2, ВЛ-35кВ		1 ПС				0,629		
1.2.4	Техпереворужение ПС Каргалов-Р. Замена защит и автоматики присоединений 110кВ.				1 ПС				9,860
1.2.5	Техпереворужение ПС Чаща-Н. Замена защит и автоматики присоединений 110кВ.				1 ПС				15,600
1.3	Создание систем телемеханики и связи					56,200			
1.3.1	Создание систем телемеханики и связи Целинного РЭС (ПС Михалево, ПС Мануйлово).				2 ПС				1,600
1.3.2	Создание системы гарантированного питания УС Альменеевского РЭС		1 с.				0,300		
1.3.3	Создание системы гарантированного питания УС Сафакулевского РЭС		1 с.				0,300		
1.3.4	Создание систем телемеханики (ОИК Дисл.) и связи Юргамышского РЭС, ПС Гагарье				1 с.				1,300
1.3.5	Создание системы цифровой связи в Целинном РЭС				1 с.				0,500

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.3.6	Техпереворужение системы связи с ПС Каргаловье-Р, ПС Зауральская в Каргаловский РЭС на базе цифрового оборудования с организацией цифровых каналов передачи ТМ в РДУ				3 ПС				4,000
1.3.7	Техпереворужение системы ТМ ПС Южная, ПС Маслянка, ПС Ильтиково, ПС Кособродск-Т, ПС Кр.Звезда на базе цифрового контролируемого пункта				5 ПС				7,500
1.3.8	Техпереворужение системы ТМ ПС Самохвалово, ПС Междика, ПС Мальцево, ПС Канашин, ПС Борчаниново на базе цифрового контролируемого пункта				5 ПС				8,000
1.3.9	Техпереворужение кроссового оборудования на УС Далматовского РЭС, УС Катайского РЭС, УС Каргаловского РЭС, УС Шатровского РЭС, УС ШЭС		5 узлов				0,200		
1.3.10	Телемеханизация Зверьноголовского РЭС на базе оборудования АКП "Исеть"				4 ПС				5,000
1.3.11	Модернизация диспетчерского щита в Зверьноголовском РЭС				3 ПС				3,000
1.3.12	Создание системы цифровой связи Зверьноголовском РЭС и Альменевском РЭС				1 система				6,500
1.3.13	Телемеханизация Альменевского РЭС на базе оборудования АКП "Исеть"				1 система				10,000
1.3.14	Техпереворужение диспетчерского щита Шадринского РЭС				1 система				8,000
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности								
1.5	Прочее						46,370		
1.5.1	Реконструкция кровли административного здания КЭС инв. №18099-4				1 шт.				3,470
1.5.2	Реконструкция кровли здания ОПУ ПС Западная ШРЭС			1 ПС				0,500	
1.5.3	Реконструкция мастерского участка распределителей и п. Танрыкулово АРЭС			1 ПС				0,500	
1.5.4	Реновация автотранспорта	7 шт.	7 шт.	7 шт.	7 шт.	10,000	10,000	10,000	10,000
1.5.5	Модернизация УПАТС MD-110			1 с.				0,400	
1.5.6	Реконструкция кровли здания РГБ ЗРЭС			1 шт.				1,500	
2	Новое строительство						91,000		
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						91,000		
2.1.1	ПС						91,000		
2.1.1.1	Строительство ПС 110/10кВ в г. Шадринске				1 ПС				91,000
2.1.2	ВЛ								
2.1.3	КЛ								
2.2	Прочее						0,800		

**План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении в отношении 2015 года реализации Инвестиционной программы сетевой организации Курганской области Открытого акционерного общества "Курганэнерго" на 2013 - 2017 годы включительно, с поквартальной разбивкой**

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
	<b>ВСЕГО</b>					<b>904,9460</b>			
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>					<b>779,946</b>			
<b>1.1</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>					<b>660,084</b>			
<b>1.1.1</b>	<b>ПС</b>					<b>328,776</b>			
1.1.1.1	ПС 110/10 кВ Макушино. Реконструкция ЗРУ-10 кВ с заменой МВ-10 кВ типа ВМПЭ-10 на ВВ-10 типа ВВ-TEL-10 в количестве 10 шт. с элементами РЗА				1 ПС				3,000
1.1.1.2	Замена трансформаторов тока ПС Макушино на ВЛ-110 кВ В.Глубокое		1 ПС			0,624			
1.1.1.3	ПС 110/10 кВ В.Глубокое Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой ММО-110 на ЭВ-110 типа ЛТВ-145D1 (1шт.)				1 ПС				6,200
1.1.1.4	Реконструкция, проектные работы ОРУ 35 кВ ПС Белоозерская 110/35/10 кВ с заменой масляных выключателей 35 кВ на вакуумные (5шт.)				1 ПС				6,500
1.1.1.5	ПС 110/10 кВ Пески. Замена МВ-10 на ВВ-10 кВ			1 ПС				1,050	
1.1.1.6	Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Сулейманово с заменой опорно-стержневой изоляции на разъединителях 110 кВ			1 ПС				0,700	
1.1.1.7	ПС 35/10 кВ Танрыкулово. Замена КРН с МВ-10 на ВВ-10 кВ			1 ПС				1,800	
1.1.1.8	ПС 35/10 кВ Курорт. Замена КРН с МВ-10 на ВВ-10 кВ				1 ПС				3,800
1.1.1.9	ПС 35/10 кВ Косулино. Замена КРН с МВ-10 на ВВ-10 кВ.				1 ПС				3,800
1.1.1.10	ПС 35/10 кВ Коровье. Замена КРН с МВ-10 на ВВ-10 кВ				1 ПС				2,050
1.1.1.11	ПС 110/35/10 кВ Кирово. Реконструкция ОРУ-110 с заменой ОД, КЗ-110 на ВВ-112				1 ПС				4,500
1.1.1.12	ПС 110/10 кВ Косолапово. Реконструкция ОРУ-110 с заменой ОД, КЗ-110 на ВВ-110			1 ПС				1,600	
1.1.1.13	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Кузнецовская с заменой опорно-стержневой изоляции на разъединителях 110 кВ			1 ПС				0,700	
1.1.1.14	Тех. перевооружение ПС 35/10 кВ Маслянка с заменой КРУН-10кВ "Ретрофит". Шадринский РЭС.				1 ПС				5,250
1.1.1.15	Реконструкция БСК ПС Чаша-Н с заменой ОСИ и конденсаторов				1 ПС				7,625
1.1.1.16	Техпереворужение ПС "КС-12" СМВ-110кВ с заменой выключателя МКП на элегазовые выключатели. Шатровский РЭС.				1 ПС				2,200
1.1.1.17	Техпереворужение ПС Катайск-Р. Установка АБ, ЦСН,ЩИТ				1 ПС				3,250
1.1.1.18	Тех. перевооружение ПС Солодинка. Замена ОСИ разъединителей 110 кВ			1 ПС				0,480	
1.1.1.19	Тех. перевооружение ПС Мальцево. Замена ОСИ разъединителей 110 кВ			1 ПС				0,420	
1.1.1.20	Техпереворужение ПС 35/10 кВ В-Теча с заменой КРУН-10кВ"Ретрофит". Катайский РЭС.				1 ПС				5,235
1.1.1.21	ОРУ КТЭЦ. Реконструкция с замена ВВ-110 на ЛТВ-145 (4шт.)				1 ОРУ				22,300
1.1.1.22	ОРУ КТЭЦ. Реконструкция с замена ВВ- на ВР35НТ с ТТ-35 (2шт.)				1 ОРУ			0,000	8,700
1.1.1.23	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой маслонаполнительных вводов на вводы с твердой изоляцией			1 ОРУ				0,900	
1.1.1.24	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ТН-110 кВ			1 ОРУ				1,500	
1.1.1.25	Тех. перевооружение ПС Высокая. Замена ОСИ разъединителей 110 кВ			1 ОРУ				0,300	
1.1.1.26	ПС 110/10 кВ Светлый Дол. Реконструкция с заменой КРУН-10 кВ, ОД,КЗ-110 Т-1 на ЛТВ-145, ОПН-110 (1компл.), ТТ-110 ТГ-145 (1 компл.)				1 ПС				24,900

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.1.27	ПС 110/10/6 кВ Промышленная. Реконструкция с заменой МВ-110 на ВЭБ-110 с устройствами РЗА (2шт.), разъединителей РНДЗ-110 на SGF-123 с моторным приводом (6шт.).				1 ПС				16,900
1.1.1.28	ПС 110/10 кВ Макушино. Реконструкция с заменой МВ-110 на ВЭБ-110 с устройствами РЗА (3шт.), разъединителей РНДЗ-110 на SGF-123 с моторным приводом (9шт.).				1 ПС				21,100
1.1.1.29	ПС 110/6 кВ Восточная. Замена МВ-110 на ЛТВ-145 (2шт.) с ТТ-110, разъединителей РНДЗ-110 на SGF-123 с моторным приводом (6шт.). Монтаж ЛТВ-145 (1 шт.).				1 ПС				19,500
1.1.1.30	ПС 110/10 В.Глубокая. Реконструкция с заменой МВ-110 на ЛТВ-145 (5шт.).				1 ПС				19,500
1.1.1.31	Тех. перевооружение ПС 220/110/10 кВ Высшая с заменой МКП-110 на элегазовый выключатель. Шадринский РЭС.				1 ПС				6,210
1.1.1.32	Тех. перевооружение ПС Мальцево. замена выключателей МВ-35кВ на ВВ-35кВ, замена разрядников 110кВ и 35кВ на ОПН-110кВ, ОПН-35кВ, замена ОД-КЗ-110кВ на выключатели ЭВ-110кВ 2				1 ПС				12,150
1.1.1.33	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Петропавловка с заменой КРУН-10кВ				1 ПС				14,100
1.1.1.34	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Кодская с заменой СМВ-110кВ на элегазовый выключатель, с заменой КРУН-10кВ				1 ПС				16,332
1.1.1.35	Замена разъединителей 110 кВ на ПС Куртамыш 110/35/10 кВ, 14 шт.				1 ПС				29,700
1.1.1.36	Замена силовых трансформаторов на ПС Рябово 110/10кВ				1 ПС				39,800
1.1.1.37	Замена силовых трансформатора на ПС Сибирская 110/10кВ				1 ПС				14,100
1.1.2	ВЛ					331,138			
1.1.2.1	Реконструкция участка ВЛ-110 кВ КТЭЦ-Варгаша-т - Лебяжье-т - Макушино - Петухово-т.				47,5				71,373
1.1.2.2	Проектирование замены кабеля от пс Кравцево-т до первой опоры ВЛ-10 кВ Л-5		0,2				0,170		
1.1.2.3	Проектирование перехода через ж/д ВЛ-10 кВ Л-3 ЦРП Варгаша		0,2				0,170		
1.1.2.4	Проектирование перехода через ж/д ВЛ-10 кВ Л-1 ЦРП Варгаша		0,18				0,170		
1.1.2.5	Проектирование замены кабеля с РУ ЦРП Варгаша до первой опоры ВЛ-10 кВ Л-5		0,34				0,170		
1.1.2.6	Проектирование замены кабеля с РУ ЦРП Варгаша до первой опоры ВЛ-10 кВ Л-4		0,3				0,170		
1.1.2.7	Проектирование перехода через ж/д ВЛ-10 кВ Л-7 ПС Солнечная		0,15				0,170		
1.1.2.8	Проектирование замены кабеля между пс Варгаша-тыга и ЦРП Варгаша		0,15				0,170		
1.1.2.9	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-110 кВ Преображенка-Аджитарово. с заменой грозозащитного троса		24,7				0,300		
1.1.2.10	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-35 кВ Целинное-Михалево с заменой опор			24,69				0,990	
1.1.2.11	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-35 кВ Куртамыш-Долговка с заменой провода			29,8				1,890	
1.1.2.12	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-110 кВ Целинное-Пески с заменой изоляции и выбогасителей			35,75				1,973	
1.1.2.13	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-110 кВ Альменово-Мир с заменой изоляции и выбогасителей			26,38				0,847	
1.1.2.14	ВЛ-0,4 кВ в г. Куртамыш Куртамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП				6				3,900
1.1.2.15	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф.Мальцево от ПС "Мальцево" Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Шадринский РЭС				10,25				8,275
1.1.2.16	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-110 кВ Козырево-Алакуль (оп. 123-226) с отп. на ПС Пивкино с полной заменой всех элементов ВЛ				29,379				49,500
1.1.2.17	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-110 кВ Алакуль-ЩучьеГ с полной заменой всех элементов ВЛ				18,669				70,500
1.1.2.18	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП1015с. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП, замена шкафа КТП 100 кВА. Шадринский РЭС				2				2,600

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.2.19	Реконструкция ВЛ-35 Лебяжье-Сунгурово с частичной заменой опор, изоляции и провода				12 км				117,800
1.1.3	КСЛ					0,170			
1.1.3.1	Проектирование. Замена кабеля между п.с. тяг Лебяжье и ЦРП Лебяжье				0,15				0,170
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики					26,562			
1.2.1	Реконструкция ПС 110/10 кВ Макарово. Установка оборудования РЗА. Замена делительной защиты на направленную.				1 ПС				1,762
1.2.2	Техпереворужение ПС В.Ключи. Замена защит и автоматики присоединений 110кВ.								3,250
1.2.3	Техпереворужение ПС Исетьск. Замена защит и автоматики присоединений 110кВ.								3,250
1.2.4	Техпереворужение ПС Катайск-Р. Замена защит и автоматики присоединений 110кВ.								3,250
1.2.5	Техпереворужение ПС Каргаполье-Р. Замена панелей ЩПТ, ЩСН и аккумуляторной батареи.								5,900
1.2.6	Техпереворужение ПС Ускляк. Замена панелей ЩПТ, ЩСН и аккумуляторной батареи.								5,900
1.2.7	Техпереворужение ПС Ольховка. Замена защит и автоматики присоединений 110кВ.								3,250
1.3	Создание систем телемеханики и связи					50,500			
1.3.1	Техпереворужение системы связи с ПС КС-12, ПС Ольховка на базе цифрового оборудования.				2 ПС				12,000
1.3.2	Техпереворужение системы ТМ ПС КС-12, ПС Ольховка на базе цифрового контролируемого пункта.				2 ПС				4,000
1.3.3	Телемеханизация Юргамышского РЭС на базе оборудования АКП "Исеть"				7 ПС				11,500
1.3.4	Создание системы гарантированного питания в Юргамышском РЭС				1 с.				0,500
1.3.5	Модернизация оборудования телемеханики в Мишкинском РЭС на базе оборудования АКП "Исеть"				1 с.				10,000
1.3.6	Техпереворужение диспетчерского щита Каргапольского РЭС								2,500
1.3.7	Создание системы ТМ ПС Исетьск				1 с.				1,500
1.3.8	Создание системы ТМ ПС Шутыно				1 с.				1,500
1.3.9	Создание системы ТМ ПС В.Точа				1 с.				1,500
1.3.10	Создание систем телемеханики (ОИК Дисп.) и связи Сафакулевского РЭС ПС Судейманово, ПС Мартыновка				1 с.				4,000
1.3.11	Создание системы ТМ ПС Петропавловка				1 ПС				1,500
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности								
1.5	Прочее					42,800			
1.5.1	Реконструкция здания РММ ШРЭС				1 шт.				1,500
1.5.2	Модернизация системы управления NetMan 6000			1 с.			0,300		
1.5.3	Модернизация УПАТС MD-110			1 с.			0,500		
1.5.4	Модернизация ОИК ЦУС			1 с.			0,500		
1.5.5	Реновация автотранспорта	7 шт.	7 шт.	7 шт.	7 шт.	10,000	10,000	10,000	10,000
2	Новое строительство					125,000			
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					125,000			
2.1.1	ПС					125,000			
2.1.1.1	Ввод в работу ПС "Юго-западная"				50 МВА				125,000
2.1.2	ВЛ								
2.1.3	КЛ								
2.2	Прочее								0,000



План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении в отношении 2016 года реализации Инвестиционной программы сетевой организации Курганской области Открытого акционерного общества "Курганэнерго" на 2013 - 2017 годы включительно, с поквартирной разбивкой

№ п/п	Наименование проекта	Плановый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Плановый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
	<b>ВСЕГО</b>								<b>1071,876</b>
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>								<b>771,876</b>
<b>1.1</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>								<b>700,614</b>
<b>1.1.1</b>	<b>ПС</b>								<b>305,685</b>
1.1.1.1	ПС 110/10 кВ Маслово. Реконструкция ОРУ-110 с заменой ОД, КЗ-110 на элегазовые выключатели и заменой опорно-стержневой изоляции на разъединителях 110 кВ				1 ПС				5,100
1.1.1.2	ПС 35/10 кВ Советская. Замена КРН с МВ-10 на ВБ-10 кВ				1 ПС				4,000
1.1.1.3	ПС 10 Михалево кВ. Замена КРН с МВ-10 на ВБ-10 кВ				1 ПС				2,000
1.1.1.4	ПС 35/10 Б. Рига кВ. Замена КРН с МВ-10 на ВБ-10 кВ				1 ПС				4,000
1.1.1.5	ПС 110/35/10 кВ Косолапово. Замена опорно-стержневой изоляции на разъединителях 110 кВ			1 ПС				0,900	
1.1.1.6	ЦРП 10 кВ Юргамыш. Замена КРН с МВ-10 на ВБ-10 кВ.				1 ПС				4,000
1.1.1.7	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Макарово с заменой ОДКЗ на элегазовые выключатели с монтажом АВР-110кВ. Шадринский РЭС.				1 ПС				4,400
1.1.1.8	Реконструкция БСК ПС Высокая с заменой ОСИ и конденсаторов				1 ПС				4,625
1.1.1.9	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Кондино с заменой КРУН-10кВ "Ретрофит". Шатровский РЭС.			1 ПС				2,650	
1.1.1.10	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Майская (нкв. №3485) с заменой выключателей С-35 на вакуумные, и ограничителей перенапряжения 110кВ, и 35кВ.				1 ПС				6,500
1.1.1.11	ПС 110/35/10 кВ Раздла. Установка КРУН серии К-59 с вакуумными выключателями в количестве 6 шт.				1 ПС				8,250
1.1.1.12	ПС 110/10 кВ Черемухово. Установка ЭВ-110 типа ЛТВ-145D1, комплект ТТ-110 ТГ-145, ОПН-110, силовой трансформатор ТМН-6300/110				1 ПС				13,500
1.1.1.13	ОРУ КТЭЦ. Реконструкция с замена ВВ-110 на ЛТВ-145 (4шт.)				1 ОРУ				23,600
1.1.1.14	ОРУ КТЭЦ. Реконструкция с замена ВВ- на ВР35НТ с ТТ-35 (2шт.)				1 ОРУ				10,000
1.1.1.15	Тех. перевооружение ПС Каргаполье-Р. Замена ОСИ разъединителей 110 кВ			1 ПС				1,080	
1.1.1.16	ПС 110/10/6 кВ Промышленная. Реконструкция с заменой МВ-110 на ВЭБ-110 с устройствами РЗА (2шт.), разъединителей РНДЗ-110 на SGF-123 с моторным приводом (6шт.)				1 ПС				20,800
1.1.1.17	ПС 110/10 кВ Макушино. Реконструкция с заменой МВ-110 на ВЭБ-110 с устройствами РЗА (3шт.), разъединителей РНДЗ-110 на SGF-123 с моторным приводом (9шт.)				1 ПС				27,300
1.1.1.18	ЦРП 10 кВ Макушино. Замена КРУН-10 кВ типа К-VI на К-59 (18 шт.)				1 ПС				58,500
1.1.1.19	ПС 110/10 кВ Казарки. Реконструкция с заменой КРУН-10 кВ типа К-37 на К-59 (7шт.), ОДКЗ-110 Т-1 на ЛТВ-145 с ТТ-110 ТГ-145				1 ПС				28,000
1.1.1.20	ПС 110/10 кВ КЗММК. Реконструкция с заменой МВ-110 на ЛТВ-145 (5шт.), ТТ-110 ТГ-145 (5 комп.), разъединителей РНДЗ-110 на SGF-145 с моторным приводом (16шт.)				1 ПС				57,200
1.1.1.21	Тех. перевооружение ПС Самохвалово. замена КРУН-10кВ, замена разрядников 110кВ на ОПН-110кВ, замена ОД-КЗ-110кВ на выключатель ЭВ-110кВ				1 ПС				6,320
1.1.1.22	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Широково с заменой КРУН-10кВ, замена выключателей МВ-35кВ на ВВ-35кВ, замена разрядников 35кВ на ОПН-35кВ				1 ПС				12,960
<b>1.1.2</b>	<b>ВЛ</b>								<b>394,929</b>
1.1.2.1	Реконструкция участка ВЛ-110 кВ КТЭЦ-Варгашин-т - Лебяжье-т - Макушино - Петухово-т.				47,5				30,000
1.1.2.2	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-35 кВ Куртамыш-Косулино с заменой изоляции и виброгасителей		31,3				1,143		

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.2.3	Техпереворужение ВЛ-35 кВ ЮргамышТ-Кипель с отп. на ПС Кр. Уралец с заменой изоляции и виброгасителей		18,395				1,121		
1.1.2.4	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-35 кВ БутырскоеТ-Коровье с заменой изоляции и виброгасителей		29,8				1,655		
1.1.2.5	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-110 кВ Мир-Целинное с заменой изоляции и виброгасителей		38,7				2,081		
1.1.2.6	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Пушкино Куртамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП				18,5				12,030
1.1.2.7	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Азиатно Сафакулевского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП			2				1,300	
1.1.2.8	ВЛ-0,4кВ в ТП Пр-4-2 замена провода на СИП и ТП-250 на СКТП-250 нп.Казак-Кочердык Целинного района			3,2				2,080	
1.1.2.9	ВЛ-0,4кВ от ТП Мх-1-10 нп.Михалево Целинного района. Замена провода на СИП			1,6				1,040	
1.1.2.10	ВЛ-0,4кВ от ТП Ц-9-12 Быт нп.Заманилки Целинного района. Замена провода на СИП			3				1,950	
1.1.2.11	ВЛ-0,4 кВ н.п. Мишкино Мишкинский район. Замена КТП 10/0,4 кВ 1004-мш, замена опор, замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП			2,8				1,820	
1.1.2.12	Техпереворужение ВЛ-35кВ. Кр.Звезда-Южная, от ПС "Южная", замена провода и опор. Шадринский РЭС.				6,25				9,950
1.1.2.13	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-415м н.п.Мехонка. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Шатровский РЭС			1,4				1,540	
1.1.2.14	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-602ш н.п. Шатрово. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Шатровский РЭС			1,6				1,760	
1.1.2.15	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-304 н.п.Мыльниково. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Шадринский РЭС				3,28				3,608
1.1.2.16	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-317Бч н.п.Юлдус. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Шадринский РЭС			0,92				1,010	
1.1.2.17	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-1916К 160 кВа г.Катайск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Катайский РЭС			1,1				1,210	
1.1.2.18	Предпроектное обследование и проектно-испытательские работы участка ВЛ-110 кВ Белоозерская-Макушино, Зауралье-т - Макушино								5,000
1.1.2.19	Реконструкция ВЛ-110 Белоозерская-Разлив с заменой опор, изоляции и провода				25 км				284,631
1.1.2.20	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-110 кВ Чернявская-ЩучьеТ (оп.30-173) с отп. на ПС Пивкино с полной заменой всех элементов ВЛ				42,71				30,000
1.1.3	КЛ								
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики						1,762		
1.2.1	Реконструкция ПС 110/10 кВ Ольховка.Замена защиты ВЛ-110кВ на направленную микропроцессорную		1 шт.					1,762	
1.3	Создание систем телемеханики и связи						25,200		
1.3.1	Создание систем телемеханики и связи Сафакулевского РЭС ПС Аджигарово, ПС Преображенка		2 ПС				1,500		
1.3.2	Создание системы цифровой связи в Куртамышском РЭС		2 ПС				0,500		
1.3.3	Создание систем телемеханики и связи Звериноголовского РЭС ПС Прорыв, ПС Курорт, ПС Труд		3 ПС				2,000		
1.3.4	Техпереворужение системы связи с ПС ПС Мыльниково, ПС Солодянка, ПС Погадайка, ПС Фрунзе, ПС Черняково на базе цифрового ВЧ оборудования				5 ПС				10,000
1.3.5	Техпереворужение системы ТМ ПС Мыльниково, ПС Солодянка, ПС Погадайка, ПС Фрунзе, ПС Черняково на базе цифрового контролируемого пункта				5 ПС				10,000
	Создание системы ТМ ПС Чапа-Н (традиоканал)		1 ПС					1,200	
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности								
1.5	Прочее						44,300		
1.5.1	Реконструкция кровли здания тепловой стоянки ЦРЭС			1 шт.				1,500	
1.5.2	Реновация автотранспорта	7 шт.	7 шт.	7 шт.	7 шт.	10,000	10,000	10,000	10,000

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.5.3	Модернизация УПАТС MD-110		1 с.				0,600		
1.5.4	Модернизация сети SDH в г. Кургане		1 с.				1,200		
1.5.5	Реконструкция подкрановых путей кранбалки на территории базы ЗЭС						1,000		
2	Новое строительство						300,000		
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						300,000		
2.1.1	ПС						300,000		
2.1.1.1	Строительство ПС-110/10 кВ Тополя и ВЛ-110 кВ				16 МВА				300,000
2.1.2	ВЛ								
2.1.3	КЛ								
2.2	Прочее								0,000

**План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении в отношении 2017 года реализации Инвестиционной программы сетевой организации Курганской области Открытого акционерного общества "Курганэнерго" на 2013 - 2017 годы включительно, с поквартирной разбивкой**

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
	<b>ВСЕГО</b>					<b>1255,503820</b>			
<b>I</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>					<b>1255,504</b>			
<b>1.1</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>					<b>1178,704</b>			
<b>1.1.1</b>	<b>ПС</b>					<b>779,623</b>			
1.1.1.1	ПС 110/35/10 кВ Мокроусово. Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой ОДКЗ-110 Т-1, на ЭВ-110 типа ЛТВ-145D1, монтажом комплектов ТТ-110 ТГ-145, ОПН-110				1 ПС				6,000
1.1.1.2	ПС 35/10 кВ Карачельская. Замена МВ-10 на ВВ-10 кВ.				1 ПС				3,710
1.1.1.3	ПС 35/10 Труд. Замена МВ-10 на ВВ-10 кВ				1 ПС				3,960
1.1.1.4	ПС 35/10 Кипель. Замена МВ-10 на ВВ-10 кВ				1 ПС				4,000
1.1.1.5	ПС 110/10 кВ Обанино. Реконструкция ОРУ-110 с заменой ОД КЗ-110 на ВГ-110				1 ПС				4,500
1.1.1.6	ПС 110/10 кВ Маслово. Реконструкция ОРУ-10 с установкой ТН-10				1 ПС				2,330
1.1.1.7	ПС 110/35/10 кВ Галкинская. Замена опорно-стержневой изоляции на разъединителях 110 кВ			1 ПС				0,400	
1.1.1.8	ПС 110/35/10 кВ Звериноголовская. Замена опорно-стержневой изоляции на разъединителях 110 кВ			1 ПС				0,400	
1.1.1.9	ПС 110/10 кВ Маик. Замена опорно-стержневой изоляции на разъединителях 110 кВ			1 ПС				0,700	
1.1.1.10	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Шадринск-Р. Тех. перевооружение с заменой масляных выключателей на вакуумные, замена разъединителей Шадринский РЭС.			1 ПС				1,250	
1.1.1.11	Реконструкция ПС 110/10 кВ Далматово-Р (инв. №1294). Замена МКП-110кВ Т-1, Т-2, СМВ-110кВ на элегазовые. Далматовский РЭС				1 ПС				6,600
1.1.1.12	Техпереворужение ПС 35/10 кВ "Мехонка" с заменой выключателей С-35 на вакуумные. Шадровский РЭС.				1 ПС				2,500
1.1.1.13	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Чашин-Н (инв. №3485) с заменой МКП-110 на элегазовые выключатели, РВС-110кВ на ограничители перенапряжения 110кВ. Каргапольский РЭС				1 ПС				7,050
1.1.1.14	Техпереворужение ПС 110/10 кВ В-Ключи с заменой КРУН-10кВ "Ретрофит". Катайский РЭС.				1 ПС				5,560
1.1.1.15	Тех. перевооружение ПС Фрунзе. Замена ОСИ разъединителей 110 кВ		1 ПС				0,240		
1.1.1.16	Тех. перевооружение ПС Шутино. Замена ОСИ разъединителей 110 кВ		1 ПС				0,180		
1.1.1.17	ПС 110/35/10 кВ Белоозерская. Реконструкция ОРУ-35 кВ МВ-35 кВ на ВВ-35 кВ. Строительство ЗРУ-35 кВ				1 ПС				19,500
1.1.1.18	Техническое перевооружение ОРУ-110 кВ ПС 110/10 кВ Малозавод				1 ПС				40,000
1.1.1.19	ПС 110/10 кВ Береговая. Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой ОДКЗ-110 Т-1, Т-2 на ЭВ-110 типа ЛТВ-145D1, разъединителей типа РНДЗ-110 на SGF-123 с моторным приводом (6шт.). Монтаж комплектов ТТ-110 ТГ-145 ОПН-110.				1 ПС				12,696
1.1.1.20	ПС Черемухово 110/10 кВ. Реконструкция с монтажом Т-2 типа ТМН-6300/110 (1шт.), ЭВ-110 типа ЛТВ-145 (1шт.), разъединителя типа SGF-123 с моторным приводом (1 шт.), ОПН-110 (1компл.), КРУН-10 кВ (7 шт.). Замена разъединителей типа РНДЗ-110 на SGF-123 с моторным приводом (7шт.), СВ-110 на ЛТВ-145.				1 ПС				39,000
1.1.1.21	ПС 110/10 кВ КЗММК. Реконструкция ЗРУ-6 кВ с заменой МВ-6 кВ типа ВМПЭ-10 на ВВ-10 типа ВВ/ТЕЛ-10 с устройствами РЗА.				1 ПС				7,000
1.1.1.22	ПС 110/10 кВ Боровлянская. Реконструкция с заменой КРУН-10 кВ, ОД КЗ-110 Т-1 на ЛТВ-145 (1шт.).				1 ПС				19,800

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.1.23	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Житиниково с заменой ОДКЗ на элегазовый выключатель. Каргаловский РЭС.				1 ПС				1,970
1.1.1.24	ПС 110/10 кВ Черемухово. Установка ячеек КРУН-10 с элементами РЗА и ВВ-10 в количестве 8 шт.				1 ПС				10,500
1.1.1.25	Техническое перевооружение ОРУ-110 кВ ПС 110/10 кВ Мирная с заменой МВ-110 кВ на элегазовые выключатели 110 кВ				1 ПС				26,000
1.1.1.26	Техническое перевооружение ОРУ-110 кВ ПС 110/10 кВ Западная с заменой МВ-110 кВ на элегазовые выключатели 110 кВ				1 ПС				18,000
1.1.1.27	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Канаша. с заменой КРУН-10кВ, замена выключателей МВ-35кВ на ВВ-35кВ, замена ОД-КЗ-35кВ на выключатели ВВ-35кВ				1 ПС				17,250
1.1.1.28	ПС 110/35/10 кВ Раскатиха. Реконструкция с заменой КРУН-10 кВ, ОДКЗ-110 Т-1 на ЛТВ-145, ОПН-110 (1 компл.), ТТ-110 ТГ-145 (1 компл.). Замена МВ-35 на ВВ-35 (4шт.).				1 ПС				66,500
1.1.1.29	ПС 110/10 кВ Иковка. Реконструкция с заменой ОДКЗ-110 Т-1, Т-2 на ЛТВ-145 с ТТ-110, разъединителей РНДЗ-110 на СГФ-123 с моторным приводом (2 шт.). Монтаж ЛТВ-145 (1шт), разъединителей РНДЗ-110 на СГФ-123 с моторным приводом (2 шт.).				1 ПС				36,100
1.1.1.30	ПС 110/35/10 кВ Белозерская. Реконструкция с заменой МВ-110 на ЛТВ-145 (3шт.), ТТ-110 ТГ-145 (3 компл.).				1 ПС				19,500
1.1.1.31	ПС 110/10 кВ Боровская. Реконструкция с заменой МВ-110 на ЛТВ-145 (3шт.), ТТ-110 ТГ-145 (3 компл.).				1 ПС				19,500
1.1.1.32	ПС 35/6 кВ Северная. Реконструкция ЗРУ-6 кВ с заменой ячеек 6 кВ (22шт.).				1 ПС				47,300
1.1.1.33	ПС 110/35/10 кВ. Кирово Замена КРН с МВ-10 на ВВ-10 кВ				1 ПС				17,800
1.1.1.34	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Маслянка. с заменой КРУН-10кВ 15ячеек и ТСН 2шт, замена ОД-КЗ-35кВ на выключатели ВВ-35кВ 2шт				1 ПС				18,320
1.1.1.35	Тех. Переворужение ПС 220/110/10 кВ Высокая с заменой МКП-110 на элегазовый выключатель 3шт. Шадринский РЭС.				1 ПС				8,250
1.1.1.36	Тех. перевооружение ПС Солодянка. замена выключателей МВ-35кВ на ВВ-35кВ, замена СМВ-110кВ на элегазовый выключатель, замена ОД-КЗ-110кВ на выключатели ЭВ-110кВ 2				1 ПС				10,450
1.1.1.37	Тех. Переворужение ПС 220/110/10 кВ Высокая замена БСК-110 кВ конденсаторов 2784шт				1 ПС				18,650
1.1.1.38	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Подсобное х-во с заменой КРУН-10кВ, замена разрядников 35кВ на ОПН-35кВ				1 ПС				4,120
1.1.1.39	Замена КРУН-10 кВ на ПС Галкинская 110/10 кВ				1 ПС				24,912
1.1.1.40	Замена ОД и КЗ на выключатели на ПС Галкинская 110/10 кВ, 2 шт.				1 ПС				4,440
1.1.1.41	Замена ОД и КЗ на выключатели на ПС Черемухово 110/10кВ				1 ПС				2,200
1.1.1.42	Замена МВ МКП-110 на элегазовый на ПС Черемухово 110/10 кВ				1 ПС				2,200
1.1.1.43	Замена разъединителей 110 кВ на ПС Черемухово 110/10 кВ ,6шт.				1 ПС				6,960
1.1.1.44	Замена разъединителей 110 кВ на ПС Солнечная 110/10 кВ ,6шт.				1 ПС				6,960
1.1.1.45	Замена МВ МКП-110 на элегазовый на ПС Половинное 110/35/10 кВ				1 ПС				2,200
1.1.1.46	Замена МВ МКП-110 на элегазовый на ПС Лопатки 110/35/10 кВ				1 ПС				2,200
1.1.1.47	Замена ОД и КЗ на выключатели на ПС ПС Мостовская 110/35/10 кВ, 2 шт.				1 ПС				10,600
1.1.1.48	Замена КРУН-10 кВ на ПС Мостовская 110/35/10 кВ				1 ПС				24,100
1.1.1.49	Замена МВ МКП-110 на элегазовый на ПС Мостовская 110/35/10кВ				1 ПС				2,480
1.1.1.50	Замена МВ МКП-110 на элегазовые на ПС Белозерская 110/35/10кВ				1 ПС				14,900

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.1.51	Замена КРУН-10 кВ на ЦРП Макушино 10 кВ				1 ПС				26,800
1.1.1.52	Замена КРУН-10 кВ на ЦРП Петухово 10 кВ				1 ПС				12,700
1.1.1.53	Замена КРУН-10 кВ на ПС Басковски 110/10 кВ				1 ПС				15,600
1.1.1.54	Замена КРУН-10 кВ на ПС Раскатиха 110/10 кВ				1 ПС				12,750
1.1.1.55	Замена МВ МКП-110 на элегазовый на ПС Н.Березово 110/35/10кВ				1 ПС				2,300
1.1.1.56	Замена ОД и КЗ на выключатели на ПС Н.Березово 110/35/10кВ				1 ПС				4,200
1.1.1.57	Замена силовых трансформаторов на ПС Н.Березово 110/35/6кВ				1 ПС				25,400
1.1.1.58	Замена силовых трансформаторов на ПС Восточная 110/6кВ				1 ПС				48,135
1.1.2	ВЛ					391,521			
1.1.2.1	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-110кВ Шумиха-Альменевое с заменой изоляции и выбогасителей				52,76				6,000
1.1.2.2	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Верхнее Куртамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП				8,4				5,490
1.1.2.3	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Нижнее Куртамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП				6,5				4,230
1.1.2.4	ВЛ-0,4 кВ №1,2 Г-1-22 "Быт" от ТП Г-1-22 "Быт" в н.п. Норильное, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП				2,1				1,370
1.1.2.5	ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП Г-1-5 "Быт" в н.п. Норильное, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП			0,8				0,520	
1.1.2.6	ВЛ-0,4 кВ №1 Г-1-22 "Быт" от ТП Г-1-5 "Быт" в н.п. Норильное, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП			0,8				0,520	
1.1.2.7	ВЛ-0,4 кВ №1,2 от ТП К-2-5 "Быт" в н.п. Токорева, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП			1,3				0,850	
1.1.2.8	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Сафакулево Сафакулевского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП				1,8				1,170
1.1.2.9	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Баязитово Сафакулевского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП			0,7				0,460	
1.1.2.10	ВЛ-0,4 кВ нп Костыгин-Лог Целинного района замена провода на СИП				2,8				1,820
1.1.2.11	ВЛ-0,4 кВ от ТП Мх-1-11 нп. Михалево Целинного района. Замена провода на СИП			0,92				0,600	
1.1.2.12	ВЛ-0,4 кВ н.п. Целинное Целинного района замена провода на СИП ТП Ц-5-1			2,1				1,370	
1.1.2.13	ВЛ-0,4 кВ н.п. Введенское Мишкинский район. Замена КТП 10/0,4 кВ 703-св, замена опор, замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП				3				1,950
1.1.2.14	Техпереворужение ВЛ-10 кВ "Профлакторий" от ПС 110/35/10 Катайск-Р. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Катайский РЭС				2,7				2,970
1.1.2.15	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-403ч н.п. Чистопрудное. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Шадринский РЭС				1,7				1,870
1.1.2.16	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-403с н.п. Комсомольское. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Шадринский РЭС				2,64				2,904
1.1.2.17	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-803, КТП-без № н.п. Канаш. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Шадринский РЭС				4				4,400
1.1.2.18	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-601 ВТ 160кВа н.п. Макушино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Катайский РЭС				1,9				2,090
1.1.2.19	Реконструкция участка ВЛ-110 кВ Белозерская- Макушино				4 км				30,000
1.1.2.20	Реконструкция участка ВЛ-110 кВ Заураль-т - Макушино				3 км				20,000
1.1.2.21	Реконструкция участка ВЛ-110 кВ КТЭЦ-Варгаш-т - Лебяжье-т - Макушино - Петухово-т.				47,5				30,000

№ п/п	Наименование проекта	Плановый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Плановый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.2.22	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-110 кВ Закаулово-Н.Березово с заменой грозозащитного троса, установкой разрядников.				14,685				2,416
1.1.2.23	ВЛ-10 кВ "Краснознаменка"				14,3				17,211
1.1.2.24	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-110 кВ Козырево-Алакуль (оп. 123-226) с отп. на ПС Пивкино с полной заменой всех элементов ВЛ				29,379				33,000
1.1.2.25	ВЛ-10 кВ Белогово от ПС 35/10 Косулино. Реконструкция кольцевой ВЛ-10 кВ протяженностью 23,0 км с заменой провода А-35 на СИП-3 1*70 в Куртамышском РЭС.				23				11,640
1.1.2.26	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Яланское Сафакулевского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП				2,2				1,430
1.1.2.27	ВЛ-0,4 кВ в н.п. Восход Мишкинского района. Замена опор, провода на СИП				3				1,950
1.1.2.28	Реконструкция ВЛ-10 кВ Кирово и ВЛ-10 кВ Маяк в н.п. Кирово Мишкинского района с переносом ТП 10/0,4 кВ 910-кр и 1513-кр в центр нагрузок				1,5				1,230
1.1.2.29	ВЛ-10 кВ "Сетово"				23,2				27,900
1.1.2.30	ВЛ-10 кВ "Кольцо"				2,12				2,580
1.1.2.31	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-110 кВ Козырево-Алакуль (оп. 123-226) с отп. на ПС Пивкино с полной заменой всех элементов ВЛ				29,379				49,500
1.1.2.32	Техпереворужение и реконструкция ВЛ-110 кВ Алакуль-ЩучьеГ с полной заменой всех элементов ВЛ				18,669				70,500
1.1.2.33	Реконструкция ВЛ-110 Белозерская-ТЭЦ-2 с заменой опор, изоляции и провода				42 км				49,800
1.1.2.34	Строительство перемычки между ВЛ-10 кВ Л-2 ПС Васильевка и ВЛ-10 кВ Л-5 ПС Половинное				1,2км				1,780
1.1.3	КЛ							7,560	
1.1.3.1	Реконструкция кабеля от пс Крацево-г до первой опоры ВЛ-10 кВ Л-5			0,2				1,080	
1.1.3.2	Реконструкция перехода через ж/д переходом Л-3 ЦРП Варгаши			0,2				1,080	
1.1.3.3	Реконструкция перехода через ж/д Л-1 ЦРП Варгаши			0,18				1,080	
1.1.3.4	Реконструкция кабеля с РУ ЦРП Варгаши до первой опоры ВЛ-10 кВ Л-5			0,34				1,080	
1.1.3.5	Реконструкция кабеля с РУ ЦРП Варгаши до первой опоры ВЛ-10 кВ Л-4				0,3				1,080
1.1.3.6	Реконструкция перехода через ж/д Л-7 ПС Солнечная				0,15				1,080
1.1.3.7	Реконструкция кабеля между пс Варгаши-тяга и ЦРП Варгаши				0,15				1,080
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики							3,000	
1.2.1	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Шатрово. Установка оборудования РЗА. Замена защиты ВЛ-110кВ на направленную микропроцессорную				1 ПС				3,000
1.3	Создание систем телемеханики и связи							30,100	
1.3.1	ПС Белозерская-ПС Мостовое-ПС Мокроусово. Организация цифровых ВЧ каналов связи и передачи данных. (АКСТ "Линия-Ц"3 кан.- 2 компл.)			1 ПС				4,000	
1.3.2	Создание канала и системы ТМ ПС Н.Березово - КРДУ (программа модернизации систем сбора и передачи информации)			1 ПС				2,100	
1.3.3	Создание систем телемеханики и связи Юргамышского РЭС ПС Вилкино, ПС Кипель.				2 ПС				1,400
1.3.4	Создание систем телемеханики и связи Шумихинского РЭС ПС Машизавод.				1 ПС				0,600
1.3.5	Создание систем телемеханики и связи Юргамышского РЭС ПС Кисляка, ПС Красный Уралец, ПС Караси.				3 ПС				2,000
1.3.6	Техпереворужение системы связи с ПС Калининская, ПС Крутиха, ПС Широково, ПС Тамакул, ПС Вознесенка на базе цифрового ВЧ оборудования				5 ПС				10,000
1.3.7	Техпереворужение системы ТМ ПС Калининская, ПС Крутиха, ПС Широково, ПС Тамакул, ПС Вознесенка на базе цифрового контролируемого пункта				5 ПС				10,000

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности								
1.5	Прочее					43,700			
1.5.1	Реконструкция кровли здания материального склада на базе ЗЭС			1 шт.				0,500	
1.5.2	Реконструкция производственного здания на базе ЮРЭС			1 шт.				1,000	
1.5.3	Модернизация системы бесперебойного питания узлов SDH			1 с.				0,400	
1.5.4	Модернизация ОИК ЦУС			1 с.				0,300	
1.5.5	Модернизация УПАТС MD-110			1 с.				0,700	
1.5.6	Модернизация системы управления NetMann 6000			1 с.				0,300	
1.5.7	Реновация автотранспорта	7 шт.	7 шт.	7 шт.	7 шт.	10,000	10,000	10,000	10,000
1.5.8	Пропитка деревянных конструкций кровли административного здания МРЭС			1 шт.				0,500	
2	Новое строительство				0,000	0,000			
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности				0,000	0,000			
2.1.1	ПС								
2.1.2	ВЛ								
2.1.3	КЛ								
2.2	Прочее				0,000				0,000



Приложение 2 к постановлению Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 26 апреля 2012 года № 14-2 «Об утверждении изменений и дополнений в Инвестиционную программу сетевых организаций Курганской области: Открытого акционерного общества «Курганэнерго» и Открытого акционерного общества «ЭнергоКурган» на 2011 – 2013 годы»

Изменения и дополнения в Инвестиционную программу Курганской области на 2011 - 2013 годы по форме, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2010 года № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций»<sup>1</sup>

Инвестиционная программа сетевой организации Курганской области Открытого акционерного общества «ЭнергоКурган» на 2013 - 2017 годы включительно

Перечень инвестиционных проектов, сроков их реализации и объемов финансирования, в том числе объемов финансирования за счет инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством тарифы, а также плановые показатели реализации инвестиционной программы, в том числе показатели энергоэффективности, а также планы ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении, в том числе в отношении первого года реализации инвестиционной программы с поквартальной разбивкой ОАО «ЭнергоКурган» на 2013-2017 годы включительно

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность / протяжен	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования 2013 года (с НДС)	Ввод мощностей						Объем финансирования (без НДС)****					
									План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		С/П*	МВт/Ткал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Ткал/ч/км/МВ	МВт/Ткал/ч/км/МВ	МВт/Ткал/ч/км/МВ	МВт/Ткал/ч/км/МВ	МВт/Ткал/ч/км/МВ	МВт/Ткал/ч/км/МВ	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей		
	ВСЕГО					5052,346	5052,346	695,345	166,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	589,275	413,116	941,848	1122,634	1214,776	4281,649
1	Техническое перевооружение и реконструкция					2584,798	2584,798	115,552	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	97,925	253,169	458,104	581,914	799,395	2190,507
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					2551,915	2551,915	105,758	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	89,625	245,301	452,104	576,214	799,395	2162,640
1.1.1	ПС					1239,892	1239,892	58,906	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	49,920	114,309	192,380	317,974	376,173	1050,756
1.1.1.1	ВЛ-0,4 кВ № 3 от ТП 101 в п. Юргамыш, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП			2013	2013	0,885	0,885	0,885	-	-	-	-	-	-	0,750					0,750
1.1.1.2	ВЛ-0,4 кВ № 6 от ТП 116 в п. Юргамыш, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП			2013	2013	0,590	0,590	0,590	-	-	-	-	-	-	0,500					0,500
1.1.1.3	Техперевосоружение ПС 110/10кВ "ЗДС" Установка ТМ "Исеть".		2,25	2013	2013	5,664	5,664	5,664	-	-	-	-	-	-	4,800					4,800
1.1.1.4	Техперевосоружение РП-1в г.Кургане		2х0,63	2013	2013	3,481	3,481	3,481	-	-	-	-	-	-	2,950					2,950
1.1.1.5	Техперевосоружение РП-5 в г.Кургане		1х0,25	2013	2013	2,773	2,773	2,773	-	-	-	-	-	-	2,350					2,350
1.1.1.6	Техперевосоружение РП-23 в г.Кургане		-	2013	2013	9,145	9,145	9,145	-	-	-	-	-	-	7,750					7,750
1.1.1.7	Реконструкция КТП-131 в г. Кургане		1х0,40	2013	2013	0,330	0,330	0,330	-	-	-	-	-	-	0,280					0,280
1.1.1.8	Реконструкция КТП-159 в г. Кургане		1х0,25	2013	2013	0,330	0,330	0,330	-	-	-	-	-	-	0,280					0,280
1.1.1.9	Реконструкция КТП-КТ-5-7 в г. Кургане		1х0,25	2013	2013	0,330	0,330	0,330	-	-	-	-	-	-	0,280					0,280
1.1.1.10	Реконструкция КТП-1212 в г. Кургане		1х0,40	2013	2013	0,519	0,519	0,519	-	-	-	-	-	-	0,440					0,440
1.1.1.11	Реконструкция КТП-РБ-7-4 в г. Кургане		2х0,63	2013	2013	1,062	1,062	1,062	-	-	-	-	-	-	0,900					0,900
1.1.1.12	Техперевосоружение ТП-К-5 в г. Кургане		1х0,63	2013	2013	0,732	0,732	0,732	-	-	-	-	-	-	0,620					0,620
1.1.1.13	Техперевосоружение ТП-409 в г. Кургане		1х0,40	2013	2013	0,732	0,732	0,732	-	-	-	-	-	-	0,620					0,620
1.1.1.14	Техперевосоружение ТП-284 в г. Кургане		-	2013	2013	0,755	0,755	0,755	-	-	-	-	-	-	0,640					0,640
1.1.1.15	Техперевосоружение ТП-219 в г. Кургане		2х0,40	2013	2013	1,369	1,369	1,369	-	-	-	-	-	-	1,160					1,160
1.1.1.16	Техперевосоружение ТП-517 в г. Кургане		2х0,63	2013	2013	1,487	1,487	1,487	-	-	-	-	-	-	1,260					1,260

1.1.1.17	Техперевосоружение ТП-479 в г. Кургане		2х0,63	2013	2013	1,487	1,487	1,487	-	-	-	-	-	-	1,260					1,260
1.1.1.18	Техперевосоружение ТП-571 в г. Кургане		2х0,40	2013	2013	1,369	1,369	1,369	-	-	-	-	-	-	1,160					1,160
1.1.1.19	Техперевосоружение ТП-67 в г. Кургане		2х0,40	2013	2013	1,251	1,251	1,251	-	-	-	-	-	-	1,060					1,060
1.1.1.20	Техперевосоружение ТП-574 в г. Кургане		0,40; 0,25	2013	2013	1,487	1,487	1,487	-	-	-	-	-	-	1,260					1,260
1.1.1.21	Техперевосоружение ТП-275 в г. Кургане		0,25; 0,20	2013	2013	1,251	1,251	1,251	-	-	-	-	-	-	1,060					1,060
1.1.1.22	Техперевосоружение ТП-199 в г. Кургане		2х0,25	2013	2013	1,841	1,841	1,841	-	-	-	-	-	-	1,560					1,560
1.1.1.23	Техперевосоружение ТП-431 в г. Кургане		1х0,40	2013	2013	1,487	1,487	1,487	-	-	-	-	-	-	1,260					1,260
1.1.1.24	Техперевосоружение ТП-58 в г. Кургане		0,40; 0,18	2013	2013	1,062	1,062	1,062	-	-	-	-	-	-	0,900					0,900
1.1.1.25	Реконструкция РЗА и ТМ на ТП (РП) 6-10 кВ		-	2013	2013	1,746	1,746	1,746	-	-	-	-	-	-	1,480					1,480
1.1.1.26	Техперевосоружение КТП-793 250 кВА г. Шадринск			2013	2013	0,448	0,448	0,448	-	-	-	-	-	-	0,380					0,380
1.1.1.27	Техперевосоружение КТП-739 250 кВА г. Шадринск			2013	2013	0,448	0,448	0,448	-	-	-	-	-	-	0,380					0,380
1.1.1.28	Реконструкция ТП, РП-6/10/0,4 кВ г. Шадринск			2013	2017	82,600	82,600	11,800	-	-	-	-	-	-	10,000	15,000	15,000	15,000	15,000	70,000
1.1.1.29	Техперевосоружение РП-5 г. Шадринск			2013	2013	3,044	3,044	3,044	-	-	-	-	-	-	2,580					2,580
1.1.1.30	Техперевосоружение РП-14, замена ячеек КРУ-6кВ пром		1,26А	2014	2014	1,888	1,888	0,000	-	-	-	-	-	-		1,600				1,600
1.1.1.31	Техперевосоружение РП-18, замена устаревших КСО-27		1,26	2014	2014	9,322	9,322	0,000	-	-	-	-	-	-		7,900				7,900
1.1.1.32	Техперевосоружение РП-29, замена устаревших КСО-26		-	2014	2014	8,732	8,732	0,000	-	-	-	-	-	-		7,400				7,400
1.1.1.33	Техперевосоружение ТП-37		0,2	2014	2014	0,684	0,684	0,000	-	-	-	-	-	-		0,580				0,580
1.1.1.34	Техперевосоружение ТП-609		0,5	2014	2014	0,991	0,991	0,000	-	-	-	-	-	-		0,840				0,840
1.1.1.35	Техперевосоружение ТП-639		0,8	2014	2014	0,991	0,991	0,000	-	-	-	-	-	-		0,840				0,840
1.1.1.36	Техперевосоружение КТП-1211		0,4	2014	2014	0,448	0,448	0,000	-	-	-	-	-	-		0,380				0,380
1.1.1.37	Техперевосоружение КТП-К-7 в г. Кургане		0,63	2014	2014	0,271	0,271	0,000	-	-	-	-	-	-		0,230				0,230
1.1.1.38	Техперевосоружение КТП-КТ-5-11 в г. Кургане		0,16	2014	2014	0,271	0,271	0,000	-	-	-	-	-	-		0,230				0,230
1.1.1.39	Техперевосоружение КТП-675 в г. Кургане		0,25	2014	2014	0,271	0,271	0,000	-	-	-	-	-	-		0,230				0,230
1.1.1.40	Техперевосоружение ТП-К-2 в г. Кургане		0,8	2014	2014	1,534	1,534	0,000	-	-	-	-	-	-		1,300				1,300
1.1.1.41	Техперевосоружение ТП-84 в г. Кургане		0,8	2014	2014	1,770	1,770	0,000	-	-	-	-	-	-		1,500				1,500
1.1.1.42	Техперевосоружение ТП-168 в г. Кургане		1,26	2014	2014	1,593	1,593	0,000	-	-	-	-	-	-		1,350				1,350
1.1.1.43	Техперевосоружение ТП-646 в г. Кургане		1,26	2014	2014	1,770	1,770	0,000	-	-	-	-	-	-		1,500				1,500
1.1.1.44	Техперевосоружение ТП-640 в г. Кургане		0,8	2014	2014	1,534	1,534	0,000	-	-	-	-	-	-		1,300				1,300
1.1.1.45	Техперевосоружение ТП-663 в г. Кургане		1,26	2014	2014	1,770	1,770	0,000	-	-	-	-	-	-		1,500				1,500
1.1.1.46	Техперевосоружение ТП-280 в г. Кургане		0,72	2014	2014	1,534	1,534	0,000	-	-	-	-	-	-		1,300				1,300
1.1.1.47	Техперевосоружение ТП-554 в г. Кургане		0,65	2014	2014	1,534	1,534	0,000	-	-	-	-	-	-		1,300				1,300
1.1.1.48	Техперевосоружение ТП-205 в г. Кургане		1,26	2014	2014	1,770	1,770	0,000	-	-	-	-	-	-		1,500				1,500
1.1.1.49	Техперевосоружение ТП-502 в г. Кургане		0,95	2014	2014	1,534	1,534	0,000	-	-	-	-	-	-		1,300				1,300
1.1.1.50	Реконструкция РЗАиТМ на ТП (РП) 6-10 кВ		-	2014	2014	0,885	0,885	0,000	-	-	-	-	-	-		0,750				0,750
1.1.1.51	Техперевосоружение КТП- 328 (нов.№87210). Замена 250кВа на 400кВа Карпатолескии РЭС			2014	2014	0,531	0,531	0,000	-	-	-	-	-	-		0,450				0,450
1.1.1.52	Техперевосоружение ТП-293		0,4	2014	2014	1,298	1,298	0,000	-	-	-	-	-	-		1,100				1,100
1.1.1.53	Техперевосоружение ТП-79		0,63	2014	2014	1,298	1,298	0,000	-	-	-	-	-	-		1,100				1,100
1.1.1.54	Техперевосоружение КТП-167		0,4	2014	2014	0,248	0,248	0,000	-	-	-	-	-	-		0,210				0,210
1.1.1.55	Техперевосоружение ТП-144		0,4	2014	2014	2,360	2,360	0,000	-	-	-	-	-	-		2,000				2,000
1.1.1.56	Техперевосоружение ТП-212		0,56	2014	2014	1,298	1,298	0,000	-	-	-	-	-	-		1,100				1,100
1.1.1.57	Техперевосоружение ТП-227		0,4	2014	2014	1,770	1,770	0,000	-	-	-	-	-	-		1,500				1,500
1.1.1.58	Техперевосоружение ТП-263		0,63	2014	2014	1,770	1,770	0,000	-	-	-	-	-	-		1,500				1,500
1.1.1.59	Техперевосоружение ТП-518		0,25	2014	2014	0,944	0,944	0,000	-	-	-	-	-	-		0,800				0,800
1.1.1.60	Техперевосоружение ТП-650		0,63	2014	2014	1,416	1,416	0,000	-	-	-	-	-	-		1,200				1,200
1.1.1.61	Техперевосоружение ТП-405		0,63	2014	2014	1,298	1,298	0,000	-	-	-	-	-	-		1,100				1,100

1.1.1.62	Техпереворужение РП-13, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Маркса, 106а			2014	2014	8,524	8,524	0,000	-	-	-	-	-	-	-	7,224		7,224
1.1.1.63	Техпереворужение РЗА РП-13, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Маркса, 106а			2014	2014	0,047	0,047	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,040		0,040
1.1.1.64	Замена СКТП-126, Юргалинский РЭС	0,16		2014	2014	0,566	0,566	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,480		0,480
1.1.1.65	Техпереворужение КТП-935, КТП-937 установка системы АСКУЭ в Звездный, г. Шадринск			2014	2014	2,561	2,561	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,170		2,170
1.1.1.66	Техпереворужение КТП-48	0,1		2014	2014	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,850		2,850
1.1.1.67	Техпереворужение КТП-44	0,25		2014	2014	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,850		2,850
1.1.1.68	Техпереворужение КТП-514	0,25		2014	2014	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,850		2,850
1.1.1.69	Техпереворужение КТП-27, Замена шкафа.	0,25		2014	2014	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,850		2,850
1.1.1.70	Техпереворужение КТП-60 Замена шкафа	0,1		2014	2014	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,850		2,850
1.1.1.71	Техпереворужение КТП-76 Замена шкафа	0,4		2014	2014	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,850		2,850
1.1.1.72	Техпереворужение КТП-51, Замена шкафа.	0,635		2014	2014	4,885	4,885	0,000	-	-	-	-	-	-	-	4,140		4,140
1.1.1.73	Техпереворужение КТП-14, Замена шкафа.	0,4		2014	2014	4,862	4,862	0,000	-	-	-	-	-	-	-	4,120		4,120
1.1.1.74	Техпереворужение КТП-46	0,25		2014	2014	3,682	3,682	0,000	-	-	-	-	-	-	-	3,120		3,120
1.1.1.75	Техпереворужение ТП-52, ТП-53, ТП-57 установка системы АСКУЭ в Звездный, г. Шадринск			2014	2014	3,098	3,098	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,625		2,625
1.1.1.76	Техпереворужение СКТП-363, Замена шкафа КТП и силового трансформатора.	0,25		2014	2014	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,850		2,850
1.1.1.77	Техпереворужение СКТП-362 Замена шкафа КТП и силового трансформатора.	0,25		2014	2014	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,850		2,850
1.1.1.78	Техпереворужение КТП-310 Замена шкафа КТП и силового трансформатора.	0,16		2014	2014	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,850		2,850
1.1.1.79	Техпереворужение КТП-319, Замена шкафа КТП и силового трансформатора.	0,16		2014	2014	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,850		2,850
1.1.1.80	Техпереворужение ПС 110/10кВ "ЗДС" с организацией шинейфового захода и включением Т-1 через собственную выключатель 110кВ.	50 МВА		2015	2015	16,497	16,497	0,000	-	-	-	-	-	-	-	13,981		13,981
1.1.1.81	Техпереворужение ПС 110/10кВ "Юнона"	26 МВА		2015	2015	9,772	9,772	0,000	-	-	-	-	-	-	-	8,282		8,282
1.1.1.82	Техпереворужение РП-24, замена устаревших КСО-272 К2-02УЗ на КСО-298НН-20шт.	-		2015	2015	4,256	4,256	0,000	-	-	-	-	-	-	-	3,606		3,606
1.1.1.83	Техпереворужение РП-25, замена масляных выключателей 10кВ ВМГ-10 на ВВ/ТЕЛ-11 с заменой устройстве РЗА на микропроцессорной базе-14шт.	1,26 МВА		2015	2015	1,419	1,419	0,000	-	-	-	-	-	-	-	1,202		1,202
1.1.1.84	Техпереворужение РП-26, замена масляных выключателей 10кВ ВМГ-10 на ВВ/ТЕЛ-11 с заменой устройстве РЗА на микропроцессорной базе-11шт.	1,26 МВА		2015	2015	1,103	1,103	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,935		0,935
1.1.1.85	Техпереворужение РП-27, замена масляных выключателей 10кВ ВМГ-10 на ВВ/ТЕЛ-11 с заменой устройстве РЗА на микропроцессорной базе-5шт. Установка дополнительных ячеек КСО-298НН-4шт.	1,26 МВА		2015	2015	1,261	1,261	0,000	-	-	-	-	-	-	-	1,069		1,069
1.1.1.86	Техпереворужение ТП-8	0,4 МВА		2015	2015	0,305	0,305	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,258		0,258
1.1.1.87	Техпереворужение ТП-180	0,8 МВА		2015	2015	0,441	0,441	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,374		0,374
1.1.1.88	Техпереворужение ТП-1100	1,03 МВА		2015	2015	0,441	0,441	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,374		0,374
1.1.1.89	Техпереворужение КТП-301	0,25 МВА		2015	2015	0,200	0,200	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,169		0,169
1.1.1.90	Техпереворужение КТП-28 в г. Кургане	0,25 МВА		2015	2015	0,121	0,121	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,102		0,102
1.1.1.91	Техпереворужение КТП-754 в г. Кургане	0,25 МВА		2015	2015	0,121	0,121	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,102		0,102
1.1.1.92	Техпереворужение КТП-393 в г. Кургане	0,4 МВА		2015	2015	0,121	0,121	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,102		0,102
1.1.1.93	Техпереворужение ТП-364 в г. Кургане	0,63 МВА		2015	2015	0,315	0,315	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,267		0,267
1.1.1.94	Техпереворужение ТП-141 в г. Кургане	0,63 МВА		2015	2015	0,315	0,315	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,267		0,267
1.1.1.95	Техпереворужение ТП-269 в г. Кургане	0,63 МВА		2015	2015	0,289	0,289	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,245		0,245
1.1.1.96	Техпереворужение ТП-341 в г. Кургане	1,26 МВА		2015	2015	0,289	0,289	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,245		0,245
1.1.1.97	Техпереворужение ТП-108 в г. Кургане	1,26 МВА		2015	2015	0,788	0,788	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,668		0,668
1.1.1.98	Техпереворужение ТП-4 в г. Кургане	1,26 МВА		2015	2015	0,788	0,788	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,668		0,668

1.1.1.99	Техпереворужение ТП-25 в г. Кургане		1,26 МВА	2015	2015	0,683	0,683	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,579		0,579
1.1.1.100	Техпереворужение ТП-72 в г. Кургане		1,03 МВА	2015	2015	0,683	0,683	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,579		0,579
1.1.1.101	Техпереворужение ТП-19 в г. Кургане		1,26 МВА	2015	2015	0,788	0,788	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,668		0,668
1.1.1.102	Техпереворужение ТП-589 в г. Кургане		0,88 МВА	2015	2015	0,683	0,683	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,579		0,579
1.1.1.103	Техпереворужение РП-30 в г. Кургане		1,03 МВА	2015	2015	0,525	0,525	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,445		0,445
1.1.1.104	Реконструкция РЗАиТМ на ТП (РП) 6-10 кВ		-	2015	2015	0,841	0,841	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,712		0,712
1.1.1.105	Техпереворужение КТП-57 160 кВА г. Шадринск			2015	2015	0,389	0,389	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,330		0,330
1.1.1.106	Техпереворужение КТП-593 250 кВА г. Шадринск			2015	2015	0,448	0,448	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,380		0,380
1.1.1.107	Техпереворужение КТП-597 400 кВА г. Шадринск			2015	2015	0,496	0,496	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,420		0,420
1.1.1.108	Перевод электроснабжения центральной части г. Курган с напряжения 6 кВ на 10 кВ. Реконструкция ТП и КТП - 6-10-0,4 кВ, расположенных в г. Кургане			2015	2015	151,478	151,478	0,000	-	-	-	-	-	-	-	128,372		128,372
1.1.1.109	Техпереворужение КТП-150 Замена шкафа на 2БКТП.			2015	2015	6,726	6,726	0,000	-	-	-	-	-	-	-	5,700		5,700
1.1.1.110	Техпереворужение КТП-307. Замена шкафа на 2БКТП.			2015	2015	6,726	6,726	0,000	-	-	-	-	-	-	-	5,700		5,700
1.1.1.111	Техпереворужение РП-12 (оборудование) (инв. № 335216+)		-	2016	2016	6,124	6,124	0,000	-	-	-	-	-	-	-		5,190	5,190
1.1.1.112	Техпереворужение РП-15 (оборудование) (инв. № 318836+)		2*0,4	2016	2016	1,735	1,735	0,000	-	-	-	-	-	-	-		1,470	1,470
1.1.1.113	Техпереворужение РП-22 (оборудование) (инв. № 338376+)		-	2016	2016	1,286	1,286	0,000	-	-	-	-	-	-	-		1,090	1,090
1.1.1.114	Техпереворужение ТП-612 (оборудование) (инв. № 103000726)		-	2016	2016	3,865	3,865	0,000	-	-	-	-	-	-	-		3,275	3,275
1.1.1.115	Техпереворужение ТП-556 (оборудование) (инв. № 324596)		0,4	2016	2016	0,466	0,466	0,000	-	-	-	-	-	-	-		0,395	0,395
1.1.1.116	Техпереворужение ТП-438 (оборудование) (инв. № 315346)		2*0,25	2016	2016	0,679	0,679	0,000	-	-	-	-	-	-	-		0,575	0,575
1.1.1.117	Техпереворужение ТП-1051 (оборудование) (инв. № 329080)		2*0,63	2016	2016	0,679	0,679	0,000	-	-	-	-	-	-	-		0,575	0,575
1.1.1.118	Техпереворужение КТП-РЕ-1-5 (инв. № 3696)		0,4	2016	2016	0,307	0,307	0,000	-	-	-	-	-	-	-		0,260	0,260
1.1.1.119	Техпереворужение ТП в г. Кургане		4,16	2016	2016	10,313	10,313	0,000	-	-	-	-	-	-	-		8,740	8,740
1.1.1.120	Техпереворужение КТП в г. Кургане		3*0,16	2016	2016	0,578	0,578	0,000	-	-	-	-	-	-	-		0,490	0,490
1.1.1.121	Реконструкция РЗА и ТМ на ТП (РП) 6-10 кВ		-	2016	2016	0,643	0,643	0,000	-	-	-	-	-	-	-		0,545	0,545
1.1.1.122	Техпереворужение КТП-598 400 кВА г. Шадринск			2016	2016	0,496	0,496	0,000	-	-	-	-	-	-	-		0,420	0,420
1.1.1.123	Реконструкция ПС 110/10 кВ "ЗДС" в г. Кургане			2016	2016	29,300	29,300	0,000	-	-	-	-	-	-	-		25,000	25,000
1.1.1.124	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Юнона" в г. Кургане			2016	2016	29,960	29,960	0,000	-	-	-	-	-	-	-		22,000	22,000
1.1.1.125	Перевод электроснабжения центральной части г. Курган с напряжения 6 кВ на 10 кВ. Реконструкция ТП и КТП - 6-10-0,4 кВ, расположенных в г. Кургане			2016	2016	204,204	204,204	0,000	-	-	-	-	-	-	-		173,054	173,054
1.1.1.126	Техпереворужение КТП-19			2016	2016	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-		2,850	2,850
1.1.1.127	Техпереворужение КТП-18			2016	2016	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-		2,850	2,850
1.1.1.128	Техпереворужение ТП-20			2016	2016	6,726	6,726	0,000	-	-	-	-	-	-	-		5,700	5,700
1.1.1.129	Техпереворужение КТП-364 Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			2016	2016	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-		2,850	2,850
1.1.1.130	Техпереворужение КТП-335. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			2016	2016	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-		2,850	2,850
1.1.1.131	Техпереворужение КТП-320. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			2016	2016	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-		2,850	2,850
1.1.1.132	Техпереворужение КТП-332 Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			2016	2016	3,098	3,098	0,000	-	-	-	-	-	-	-		2,625	2,625
1.1.1.133	Техпереворужение КТП-331 Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			2016	2016	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-		2,850	2,850
1.1.1.134	Техпереворужение КТП-330. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			2016	2016	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-		2,850	2,850
1.1.1.135	Техпереворужение КТП-333. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			2016	2016	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-		2,850	2,850
1.1.1.136	Техпереворужение КТП-303 Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			2016	2016	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-		2,850	2,850
1.1.1.137	Техпереворужение КТП-46 Замена шкафа			2016	2016	3,682	3,682	0,000	-	-	-	-	-	-	-		3,120	3,120
1.1.1.138	Техпереворужение ТП-372 Замена шкафа на 2БКТП.			2016	2016	6,726	6,726	0,000	-	-	-	-	-	-	-		5,700	5,700
1.1.1.139	Техпереворужение ТП-371. Замена шкафа на 2БКТП.			2016	2016	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-		2,850	2,850
1.1.1.140	Техпереворужение КТП-362. Замена шкафа на 2БКТП.			2016	2016	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-		2,850	2,850
1.1.1.141	Техпереворужение КТП-514 Замена шкафа на 2БКТП.			2016	2016	6,726	6,726	0,000	-	-	-	-	-	-	-		5,700	5,700
1.1.1.142	Техпереворужение КТП-516 Замена шкафа на 2БКТП.			2016	2016	6,726	6,726	0,000	-	-	-	-	-	-	-		5,700	5,700

1.1.1.143	Реконструкция ПС 110/10 кВ "ЗДС" в г. Кургане	2 x 25	2017	2017	41,300	41,300	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	35,000	35,000		
1.1.1.144	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Юнона" в г. Кургане	10 + 16	2017	2017	34,928	34,928	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	29,600	29,600		
1.1.1.145	Перевод электроснабжения центральной части г. Кургана с напряжения 6 кВ на 10 кВ. Реконструкция ТП и КТП - 6-10/0,4 кВ, расположенных в г. Кургане		2017	2017	253,521	253,521	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	214,848	214,848		
1.1.1.146	Техпереворужение ТП-7. Замена шкафа на 2БКТП-400.	0,4*2	2017	2017	6,726	6,726	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	5,700	5,700		
1.1.1.147	Техпереворужение КТП-336. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.	0,063	2017	2017	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	2,850	2,850		
1.1.1.148	Техпереворужение КТП-302. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.	0,1	2017	2017	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	2,850	2,850		
1.1.1.149	Техпереворужение СКТП-358. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.	0,1	2017	2017	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	2,850	2,850		
1.1.1.150	Техпереворужение СКТП-360. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.	0,25	2017	2017	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	2,850	2,850		
1.1.1.151	Техпереворужение КТП-51	0,1	2017	2017	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	2,850	2,850		
1.1.1.152	Техпереворужение КТП-34	0,16	2017	2017	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	2,850	2,850		
1.1.1.153	Техпереворужение КТП-13	0,25	2017	2017	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	2,850	2,850		
1.1.1.154	Техпереворужение КТП-30	0,4	2017	2017	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	2,850	2,850		
1.1.1.155	Техпереворужение КТП-321. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.	0,25	2017	2017	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	2,850	2,850		
1.1.1.156	Техпереворужение КТП-323. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.	0,25	2017	2017	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	2,850	2,850		
1.1.1.157	Техпереворужение КТП-304. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.	0,25	2017	2017	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	2,850	2,850		
1.1.1.158	Техпереворужение КТП-365. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.	0,1	2017	2017	3,363	3,363	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	2,850	2,850		
1.1.1.159	Реконструкция и техпереворужение РП, ТП и КТП - 6-10/0,4 кВ, расположенных в г. Кургане	12,680	2017	2017	12,119	12,119	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	10,270	10,270		
1.1.1.160	Техпереворужение РП-20 в г. Кургане	1,260	2017	2017	1,457	1,457	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	1,235	1,235		
1.1.1.161	Техпереворужение РП-21 в г. Кургане	1,260	2017	2017	1,764	1,764	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	1,495	1,495		
1.1.1.162	Техпереворужение РП-28 в г. Кургане	-	2017	2017	3,452	3,452	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	2,925	2,925		
1.1.1.163	Техпереворужение РП-46 в г. Кургане	1,560	2017	2017	10,585	10,585	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	8,970	8,970		
1.1.1.164	Реконструкция РЗА и ТМ на ТП (РП) 6-10 кВ	-	2017	2017	1,381	1,381	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	1,170	1,170		
1.1.1.165	Техпереворужение КТП-5910 250 кВА г. Шадринск		2017	2017	0,448	0,448	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,380	0,380		
1.1.1.166	Реконструкция ТП, РП-6/10/0,4 кВ с. Кетово		2017	2017	17,700	17,700	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	15,000	15,000		
1.1.1.167	Техпереворужение КТП-935 250 кВА г. Шадринск		2017	2017	0,448	0,448	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,380	0,380		
1.1.2	ВЛ				601,486	601,486	46,852	0,000					0,000	39,705	115,182	89,476	89,225	176,146	509,734
1.1.2.1	Переустройство выходов ВЛ-10 кВ Л-7 и Л-3 от п.с. Лекиши	0,15	2013	2013	0,295	0,295	0,295	-	-	-	-	-	-	0,250					0,250
1.1.2.2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и ТП на ВЛИ - 0,4 кВ в н.п. Кетово	51,5	2013	2013	11,800	11,800	11,800	-	-	-	-	-	-	10,000					10,000
1.1.2.3	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-378 в г. Кургане	3,99	2013	2013	2,950	2,950	2,950	-	-	-	-	-	-	2,500					2,500
1.1.2.4	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-754 в г. Кургане	2,23	2013	2013	1,711	1,711	1,711	-	-	-	-	-	-	1,450					1,450
1.1.2.5	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-167 в г. Кургане	1,9	2013	2013	1,475	1,475	1,475	-	-	-	-	-	-	1,250					1,250
1.1.2.6	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-681 в г. Кургане	2,73	2013	2013	2,124	2,124	2,124	-	-	-	-	-	-	1,800					1,800
1.1.2.7	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-675 в г. Кургане	1,3	2013	2013	1,180	1,180	1,180	-	-	-	-	-	-	1,000					1,000
1.1.2.8	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-760 в г. Кургане	1,05	2013	2013	0,944	0,944	0,944	-	-	-	-	-	-	0,800					0,800
1.1.2.9	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-527 в г. Кургане	2,52	2013	2013	2,030	2,030	2,030	-	-	-	-	-	-	1,720					1,720
1.1.2.10	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-397 в г. Кургане	3,99	2013	2013	3,068	3,068	3,068	-	-	-	-	-	-	2,600					2,600
1.1.2.11	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "Павлов" от ПС Шадринск-Р. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП г. Шадринск.		2013	2013	1,298	1,298	1,298	-	-	-	-	-	-	1,100					1,100
1.1.2.12	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "ЛЭП-55" от РП-5. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП г. Шадринск		2013	2013	1,947	1,947	1,947	-	-	-	-	-	-	1,650					1,650
1.1.2.13	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от ТП-308, н.п. №87153 ст.Каргаполье. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП Каргапольский РЭС		2013	2013	0,623	0,623	0,623	-	-	-	-	-	-	0,528					0,528
1.1.2.14	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от ТП-311, н.п. №87156 ст.Каргаполье. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП Каргапольский РЭС		2013	2013	1,038	1,038	1,038	-	-	-	-	-	-	0,880					0,880

1.1.2.15	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-303, им. №87149 от Каргаломы. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП Каргаломский РЭС			2013	2013	1,558	1,558	1,558	-	-	-	-	-	-	1,320					1,320
1.1.2.16	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-172 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			2013	2013	1,558	1,558	1,558	-	-	-	-	-	-	1,320					1,320
1.1.2.17	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-119 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			2013	2013	1,454	1,454	1,454	-	-	-	-	-	-	1,232					1,232
1.1.2.18	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-1101 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП			2013	2013	3,115	3,115	3,115	-	-	-	-	-	-	2,640					2,640
1.1.2.19	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-11 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			2013	2013	3,375	3,375	3,375	-	-	-	-	-	-	2,860					2,860
1.1.2.20	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ ф."Коновалова", "Тургенева" от КТП-62 (им. "86950) Даматовский РЭС. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			2013	2013	2,077	2,077	2,077	-	-	-	-	-	-	1,760					1,760
1.1.2.21	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ ф."Пионерская" от ТП-55. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Даматовский РЭС			2013	2013	1,233	1,233	1,233	-	-	-	-	-	-	1,045					1,045
1.1.2.22	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в ТП на ВЛИ - 0,4 кВ в н.п. Кетово		51,5	2014	2014	23,163	23,163	0,000	-	-	-	-	-	-		19,630				19,630
1.1.2.23	ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП 102 в н.п. Юргамыш, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП			2014	2014	1,180	1,180	0,000	-	-	-	-	-	-		1,000				1,000
1.1.2.24	ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП 103 в н.п. Юргамыш, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП			2014	2014	1,180	1,180	0,000	-	-	-	-	-	-		1,000				1,000
1.1.2.25	ВЛ-0,4 кВ №8 от ТП 116 в н.п. Юргамыш, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-10 кВ на СИП			2014	2014	0,389	0,389	0,000	-	-	-	-	-	-		0,330				0,330
1.1.2.26	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-427		2	2014	2014	1,050	1,050	0,000	-	-	-	-	-	-		0,890				0,890
1.1.2.27	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-80		3,39	2014	2014	2,678	2,678	0,000	-	-	-	-	-	-		2,269				2,269
1.1.2.28	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-148		2,03	2014	2014	1,170	1,170	0,000	-	-	-	-	-	-		0,991				0,991
1.1.2.29	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-103		2,1	2014	2014	1,209	1,209	0,000	-	-	-	-	-	-		1,025				1,025
1.1.2.30	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-113		3,15	2014	2014	1,797	1,797	0,000	-	-	-	-	-	-		1,523				1,523
1.1.2.31	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-436		2,45	2014	2014	1,394	1,394	0,000	-	-	-	-	-	-		1,181				1,181
1.1.2.32	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РП-1		0,98	2014	2014	0,547	0,547	0,000	-	-	-	-	-	-		0,464				0,464
1.1.2.33	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-90		1,68	2014	2014	0,946	0,946	0,000	-	-	-	-	-	-		0,801				0,801
1.1.2.34	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. "Центр" от РП-1. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП.г. Шадрино			2014	2014	0,467	0,467	0,000	-	-	-	-	-	-		0,396				0,396
1.1.2.35	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф."Молчан-1,2" от ПС "Даматово-Р". Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Даматовский РЭС			2014	2014	1,286	1,286	0,000	-	-	-	-	-	-		1,090				1,090
1.1.2.36	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. "Телецентр" от РП-2. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Даматовский РЭС.			2014	2014	1,428	1,428	0,000	-	-	-	-	-	-		1,210				1,210
1.1.2.37	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-300 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			2014	2014	0,883	0,883	0,000	-	-	-	-	-	-		0,748				0,748
1.1.2.38	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-191 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП			2014	2014	1,086	1,086	0,000	-	-	-	-	-	-		0,920				0,920
1.1.2.39	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-597 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП			2014	2014	2,804	2,804	0,000	-	-	-	-	-	-		2,376				2,376

1.1.2.40	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-40 г.Шадриноск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			2014	2014	1,454	1,454	0,000	-	-	-	-	-	-	1,232			1,232
1.1.2.41	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-25 г.Шадриноск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			2014	2014	0,312	0,312	0,000	-	-	-	-	-	-	0,264			0,264
1.1.2.42	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-381 г.Шадриноск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			2014	2014	0,883	0,883	0,000	-	-	-	-	-	-	0,748			0,748
1.1.2.43	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ, от ТП-30 до ТП-31, г.Далматово, Далматовский РЭС.			2014	2014	1,239	1,239	0,000	-	-	-	-	-	-	1,050			1,050
1.1.2.44	н.п. Варгаш Варгашинского р-на. Проектирование реконструкции ВЛ-0,4 кВ с заменой опор. голого провода на СИП и ТП.			2014	2014	3,398	3,398	0,000	-	-	-	-	-	-	2,880			2,880
1.1.2.45	н.п. Варгаш Варгашинского р-на. Проектирование реконструкции ВЛ-0,4 кВ с заменой опор. голого провода на СИП и ТП.			2014	2014	8,260	8,260	0,000	-	-	-	-	-	-	7,000			7,000
1.1.2.46	н.п. Гладжское Притобольного р-на. Проектирование реконструкции ВЛ-0,4 кВ с заменой опор. голого провода на СИП и ТП.			2014	2014	6,785	6,785	0,000	-	-	-	-	-	-	5,750			5,750
1.1.2.47	н.п. Белозерское Белозерского р-на. Проектирование реконструкции ВЛ-0,4 кВ с заменой опор. голого провода на СИП и ТП.			2014	2014	7,906	7,906	0,000	-	-	-	-	-	-	6,700			6,700
1.1.2.48	н.п. Мокрусово Мокрусовского р-на. Проектирование реконструкции ВЛ-0,4 кВ с заменой опор. голого провода на СИП и ТП.			2014	2014	6,490	6,490	0,000	-	-	-	-	-	-	5,500			5,500
1.1.2.49	н.п. Половинное Половинского р-на. Проектирование реконструкции ВЛ-0,4 кВ с заменой опор. голого провода на СИП и ТП.			2014	2014	7,198	7,198	0,000	-	-	-	-	-	-	6,100			6,100
1.1.2.50	н.п. Варгаш Варгашинского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор. голого провода на СИП и ТП.			2014	2014	18,670	18,670	0,000	-	-	-	-	-	-	15,822			15,822
1.1.2.51	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-124. Юргалинский РЭС	3,22		2014	2014	4,755	4,755	0,000	-	-	-	-	-	-	4,030			4,030
1.1.2.52	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-204. Зверьяголовский РЭС	1,4		2014	2014	2,065	2,065	0,000	-	-	-	-	-	-	1,750			1,750
1.1.2.53	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-211. Зверьяголовский РЭС	2		2014	2014	2,398	2,398	0,000	-	-	-	-	-	-	2,032			2,032
1.1.2.54	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. Молчиш. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИПг.	1,6		2014	2014	2,454	2,454	0,000	-	-	-	-	-	-	2,080			2,080
1.1.2.55	н.п. Белозерское Белозерского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор. голого провода на СИП и ТП.			2014	2014	16,992	16,992	0,000	-	-	-	-	-	-	14,400			14,400
1.1.2.56	Проектирование. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и ТП на ВЛИ - 0,4 кВ в ст.Звездная	10		2015	2015	22,420	22,420	0,000	-	-	-	-	-	-	19,000			19,000
1.1.2.57	Проектирование реконструкции ВЛ-0,4 кВ и ТП с заменой на ВЛИ - 0,4 кВ в н.п. Икова	20,38		2015	2015	4,873	4,873	0,000	-	-	-	-	-	-	4,130			4,130
1.1.2.58	ВЛ-0,4 кВ №3от ТП 108в н.п. Юргамыш, Юргалинского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП			2015	2015	1,003	1,003	0,000	-	-	-	-	-	-	0,850			0,850
1.1.2.59	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-28	1,57 км		2015	2015	1,072	1,072	0,000	-	-	-	-	-	-	0,908			0,908
1.1.2.60	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-45	1,14 км		2015	2015	0,778	0,778	0,000	-	-	-	-	-	-	0,659			0,659
1.1.2.61	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-48	2,29 км		2015	2015	1,560	1,560	0,000	-	-	-	-	-	-	1,322			1,322
1.1.2.62	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-50	1,10 км		2015	2015	0,746	0,746	0,000	-	-	-	-	-	-	0,632			0,632
1.1.2.63	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-77	3,58 км		2015	2015	2,438	2,438	0,000	-	-	-	-	-	-	2,066			2,066
1.1.2.64	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-94	2,18 км		2015	2015	1,487	1,487	0,000	-	-	-	-	-	-	1,260			1,260
1.1.2.65	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-186	5,20 км		2015	2015	3,541	3,541	0,000	-	-	-	-	-	-	3,001			3,001
1.1.2.66	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-179	1,62 км		2015	2015	1,103	1,103	0,000	-	-	-	-	-	-	0,935			0,935
1.1.2.67	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. "ЛЭП-510" от РП-5. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИПг. Шадриноск.			2015	2015	2,687	2,687	0,000	-	-	-	-	-	-	2,277			2,277
1.1.2.68	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. "ЛЭП-59" от РП-5. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИПг. Шадриноск.			2015	2015	2,921	2,921	0,000	-	-	-	-	-	-	2,475			2,475
1.1.2.69	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-40А г.Шадриноск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП			2015	2015	3,894	3,894	0,000	-	-	-	-	-	-	3,300			3,300
1.1.2.70	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-30 г.Шадриноск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			2015	2015	3,738	3,738	0,000	-	-	-	-	-	-	3,168			3,168

1.1.2.71	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-31 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			2015	2015	2,648	2,648	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,244		2,244
1.1.2.72	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-32 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			2015	2015	3,167	3,167	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,684		2,684
1.1.2.73	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-33 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			2015	2015	2,233	2,233	0,000	-	-	-	-	-	-	-	1,892		1,892
1.1.2.74	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-935 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			2015	2015	2,181	2,181	0,000	-	-	-	-	-	-	-	1,848		1,848
1.1.2.75	н.п. Гладжское Притобольного р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.	12	2015	2015	16,992	16,992	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	14,400		14,400
1.1.2.76	н.п. Варгашин Варгашинского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.	11	2015	2015	15,803	15,803	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	13,392		13,392
1.1.2.77	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-118, Юргамышский РЭС	4,3	2015	2015	6,343	6,343	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	5,375		5,375
1.1.2.78	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-130, Юргамышский РЭС	1,3	2015	2015	1,955	1,955	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	1,657		1,657
1.1.2.79	Проектирование, Реконструкция ВЛ-0,4кВ и ТП на ВЛИ - 0,4 кВ в н.п. Иковка в количестве ТП 10/0,4 кВ - 4 шт. ВЛ - 0,4 кВ - 20,38 км	20,38	2016	2016	27,435	27,435	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	23,250		23,250
1.1.2.80	ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП 116в и п.п. Юргамыш, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП			2016	2016	0,920	0,920	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,780		0,780
1.1.2.81	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ	19,35	2016	2016	17,960	17,960	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	15,220		15,220
1.1.2.82	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. "Элеватор" от РП-2 Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП.г. Шадринск			2016	2016	1,103	1,103	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,935		0,935
1.1.2.83	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-112 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП			2016	2016	3,505	3,505	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,970		2,970
1.1.2.84	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-39 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			2016	2016	1,765	1,765	0,000	-	-	-	-	-	-	-	1,496		1,496
1.1.2.85	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-162 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			2016	2016	2,181	2,181	0,000	-	-	-	-	-	-	-	1,848		1,848
1.1.2.86	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-101 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП			2016	2016	2,284	2,284	0,000	-	-	-	-	-	-	-	1,936		1,936
1.1.2.87	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ ф. "Исетская" от ТП-41. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Далматовский РЭС			2016	2016	2,466	2,466	0,000	-	-	-	-	-	-	-	2,090		2,090
1.1.2.88	н.п. Половинное Половинского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.	12	2016	2016	16,992	16,992	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	14,400		14,400
1.1.2.89	н.п. Варгашин Варгашинского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.	11	2016	2016	14,868	14,868	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	12,600		12,600
1.1.2.90	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-115, Юргамышский РЭС	5	2016	2016	7,375	7,375	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	6,250		6,250
1.1.2.91	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-104, Юргамышский РЭС	1,7	2016	2016	2,508	2,508	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	2,125		2,125
1.1.2.92	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-204, Заеряновский РЭС	2,8	2016	2016	3,924	3,924	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	3,325		3,325
1.1.2.93	н.п. Гладжское Притобольного р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.	12	2017	2017	16,992	16,992	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	14,400		14,400
1.1.2.94	н.п. Белозерское Белозерского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.	12	2017	2017	16,992	16,992	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	14,400		14,400
1.1.2.95	н.п. Мокроусово Мокроусовского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.	12	2017	2017	16,992	16,992	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	14,400		14,400
1.1.2.96	н.п. Гладжское Притобольного р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.	12	2017	2017	16,992	16,992	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	14,400		14,400
1.1.2.97	н.п. Белозерское Белозерского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.	12	2017	2017	16,992	16,992	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	14,400		14,400
1.1.2.98	н.п. Мокроусово Мокроусовского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.	12	2017	2017	16,992	16,992	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	14,400		14,400
1.1.2.99	н.п. Половинное Половинского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.	12	2017	2017	16,992	16,992	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	14,400		14,400



1.1.2.100	н.п. Варгашин Варгашинского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с замкнутой опорой, голого провода на СИП в ТП	10	2017	2017	14,018	14,018	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	11,880	11,880			
1.1.2.101	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-205 Звериноголовской РЭС	1,7	2017	2017	2,508	2,508	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	2,125	2,125			
1.1.2.102	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-216 Звериноголовской РЭС	3,1	2017	2017	4,573	4,573	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	3,875	3,875			
1.1.2.103	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-118 Юргалинской РЭС	4,2	2017	2017	6,584	6,584	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	5,580	5,580			
1.1.2.104	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф.Пылава. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, замена опор	3	2017	2017	4,602	4,602	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	3,900	3,900			
1.1.2.105	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. Затева. Замена проводов ВЛ- 10 кВ на изолированный провод СИП, установка ЛД-10кВ ПИТ	2,2	2017	2017	3,375	3,375	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	2,860	2,860			
1.1.2.106	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф.ЛЕП-712. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, замена опор	2	2017	2017	3,068	3,068	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	2,600	2,600			
1.1.2.107	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф.ЛЕП-96. Замена проводов ВЛ- 10 кВ на изолированный провод СИП, замена опор	1,7	2017	2017	2,608	2,608	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	2,210	2,210			
1.1.2.108	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф.Н.Поселок. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, замена опор	3,2	2017	2017	4,909	4,909	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	4,160	4,160			
1.1.2.109	Проектирование Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в ТП на ВЛИ - 0,4 кВ в н.п. Просвет в количестве	12,2	2017	2017	12,201	12,201	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	10,340	10,340			
1.1.2.110	ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП 117 в н.п. Юргамыш, Юргалинского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП		2017	2017	0,767	0,767	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,650	0,650			
1.1.2.111	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ в г.Кургане	19,990	2017	2017	17,936	17,936	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	15,200	15,200			
1.1.2.112	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. "Хлызово" от ПС "Шадринск-Р" Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП г. Шадринск.		2017	2017	1,635	1,635	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	1,386	1,386			
1.1.2.113	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-13 г.Шадринск . Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.		2017	2017	2,025	2,025	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	1,716	1,716			
1.1.2.114	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-751 г.Шадринск . Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.		2017	2017	3,998	3,998	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	3,388	3,388			
1.1.2.115	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-110 г.Шадринск . Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.		2017	2017	4,102	4,102	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	3,476	3,476			
1.1.3	КЛ				710,537	710,537	0,000	0,000						0,000	0,000	15,810	170,248	169,015	247,076	602,150
1.1.3.1	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-17 - 1003 (1,2)	2,232	2014	2014	1,115	1,115	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,945				0,945
1.1.3.2	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-17 - 1002 (1,2)	2,92	2014	2014	1,453	1,453	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	1,232				1,232
1.1.3.3	Реконструкция КЛ-10 кВ 1004 - 1005 (1,2)	0,72	2014	2014	0,358	0,358	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,304				0,304
1.1.3.4	Реконструкция КЛ-10 кВ 10 - Тата 7	2,85	2014	2014	1,418	1,418	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	1,202				1,202
1.1.3.5	Реконструкция КЛ-10 кВ 181 - 510	0,47	2014	2014	0,234	0,234	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,198				0,198
1.1.3.6	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-14 - ТП-75	0,45	2014	2014	0,358	0,358	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,304				0,304
1.1.3.7	Реконструкция ТП-25 - ТП-523	0,6	2014	2014	0,478	0,478	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,405				0,405
1.1.3.8	Реконструкция РП-32 яч 3 - ТП-311	1,15	2014	2014	0,916	0,916	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,776				0,776
1.1.3.9	Реконструкция РП-11 яч.8 - ТП-311	1,675	2014	2014	1,334	1,334	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	1,130				1,130
1.1.3.10	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-16 - ТП-474	0,75	2014	2014	0,205	0,205	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,174				0,174
1.1.3.11	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-9 яч 11 - ТП-523	0,667	2014	2014	0,531	0,531	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,450				0,450
1.1.3.12	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-9 - РП-16	1,5	2014	2014	1,198	1,198	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	1,016				1,016
1.1.3.13	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-9 - ТП-322	1,25	2014	2014	0,996	0,996	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,844				0,844
1.1.3.14	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС "Южная" - ТП-449	0,98	2014	2014	0,637	0,637	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,540				0,540
1.1.3.15	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС "Южная" яч.6 - РП-11 яч.5	1,7	2014	2014	1,619	1,619	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	1,372				1,372
1.1.3.16	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС "Южная" яч.61 - ТП-75	0,59	2014	2014	0,469	0,469	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,397				0,397
1.1.3.17	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-253 - перемычка Пролетарская 38-40	0,1	2014	2014	0,102	0,102	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,086				0,086
1.1.3.18	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-253 - перемычка Маркса 107-111	0,067	2014	2014	0,060	0,060	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,051				0,051
1.1.3.19	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-305 - ж. д. Маркса. 111	0,065	2014	2014	0,042	0,042	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,035				0,035
1.1.3.20	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-262 - ж. д. Комсомольская, 85	0,125	2014	2014	0,072	0,072	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,061				0,061
1.1.3.21	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-262 - перемычка Космос	0,15	2014	2014	0,060	0,060	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,051				0,051

1.1.3.22	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-324 - ж.д. Урядского, 130	0,13	2014	2014	0,090	0,090	0,000	-	-	-	-	-	-	0,076				0,076
1.1.3.23	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-324 - ж.д. Маркса, 129	0,12	2014	2014	0,060	0,060	0,000	-	-	-	-	-	-	0,051				0,051
1.1.3.24	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-234 - ж.д. Гоголя, 36	0,1	2014	2014	0,060	0,060	0,000	-	-	-	-	-	-	0,051				0,051
1.1.3.25	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-234 - ж.д. Гоголя, 36 - Юрлова, 80	0,05	2014	2014	0,039	0,039	0,000	-	-	-	-	-	-	0,033				0,033
1.1.3.26	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-234 - ж.д. Юрлова, 80	0,08	2014	2014	0,060	0,060	0,000	-	-	-	-	-	-	0,051				0,051
1.1.3.27	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-219 - ж.д. Урядского, 33	0,09	2014	2014	0,179	0,179	0,000	-	-	-	-	-	-	0,152				0,152
1.1.3.28	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-170 - ж.д. Пушкина, 53	0,174	2014	2014	0,108	0,108	0,000	-	-	-	-	-	-	0,091				0,091
1.1.3.29	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-291 - ж.д. Печуткина, 26 2 СШ	0,04	2014	2014	0,024	0,024	0,000	-	-	-	-	-	-	0,020				0,020
1.1.3.30	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-291 - ж.д. Маркса, 74 2 СШ	0,075	2014	2014	0,045	0,045	0,000	-	-	-	-	-	-	0,038				0,038
1.1.3.31	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-139 - ж.д. Урядского, 77	0,25	2014	2014	0,149	0,149	0,000	-	-	-	-	-	-	0,127				0,127
1.1.3.32	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС КСМ ГПП-1 яч. 9 - РП-13 яч. 8	1,186	2014	2014	2,372	2,372	0,000	-	-	-	-	-	-	2,010				2,010
1.1.3.33	Техоснабжение КЛ-10 кВ от ПС Шадринск-Р. Замена кабеля	1,1	2014	2014	1,817	1,817	0,000	-	-	-	-	-	-	1,540				1,540
1.1.3.34	Реконструкция КЛ-6 кВ 15 - 645	0,89 км	2015	2015	0,609	0,609	0,000	-	-	-	-	-	-	0,516				0,516
1.1.3.35	Реконструкция КЛ-6 кВ 645 - ТП-1 КЗ	1,54 км	2015	2015	1,051	1,051	0,000	-	-	-	-	-	-	0,890				0,890
1.1.3.36	Реконструкция КЛ-6 кВ 272 - 645	0,61 км	2015	2015	0,415	0,415	0,000	-	-	-	-	-	-	0,352				0,352
1.1.3.37	Реконструкция КЛ-10 кВ 1000 - 1015 (1,2)	0,79 км	2015	2015	0,536	0,536	0,000	-	-	-	-	-	-	0,454				0,454
1.1.3.38	Реконструкция КЛ-6 п/с Северная яч. 9 (1,2) - Выход ВЛ 9-645	0,43 км	2015	2015	0,294	0,294	0,000	-	-	-	-	-	-	0,249				0,249
1.1.3.39	Реконструкция КЛ-10 кВ 209 - 494	0,19 км	2015	2015	0,131	0,131	0,000	-	-	-	-	-	-	0,111				0,111
1.1.3.40	Реконструкция КЛ-10 кВ 181 - Выход ВЛ 282-181	0,16 км	2015	2015	0,110	0,110	0,000	-	-	-	-	-	-	0,094				0,094
1.1.3.41	Ремонт кабельных каналов ПС Северная	0,27 км	2015	2015	0,184	0,184	0,000	-	-	-	-	-	-	0,156				0,156
1.1.3.42	Реконструкция КЛ-6 кВ 337 - Выход ВЛ 9-645	0,08 км	2015	2015	0,053	0,053	0,000	-	-	-	-	-	-	0,045				0,045
1.1.3.43	Реконструкция КЛ-6кВ ТП-281 - ТП-403	0,72 км	2015	2015	0,492	0,492	0,000	-	-	-	-	-	-	0,417				0,417
1.1.3.44	Реконструкция КЛ-6кВ ТП-281 - ТП-346	0,43 км	2015	2015	0,294	0,294	0,000	-	-	-	-	-	-	0,249				0,249
1.1.3.45	Реконструкция КЛ-6кВ ТП-390 - Выход до отпайки от ВЛ 6кВ-663-243	0,30 км	2015	2015	0,206	0,206	0,000	-	-	-	-	-	-	0,175				0,175
1.1.3.46	Реконструкция КЛ-6кВ ТП-361 - ТП-388	0,45 км	2015	2015	0,311	0,311	0,000	-	-	-	-	-	-	0,264				0,264
1.1.3.47	Реконструкция КЛ-6кВ ТП-45 - ТП-269	0,59 км	2015	2015	0,401	0,401	0,000	-	-	-	-	-	-	0,340				0,340
1.1.3.48	Реконструкция КЛ-6кВ РП-3 яч. 9 - РП-15 яч. 4	0,97 км	2015	2015	0,660	0,660	0,000	-	-	-	-	-	-	0,559				0,559
1.1.3.49	Реконструкция КЛ-6кВ ПС "Промышленная" РУ-6кВ яч. 18 - РП-3 яч. 5	3,67 км	2015	2015	2,505	2,505	0,000	-	-	-	-	-	-	2,123				2,123
1.1.3.50	Реконструкция КЛ-6кВ ПС "Промышленная" РУ-6кВ яч. 16 - РП-46 яч. 13-2	1,48 км	2015	2015	1,009	1,009	0,000	-	-	-	-	-	-	0,855				0,855
1.1.3.51	Реконструкция КЛ-6кВ ПС "Промышленная" РУ-6кВ яч. 14 - ТП-739 ЖБИ-1	2,34 км	2015	2015	1,597	1,597	0,000	-	-	-	-	-	-	1,354				1,354
1.1.3.52	Реконструкция КЛ-6кВ ПС "Промышленная" РУ-6кВ яч. 20 - ТП-589	0,86 км	2015	2015	0,588	0,588	0,000	-	-	-	-	-	-	0,499				0,499
1.1.3.53	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-156 - ж.д. ул. Мяготина, 107	0,56 км	2015	2015	0,378	0,378	0,000	-	-	-	-	-	-	0,321				0,321
1.1.3.54	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-156 - ж.д. ул. Мяготина, 109		2015	2015	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-					0,000
1.1.3.55	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-156 - ж.д. ул. Мяготина, 111		2015	2015	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-					0,000
1.1.3.56	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-115 - ж.д. ул. Красная, 75	0,74 км	2015	2015	0,504	0,504	0,000	-	-	-	-	-	-	0,427				0,427
1.1.3.57	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-115 - ж.д. ул. Красная, 73		2015	2015	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-					0,000
1.1.3.58	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-115 - ж.д. ул. Красная, 71		2015	2015	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-					0,000
1.1.3.59	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-115 - ж.д. ул. Красная, 69		2015	2015	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-					0,000
1.1.3.60	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-203 - детский сад №94 (2 КЛ)	0,09 км	2015	2015	0,063	0,063	0,000	-	-	-	-	-	-	0,053				0,053



1.1.3.94	Перевод электроснабжения центральной части г. Кургана с напряжения 6 кВ на 10 кВ. Реконструкция ТП и КТП - 6-10/0,4 кВ, расположенных в г. Кургана	193,2 км	2017	2017	270,541	270,541	0,000	-	-	-	-	-	-	-	229,272	229,272			
1.1.3.95	Реконструкция КЛ 10 кВ в г. Кургана с переводкой их в новые РП	2,117 км	2017	2017	4,248	4,248	0,000	-	-	-	-	-	-	-	3,600	3,600			
1.1.3.96	Реконструкция КЛ-0,4 кВ, расположенных в г. Кургана	2,000	2017	2017	1,841	1,841	0,000	-	-	-	-	-	-	-	1,560	1,560			
1.1.3.97	Реконструкция КЛ-6кВ РП-5 яч 8 - ТП-12	0,377	2017	2017	0,460	0,460	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,390	0,390			
1.1.3.98	Реконструкция КЛ-6кВ РП-5 - РП-18 яч.22	0,735	2017	2017	0,897	0,897	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,760	0,760			
1.1.3.99	Реконструкция КЛ-6кВ РП-5 - РП-18-2 яч.7	0,735	2017	2017	0,897	0,897	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,760	0,760			
1.1.3.100	Реконструкция КЛ-6кВ РП-5 - РП-18-1 яч.7	0,735	2017	2017	0,897	0,897	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,760	0,760			
1.1.3.101	Реконструкция КЛ-6кВ РП-6 яч 4 - ТП-275	0,375	2017	2017	0,460	0,460	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,390	0,390			
1.1.3.102	Реконструкция КЛ-6кВ РП-6 - ТП-104	0,875	2017	2017	1,074	1,074	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,910	0,910			
1.1.3.103	Реконструкция КЛ-6кВ РП-6 - ТП-461	1,034	2017	2017	1,269	1,269	0,000	-	-	-	-	-	-	-	1,075	1,075			
1.1.3.104	Реконструкция КЛ-6кВ РП-6 - ТП-583	0,663	2017	2017	0,813	0,813	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,689	0,689			
1.1.3.105	Реконструкция КЛ-6кВ РП-1 - ТП-90	0,533	2017	2017	0,649	0,649	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,550	0,550			
1.1.3.106	Реконструкция КЛ-6кВ РП-1 - ТП-15	0,670	2017	2017	0,814	0,814	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,690	0,690			
1.1.3.107	Реконструкция КЛ-6кВ ТП-72 - ТП-166	0,257	2017	2017	0,313	0,313	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,265	0,265			
1.1.3.108	Реконструкция КЛ-6кВ ТП-3 - ТП-144	0,395	2017	2017	0,484	0,484	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,410	0,410			
1.1.3.109	Реконструкция КЛ-6кВ ТП-144 - ТП-147	0,250	2017	2017	0,307	0,307	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,260	0,260			
1.1.3.110	Реконструкция КЛ-6кВ ТП-395 - ТП-643	0,645	2017	2017	0,791	0,791	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,670	0,670			
1.1.3.111	Реконструкция КЛ-6кВ РП-10 - ТП-20	0,852	2017	2017	1,044	1,044	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,885	0,885			
1.1.3.112	Реконструкция КЛ-10кВ ТП-548 - Выход ВЛ 10-548	1,740	2017	2017	1,333	1,333	0,000	-	-	-	-	-	-	-	1,130	1,130			
1.1.3.113	Реконструкция КЛ-10кВ РП-8 - Выход ВЛ 11-РП-8	1,455	2017	2017	1,115	1,115	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,945	0,945			
1.1.3.114	Реконструкция КЛ-10кВ ТП-209 - Выход ВЛ 209-611	0,120	2017	2017	0,092	0,092	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,078	0,078			
1.1.3.115	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-19 - ТП-328	0,800	2017	2017	0,614	0,614	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,520	0,520			
1.1.3.116	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-232 - ТП-328	0,200	2017	2017	0,153	0,153	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,130	0,130			
1.1.3.117	Реконструкция КЛ-10кВ РП-8 - ТП-267	0,320	2017	2017	0,245	0,245	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,208	0,208			
1.1.3.118	Реконструкция КЛ-10кВ РП-8 - ТП-255	0,260	2017	2017	0,199	0,199	0,000	-	-	-	-	-	-	-	0,169	0,169			
1.3.	Создание систем телемеханики и связи				28,689	28,689	6,844	0,000					0,000	5,800	6,813	6,000	5,700	0,000	24,313
1.3.1	Половинский РЭС. Телемеханизация ПС Половинская ( ЦППС, АКП "Исеть"- 1 шт., вывод на ДЩ РЭС и КЭС, преобразователи, кабель)		2013	2013	3,776	3,776	3,776	-	-	-	-	-	-	3,200					3,200
1.3.2	Создание канала ТМ ПС ГППП КЭКТ - КРДУ (программа модернизации систем сбора и передачи информации)		2013	2013	2,242	2,242	2,242	-	-	-	-	-	-	1,900					1,900
1.3.3	Создание канала ТМ ПС Южная - КРДУ (программа модернизации систем сбора и передачи информации)		2013	2013	0,826	0,826	0,826	-	-	-	-	-	-	0,700					0,700
1.3.4	Макушинский РЭС. Создание радиорелейной линии связи Макушинский РЭС - ПС Макушино 110кВ		2014	2014	0,590	0,590	0,000	-	-	-	-	-	-	0,500					0,500
1.3.5	ДП Половинского РЭС, ДП Мокроусовского РЭС. Создание системы бесперебойного питания, с установкой ИБП и шита питания с АВР.		2014	2014	0,236	0,236	0,000	-	-	-	-	-	-	0,200					0,200
1.3.6	Варгашинский РЭС. Замена диспетчерского коммутатора на АТС "Алмаш"		2014	2014	0,413	0,413	0,000	-	-	-	-	-	-	0,350					0,350
1.3.7	Частозерский РЭС. Замена диспетчерского коммутатора на АТС "Алмаш"		2014	2014	0,413	0,413	0,000	-	-	-	-	-	-	0,350					0,350
1.3.8	Строительство подземной кабельной линии связи ПС Макушино 110 - ЦРП Макушино		2014	2014	0,177	0,177	0,000	-	-	-	-	-	-	0,150					0,150
1.3.9	Варгашинский РЭС. Телемеханизация 4 ПС Варгашинского РЭС (ЦРП Варгашинское, Мостовое, Солнечная, Строево). (ЦППС, АКП "Исеть"- 4шт., вывод на ДЩ, преобразователи)		2014	2014	5,192	5,192	0,000	-	-	-	-	-	-	4,400					4,400
1.3.10	Тепловосоружение диспетчерского коммутатора в ШПРЭС		2014	2014	1,018	1,018	0,000	-	-	-	-	-	-	0,863					0,863
1.3.11	Половинский РЭС. Телемеханизация 5 ПС Половинского РЭС (Пшадское, Будлак, Васильевское, Суземь) (АКП "Исеть"- 5шт., преобразователи, кабель)		2015	2015	7,080	7,080	0,000	-	-	-	-	-	-	6,000					6,000

1.3.12	ПС Утятская-ПС Раскатово-ПС Глядянская-Н.Барзеново. Организация цифровых ВЧ каналов связи и передачи данных (АКСТ "Ливия-Ц"3 кан - 2 компл., АКСТ "Ливия-Ц"1 кан - 1 компл.)			2016	2016	5,900	5,900	0,000	-	-	-	-	-	-		5,000		5,000
1.3.13	Тепловосхождение диспетчерского коммутатора в ШПРС			2016	2016	0,826	0,826	0,000	-	-	-	-	-	-		0,700		0,700
1.4.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики					0,000	0,000	0,000	0,000				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1																		
1.5	Прочее					4,194	4,194	2,950	0,000				0,000	2,500	1,054	0,000	0,000	3,554
1.5.1	Реконструкция инженерных сетей с благоустройством территории по ул. Гагарина, 64			2013	2014	4,194	4,194	2,950	-	-	-	-	-	2,500	1,054			3,554
2.	Новое строительство					2467,547	2467,547	579,793	166,000				0,000	491,350	159,947	483,744	540,720	2091,142
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					1894,549	1894,549	453,238	166,000				0,000	384,100	62,554	388,661	447,965	1605,550
2.1.1	ПС					1684,510	1684,510	434,358	140,000				0,000	368,100	42,156	343,210	409,615	1427,551
2.1.1.1	Строительство центра управления сетями			2012	2014	192,458	192,458	192,340	-	-	-	-	-	163,000	0,100			163,100
2.1.1.2	Проект и строительство ПС 110/10 кВ "Левашово", проект и строительство двухконтурной ВЛ-110 кВ на ПС 110/10 кВ "Левашово", расположенной по адресу: г. Курган. Шадринский тракт (напротив пос. Чистое Поле)	32		2012	2015	182,900	182,900	100,300	-	-	-	-	-	85,000		70,000		155,000
2.1.1.3	ПС 110/10/6 кВ Промышленная, ОРУ-110 кВ установка двух ячеек 110кВ с 9В-110 кВ для новых силовых трансформаторов типа ТРДН-25000/110/6 кВ Строительство КРУН-6кВ			2013	2013	141,600	141,600	141,600	-	-	-	-	-	120,000				120,000
2.1.1.4	Строительство ПС "Северная" 110/10 кВ для электроснабжения в пос. Северный - строительство первой очереди 16 МВА			2013	2013	0,118	0,118	0,118	140,000	-	-	-	-	0,100				0,100
2.1.1.5	Строительство ПС 110/10 кВ "Левашово" в п. Чистое поле			2014	2014	0,118	0,118	0,000	-	32,000	-	-	-	-	0,100			0,100
2.1.1.6	Строительство 2-х трансформаторной ПС 35/10 кВ Школьная			2014	2014	0,118	0,118	0,000	-	32,000	-	-	-	-	0,100			0,100
2.1.1.7	ПС-110/10кВ "Юнона" Замена масляных выключателей 110кВ на элегазовые			2014	2014	3,540	3,540	0,000	-	-	-	-	-	-	3,000			3,000
2.1.1.8	Проект ПС 110/10 кВ "Увал"			2014	2014	18,290	18,290	0,000	-	-	-	-	-	-	15,500			15,500
2.1.1.9	Новое строительство КТП-309, 250кВА в п.Карагановые			2014	2014	0,968	0,968	0,000	-	0,250	-	-	-	-	0,820			0,820
2.1.1.10	Строительство здания ТП-144			2014	2014	1,222	1,222	0,000	-	-	-	-	-	-	1,036			1,036
2.1.1.11	Строительство РП-37 по ул. Б. - Петрова в г. Кургане			2014	2014	17,700	17,700	0,000	-	-	-	-	-	-	15,000			15,000
2.1.1.12	Строительство трансформаторной подстанции в 4 км-не Северного жилого массива в г. Кургане			2014	2014	7,670	7,670	0,000	-	0,400	-	-	-	-	6,500			6,500
2.1.1.13	Новое строительство 1-ой очереди ПС 110/10 "Северная"			2015	2015	135,948	135,948	0,000	-	-	16,000	-	-	-		115,210		115,210
2.1.1.14	Строительство ПС 110/10 кВ "Увал" в г. Кургане			2015	2015	153,400	153,400	0,000	-	-	-	-	-	-		130,000		130,000
2.1.1.15	Строительство РП-43 в пос. Северный в г. Кургане			2015	2015	17,700	17,700	0,000	-	-	0,400	-	-	-		15,000		15,000
2.1.1.16	Строительство трансформаторных подстанций в 4 км-не Северного жилого массива в г. Кургане			2015	2015	15,340	15,340	0,000	-	-	-	-	-	-		13,000		13,000
2.1.1.17	Новое строительство ТП, РП			2016	2016	3,623	3,623	0,000	-	-	-	-	-	-		3,070		3,070
2.1.1.18	Новое строительство 2-ой очереди ПС 110/10 "Северная"			2016	2016	154,951	154,951	0,000	-	-	-	16,000	-	-		131,314		131,314
2.1.1.19	Строительство ПС 110/10 кВ "Увал" в г. Кургане			2016	2016	177,349	177,349	0,000	-	-	-	32,000	-	-		150,296		150,296
2.1.1.20	Новое строительство КТП-309, 250кВА в п.Карагановые			2016	2016	0,732	0,732	0,000	-	-	-	0,250	-	-		0,620		0,620
2.1.1.21	Новое строительство РП-8, ул.Сверлова, г.Шадринск			2016	2016	75,892	75,892	0,000	-	-	-	0,250	-	-		64,315		64,315
2.1.1.22	Строительство РП-44 в пос. Северный в г. Кургане			2016	2016	17,700	17,700	0,000	-	-	-	0,250	-	-		15,000		15,000
2.1.1.23	Строительство РП-48 в Северном жилом массиве в г. Кургане			2016	2016	17,700	17,700	0,000	-	-	-	0,400	-	-		15,000		15,000
2.1.1.24	Проектирование и начало строительно-монтажных работ ПС Введеня			2016	2016	35,400	35,400	0,000	-	-	-	-	-	-		30,000		30,000
2.1.1.25	Новое строительство РП-10. Северо-Восточный р-н г.Шадринск			2017	2017	61,419	61,419	0,000	-	-	-	0,400	-	-			52,050	52,050
2.1.1.26	Строительство РП-47 в пос. Левашово в г. Кургане			2017	2017	17,700	17,700	0,000	-	-	-	0,500	-	-		15,000		15,000
2.1.1.27	Строительство РП-49 в Северном жилом массиве в г. Кургане			2017	2017	17,700	17,700	0,000	-	-	-	-	0,400	-			15,000	15,000
2.1.1.28	Строительство трансформаторных подстанций в пос. Левашово в г. Кургане			2017	2017	23,010	23,010	0,000	-	-	-	-	-	-			19,500	19,500
2.1.1.29	Строительство ПС Введеня			2017	2017	188,800	188,800	0,000	-	-	-	16,000	-	-			160,000	160,000
2.1.1.30	Новое строительство ТП, РП в г.Кургане			2017	2017	3,446	3,446	0,000	-	-	-	-	-	-			2,920	2,920
2.1.2	ВЛ					194,522	194,522	18,880	26,000				0,000	16,000	15,059	37,940	38,350	164,849

2.1.2.1	Новое строительство 2-х ВЛ-10 кВ от ПС "Школьно" на п. Белый Яр, протяженностью каждой ВЛ 7 км		14	2013	2013	10,620	10,620	10,620	14,000	-	-	-	-	-	9,000					9,000
2.1.2.2	Новое строительство ВЛ-10 кВ от ПС "Школьно" н.п.Храпово, ВЛ 6 км		12	2013	2013	8,260	8,260	8,260	12,000	-	-	-	-	-	7,000					7,000
2.1.2.3	Новое строительство ВЛ-10 кВ от ПС "Черёмухово" на п.Кетово до ВЛ-10 кВ Л-3 ПС "Лесниды", протяженностью 6 км		6	2014	2014	6,124	6,124	0,000	-	6,000	-	-	-	-	5,190					5,190
2.1.2.4	Новое строительство ВЛ-10 кВ от ПС "Черёмухово" на п.Кетово до ВЛ-10 кВ Л-7 ПС "Лесниды", протяженностью 6 км		6	2014	2014	6,124	6,124	0,000	-	6,000	-	-	-	-	5,190					5,190
2.1.2.5	Новое строительство ВЛ-10кВ ММК-Левашово (2-х цепей)		2 км	2014	2015	4,393	4,393	0,000	-	2,000	-	-	-	-	1,350	2,373				3,723
2.1.2.6	Установка щитов учёта			2014	2017	27,608	27,608	0,000	-	-	-	-	-	-	3,330	5,617	6,950	7,500		23,396
2.1.2.7	Строительство ВЛ 110 кВ на ПС 110/10 кВ "Увал" в г. Кургане			2015	2015	23,600	23,600	0,000	-	-	-	-	-	-		20,000				20,000
2.1.2.8	Строительство ВЛ-10/0.4кВ от ПС "Высокая" до ул.Автомобилистов, г.Шадринск			2015	2015	11,741	11,741	0,000	-	-	6,000	-	-	-		9,950				9,950
2.1.2.9	Строительство ВЛ 110 кВ на ПС 110/10 кВ "Увал" в г. Кургане			2016	2016	37,052	37,052	0,000	-	-	-	8,000	-	-			31,400			31,400
2.1.2.10	Строительство ВЛ-110 кВ для включения ПС Велеская в работу			2017	2017	59,000	59,000	0,000	-	-	-	6,000	-	-				50,000		50,000
2.1.3	КЛ					15,516	15,516	0,000	0,000					0,000	0,000	5,339	7,512	0,000	0,299	13,149
2.1.3.1	Новое строительство 492 - Выход ВЛ 267-46	0.15 км		2014	2015	0,102	0,102	0,000	-	0,150	-	-	-	-	0,042	0,045				0,087
2.1.3.2	Новое строительство ММК-Левашово	0.6 км		2014	2015	1,609	1,609	0,000	-	0,600	-	-	-	-	1,097	0,267				1,364
2.1.3.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ в 4 мкр-не Загородного жилого массива в г. Кургане	2 x 1,65 км		2014	2014	4,956	4,956	0,000	-	1,650	-	-	-	-	4,200					4,200
2.1.3.4	Строительство 8-и КЛ 10 кВ в 4 мкр-не Загородного жилого массива в г. Кургане			2015	2015	8,496	8,496	0,000	-	-	3,200	-	-	-		7,200				7,200
2.1.3.5	2КЛ-10кВ ТП-1051 - ТП-1064	0,460		2017	2017	0,353	0,353	0,000	-	-	-	-	0,460	-				0,299		0,299
2.1.4	Прочие объекты электроэнергетики					572,999	572,999	126,555	0,000					0,000	107,250	97,393	95,082	92,755	93,112	485,592
2.1.4.1	Создание автоматизированных систем учета электроэнергии (АС УЭ, АСКУЭ)			2013	2017	233,539	233,539	48,365	-	-	-	-	-	-	40,987	39,229	39,230	39,231	39,237	197,914
2.1.4.2	Создание автоматизированных систем теплотехнического учета (АС ТУЭ)			2013	2017	23,354	23,354	4,837	-	-	-	-	-	-	4,099	3,923	3,923	3,923	3,924	19,791
2.1.4.3	Создание (модернизация) инфраструктуры для АСТУЭ по Программе организации НИК теплотехнического учета			2013	2017	58,808	58,808	7,222	-	-	-	-	-	-	6,120	10,934	10,931	10,931	10,921	49,837
2.1.4.4	Организация, проверка и контроль достоверности работы информационно-измерительных комплексов (НИК) расчетного учета ЭЭ у юридических лиц			2013	2017	11,800	11,800	2,360	-	-	-	-	-	-	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	10,000
2.1.4.5	Организация, проверка и контроль достоверности работы информационно-измерительных комплексов (НИК) расчетного учета ЭЭ у бытовых потребителей			2013	2017	116,769	116,769	24,183	-	-	-	-	-	-	20,494	19,614	19,615	19,615	19,618	98,957
2.1.4.6	Технологическое обеспечение производства: Приобретение диагностического оборудования, инструмента, инвентаря по заявкам подразделений			2013	2017	20,650	20,650	4,130	-	-	-	-	-	-	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	17,500
2.1.4.7	Метрологическое обеспечение производства: Создание обменного фонда СИ			2013	2017	10,620	10,620	2,124	-	-	-	-	-	-	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	9,000
2.1.4.8	Приобретение серверного оборудования			2013	2017	7,670	7,670	1,534	-	-	-	-	-	-	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	6,500
2.1.4.9	Оборудование, не требующее монтажа			2013	2017	48,282	48,282	11,387	-	-	-	-	-	-	9,650	7,338	7,612	8,205	8,092	40,917
2.1.4.10	Лесная фреза (мульчер) Навес на тракторе МТЗ-82 или Т-150К			2013	2013	0,708	0,708	0,708	-	-	-	-	-	-	0,600					0,600
2.1.4.11	Проектно-изыскательские работы (отвод земли под строительство,экопартиза,проектов,сдача объектов в эксплуатацию)			2013	2013	1,003	1,003	1,003	-	-	-	-	-	-	0,850					0,850
2.1.4.12	Строительство ТП,РП			2013	2013	5,664	5,664	5,664	-	-	-	-	-	-	4,800					4,800
2.1.4.13	Монтаж АСТУЭ			2013	2017	7,002	7,002	2,301	-	-	-	-	-	-	1,950	0,769	0,810	1,205	1,200	5,934
2.1.4.14	Установка щитов учёта			2013	2013	9,204	9,204	9,204	-	-	-	-	-	-	7,800					7,800
2.1.4.15	Создание системы цифровой радиосвязи ЦУС-КЭС, ЭЭС, ШЭС, КГЭС			2013	2013	0,944	0,944	0,944	-	-	-	-	-	-	0,800					0,800
2.1.4.16	Модернизация сети SDH ЦУС - КГЭС			2013	2013	0,590	0,590	0,590	-	-	-	-	-	-	0,500					0,500
2.1.4.17	Строительство ограждения территории СРЭС			2014	2014	0,590	0,590	0,000	-	-	-	-	-	-		0,500				0,500
2.1.4.18	Новое строительство ТП, РП			2014	2014	2,240	2,240	0,000	-	-	-	-	-	-		1,898				1,898



	ВСЕГО					3491,852	889,031	884,410	0,000	13,436	4,100	69,740	0,000	887,589	410,059	912,049	749,500	2959,196
1	Техническое перевооружение и реконструкция					732,318	216,751	223,925	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	118,670	141,537	170,634	189,767	620,608
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					704,787	209,871	214,096	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	118,670	137,230	159,940	181,437	597,277
1.1.1	ПС					333,645	50,431	50,431	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	99,688	89,396	50,928	42,738	282,750
1.1.1.1	Реконструкция ГПП №1 110/6 кВ "Кургансельмаш" (реконструкция ПС "Сельмаш" с заменой отдельных видов оборудования)	30 МВА	2009	2009		17,917	0,000	0,000	-	-	-	-	-	15,184				15,184
1.1.1.2	Реконструкция ПС ГПП-2 "КЗКТ"	80 МВА	2009	2009		8,248	0,000	0,000	-	-	-	-	-	6,989				6,989
1.1.1.3	Техпереворужение ПС, РП. Замена масляных выключателей 6,10 кВ на вакуумные в ПС, РП		2009	2009		73,366	0,000	0,000	-	-	-	-	-	62,175				62,175
1.1.1.4	Реконструкция ТП-263 в РП-41	1,2 МВА	2009	2009		18,101	0,000	0,000	-	-	-	-	-	15,340				15,340
1.1.1.5	Реконструкция ГПП №1 110/6 кВ "Кургансельмаш" (реконструкция ПС "Сельмаш" с заменой отдельных видов оборудования)	30 МВА	2010	2010		43,323	0,000	0,000	-	-	-	-	-		36,714			36,714
1.1.1.6	Реконструкция РП-8	0,25 МВА	2010	2010		7,191	0,000	0,000	-	-	-	-	-		6,094			6,094
1.1.1.7	Реконструкция РП-11	0,5 МВА	2010	2010		8,579	0,000	0,000	-	-	-	-	-		7,270			7,270
1.1.1.8	Реконструкция РП-19	0,32 МВА	2010	2010		4,498	0,000	0,000	-	-	-	-	-		3,812			3,812
1.1.1.9	Техпереворужение ПС-110/10 кВ "ЗДС" - замена масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (2 шт)	-	2010	2010		0,623	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,528			0,528
1.1.1.10	ТМ Телур ПС-110/6 кВ ГПП-1 КСМ	-	2010	2010		3,020	0,000	0,000	-	-	-	-	-		2,559			2,559
1.1.1.11	ТМ Телур ПС-110/6 кВ "Тобол"	-	2010	2010		3,634	0,000	0,000	-	-	-	-	-		3,080			3,080
1.1.1.12	ТМ Телур РП-23	-	2010	2010		0,153	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,130			0,130
1.1.1.13	ТМ Телур РП-8	-	2010	2010		0,240	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,203			0,203
1.1.1.14	Реконструкция здания распределительной подстанции РП-17, строение 2	0,32 МВА	2010	2010		1,252	0,000	0,000	-	-	-	-	-		1,061			1,061
1.1.1.15	Реконструкция РП-23 (замена одного МВ на БВ, установка двух дополнительных камер)	-	2010	2010		1,385	0,000	0,000	-	-	-	-	-		1,174			1,174
1.1.1.16	РП-31	0,64 МВА	2010	2010		0,106	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,089			0,089
1.1.1.17	Техпереворужение РП-4, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Дзержинского, 64	0,1 МВА	2010	2010		4,572	0,000	0,000	-	-	-	-	-		3,875			3,875
1.1.1.18	Реконструкция ТП, РП в г. Шадринск, Далматово	0,9 МВА	2010	2010		4,521	0,000	0,000	-	-	-	-	-		3,831			3,831
1.1.1.19	ТП-330 в РП-36 пос. Учихоз пив. ЗИ859	0,5 МВА	2010	2010		0,070	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,059			0,059
1.1.1.20	Реконструкция ТП 155 кВ пив. №87572 в нп Белозерское Белозерского района	0,4 МВА	2010	2010		0,520	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,441			0,441
1.1.1.21	ТП-568 (пив. №320226)	1 МВА	2010	2010		0,651	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,551			0,551
1.1.1.22	ТП-569 (пив. №320236)	1 МВА	2010	2010		0,657	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,556			0,556
1.1.1.23	КТП-396	0,25 МВА	2010	2010		0,076	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,064			0,064
1.1.1.24	ТП-119	0,4 МВА	2010	2010		0,021	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,018			0,018
1.1.1.25	ТП-325	0,315 МВА	2010	2010		0,016	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,014			0,014
1.1.1.26	Реконструкция КТП-256	0,16 МВА	2010	2010		0,015	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,013			0,013
1.1.1.27	Реконструкция КТПВ-400	0,4 МВА	2010	2010		0,017	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,014			0,014
1.1.1.28	Реконструкция ТП-281 в РП-40, расположенной по адресу: г. Курган, пр. Конституции, 776	1,26 МВА	2010	2010		2,832	0,000	0,000	-	-	-	-	-		2,417			2,417
1.1.1.29	Техпереворужение ТП-17 в г. Кургане	1,26 МВА	2010	2010		2,142	0,000	0,000	-	-	-	-	-		1,816			1,816
1.1.1.30	Техпереворужение ТП-55 в г. Кургане	0,5 МВА	2010	2010		0,967	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,820			0,820
1.1.1.31	Техпереворужение ТП-124 в г. Кургане	1,26 МВА	2010	2010		1,100	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,932			0,932
1.1.1.32	Техпереворужение ТП-346 в г. Кургане	0,25 МВА	2010	2010		0,788	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,667			0,667
1.1.1.33	Техпереворужение ТП-120 в г. Кургане	1,26 МВА	2010	2010		1,910	0,000	0,000	-	-	-	-	-		1,619			1,619
1.1.1.34	Техпереворужение ТП-50 в г. Кургане	0,8 МВА	2010	2010		1,760	0,000	0,000	-	-	-	-	-		1,491			1,491
1.1.1.35	Техпереворужение ТП-473 в г. Кургане	0,8 МВА	2010	2010		0,872	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,739			0,739
1.1.1.36	Техпереворужение ТП-503 в г. Кургане	0,8 МВА	2010	2010		1,166	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,988			0,988
1.1.1.37	Техпереворужение ТП-235 в г. Кургане	0,4 МВА	2010	2010		0,443	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,375			0,375
1.1.1.38	Техпереворужение ТП-469 (пив. З31296, переим. РП-34)	1,26 МВА	2010	2010		0,323	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,274			0,274
1.1.1.39	Техпереворужение ТП-663 в г. Кургане	1,26 МВА	2010	2010		0,450	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,381			0,381
1.1.1.40	Реконструкция распред. Сетей п.п. Юргамыш, Звериноголовское	5,2 км	2010	2010		4,623	0,000	0,000	-	-	-	-	-		3,918			3,918



1.1.1.41	Реконструкция распредел. сетей 10,04 кВ в г. Далматово	-	2010	2010	0,849	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,719		0,719
1.1.1.42	Техперевосоружение полигона Кособродского участка, Каргаловский р-н., Курганской обл.	-	2010	2010	0,103	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,087		0,087
1.1.1.43	Реконструкция РП-4	-	2011	2011	10,370	0,000	0,000	-	-	-	-	-		8,788	8,788
1.1.1.44	Реконструкция РП-19	-	2011	2011	9,527	0,000	0,000	-	-	-	-	-		8,074	8,074
1.1.1.45	ТП в г. Кургане	0,1МВА	2011	2011	22,131	0,000	0,000	-	-	-	-	-		18,755	18,755
1.1.1.46	КТП в г. Кургане		2011	2011	1,516	0,000	0,000	-	-	-	-	-		1,285	1,285
1.1.1.47	Реконструкция подстанции (оборудование), расположенной по адресу: г. Курган, проспект Маршала Голыкова, 42. Монтаж телемеханики "Телур"	-	2011	2011	0,306	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,260	0,260
1.1.1.48	Реконструкция нежилого одноэтажного здания РП-17, расположенного по адресу г Курган, ул.Алексея, 7 стр.№2 лит.№333094+	1,26 МВА	2011	2011	0,057	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,048	0,048
1.1.1.49	Замена силовых трансформаторов 6-10/0,4 кВ в ТП и РП		2011	2011	0,944	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,800	0,800
1.1.1.50	Техперевосоружение РП-7, расположенного по адресу г. Курган, ул. Ожогина, 140б	-	2011	2011	4,528	0,000	0,000	-	-	-	-	-		3,837	3,837
1.1.1.51	Техперевосоружение РП-30, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Магогова, 102б	1,03МВА	2011	2011	3,105	0,000	0,000	-	-	-	-	-		2,632	2,632
1.1.1.52	Техническое перевооружение устройств ТМ РП-1, РП-3, РП-2 в г. Шадринск.		2011	2011	0,852	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,722	0,722
1.1.1.53	Техническое перевооружение устройств РЗА с заменой на Сигрус РП-1, РП-3 в г. Шадринск.		2011	2011	1,728	0,000	0,000	-	-	-	-	-		1,465	1,465
1.1.1.54	Техническое перевооружение устройств ТМ РП-1, РП-2 г. Далматово.		2011	2011	0,454	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,385	0,385
1.1.1.55	Техническое перевооружение устройств РЗА с заменой на Сигрус РП-1, РП-2 г. Далматово.		2011	2011	1,035	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,877	0,877
1.1.1.56	Техническое перевооружение РП-2 с заменой МВ-10кВ на ВВМ СЭЩ с электромагнитной защелкой и комплектом адаптации г.Далматово		2011	2011	2,627	0,000	0,000	-	-	-	-	-		2,226	2,226
1.1.1.57	Техническое перевооружение ТП-77 в г. Далматово		2011	2011	0,365	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,310	0,310
1.1.1.58	Техническое перевооружение КТП-116А в г.Шадринск.		2011	2011	0,105	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,089	0,089
1.1.1.59	Реконструкция ТП-281 в РП-40, расположенной по адресу г. Курган, пр. Конституции, 77б. Монтаж телемеханики "Телур".		2011	2011	0,180	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,153	0,153
1.1.1.60	Реконструкция подстанции ПС 110/10кВ "ЗДС"(оборудование)расположенной по адресу г Курган, Карчевская роща, ул. 2-я Часовая, 52. Монтаж телемеханики "Телур".		2011	2011	0,262	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,222	0,222
1.1.1.61	Техперевосоружение ТП-123, расположенной по адресу г. Курган, ул. Кирова, 46а	0,8	2012	2012	0,897	0,897	0,897	-	-	-	-	-		0,760	0,760
1.1.1.62	Техперевосоружение ТП-499, расположенной по адресу г. Курган	0,95	2012	2012	0,897	0,897	0,897	-	-	-	-	-		0,760	0,760
1.1.1.63	Техперевосоружение КТП-271, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Бажова, 89	0,4	2012	2012	0,171	0,171	0,171	-	-	-	-	-		0,145	0,145
1.1.1.64	Техперевосоружение КТП-394, расположенной по адресу: г. Курган, ЦПКиО, 2а	0,4	2012	2012	0,171	0,171	0,171	-	-	-	-	-		0,145	0,145
1.1.1.65	Техперевосоружение КТП-189, расположенной по адресу г. Курган, ул. Свободы, 58б	0,4	2012	2012	0,177	0,177	0,177	-	-	-	-	-		0,150	0,150
1.1.1.66	Демонтаж КТП-62, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Бажова, 73а и перевод нагрузки на ТП-632, расположенную по адресу: г. Курган, ул. Бажова, 71а	0,4	2012	2012	0,814	0,814	0,814	-	-	-	-	-		0,690	0,690
1.1.1.67	Техперевосоружение ТП-21, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Советская, 77	1,26	2012	2012	1,468	1,468	1,468	-	-	-	-	-		1,244	1,244
1.1.1.68	Техперевосоружение ТП-311, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Советская, 29а	0,4	2012	2012	1,222	1,222	1,222	-	-	-	-	-		1,036	1,036
1.1.1.69	Техперевосоружение ТП-386, расположенной по адресу г. Курган, ул. Букова-Петрова, 60а	0,95	2012	2012	0,897	0,897	0,897	-	-	-	-	-		0,760	0,760
1.1.1.70	Техперевосоружение ТП-627, расположенной по адресу г. Курган, пр. Конституции	1,26	2012	2012	1,508	1,508	1,508	-	-	-	-	-		1,278	1,278

1.1.1.71	Техперевосоружение РП-16, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Невезина, 26, стр. 1		0,8	2012	2012	1,631	1,631	1,631	-	-	-	-	-				1,382	1,382
1.1.1.72	Реконструкция КТП-86, расположенной в г. Кургане		1,26	2012	2012	0,342	0,342	0,342	-	-	-	-	-				0,290	0,290
1.1.1.73	Демонтаж КТП-62, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Бажова, 73а и перевод нагрузки на ТП-632, расположенную по адресу: г. Курган, ул. Бажова, 71а		0,25	2012	2012	0,653	0,653	0,653	-	-	-	-	-				0,553	0,553
1.1.1.74	Техперевосоружение ТП-617, расположенной в г. Кургане		0,4	2012	2012	0,179	0,179	0,179	-	-	-	-	-				0,152	0,152
1.1.1.75	Техперевосоружение РП-3, расположенного по адресу: г. Курган, пр. Машиностроителей, 26		0,5	2012	2012	3,540	3,540	3,540	-	-	-	-	-				3,000	3,000
1.1.1.76	Техперевосоружение телемеханики РП-13, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Маркса, 106а			2012	2012	8,514	8,514	8,514	-	-	-	-	-				7,215	7,215
1.1.1.77	Техперевосоружение РП-16, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Невезина, 26, стр. 1			2012	2012	7,515	7,515	7,515	-	-	-	-	-				6,369	6,369
1.1.1.78	Техперевосоружение РЗА РП-3, расположенного по адресу: г. Курган, пр. Машиностроителей, 26			2012	2012	0,413	0,413	0,413	-	-	-	-	-				0,350	0,350
1.1.1.79	Техперевосоружение телемеханики РП-3, расположенного по адресу: г. Курган, пр. Машиностроителей, 26		1,26	2012	2012	0,041	0,041	0,041	-	-	-	-	-				0,035	0,035
1.1.1.80	Техперевосоружение РЗА РП-13, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Маркса, 106а			2012	2012	0,033	0,033	0,033	-	-	-	-	-				0,028	0,028
1.1.1.81	Техперевосоружение телемеханики РП-13, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Маркса, 106а			2012	2012	0,203	0,203	0,203	-	-	-	-	-				0,172	0,172
1.1.1.82	Техперевосоружение РЗА РП-16, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Невезина, 26, стр. 1			2012	2012	0,041	0,041	0,041	-	-	-	-	-				0,035	0,035
1.1.1.83	Техперевосоружение телемеханики РП-16, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Невезина, 26, стр. 1			2012	2012	0,203	0,203	0,203	-	-	-	-	-				0,172	0,172
1.1.1.84	Техперевосоружение телемеханики РП, расположенных в г. Кургане (замена преобразователей ТМ "Телур")			2012	2012	0,327	0,327	0,327	-	-	-	-	-				0,277	0,277
1.1.1.85	Реконструкция и техперевосоружение РП, ТП и КТП, расположенных в г. Кургане (установка АСТУЭ в ТП и РП)			2012	2012	3,481	3,481	3,481	-	-	-	-	-				2,950	2,950
1.1.1.86	Тех. перевооружение РП-2, РП-7 с заменой масляных выключателей на вакуумные в г. Шадринск.			2012	2012	6,549	6,549	6,549	-	-	-	-	-				5,550	5,550
1.1.1.87	Техперевосоружение КТП-10/0,4 кВ в г. Шадринске КТП-57, КТП-593, КТП-597, КТП-598, КТП-5910			2012	2012	3,835	3,835	3,835	-	-	-	-	-				3,250	3,250
1.1.1.88	Техперевосоружение РП-931 с установкой вакуумных выключателей в г. Шадринск.			2012	2012	3,481	3,481	3,481	-	-	-	-	-				2,950	2,950
1.1.1.89	Техническое перевооружение КТП-935, КТП-937, установка системы АСКУЭ, п.Звездный г. Шадринск.			2012	2012	0,366	0,366	0,366	-	-	-	-	-				0,310	0,310
1.1.1.90	Техническое перевооружение ТП-52, ТП-53, ТП-57, установка системы АСКУЭ, п.Северо-Восточный в г. Шадринск.			2012	2012	0,861	0,861	0,861	-	-	-	-	-				0,730	0,730
1.1.2	ВЛ					265,149	141,244	143,344	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	26,516	76,708	121,478	224,702
1.1.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-342 с заменой неизо-го провода на СИП			2010	2010	0,597	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,506			0,506
1.1.2.2	Реконструкция ВЛ-0,4кВ г. Курган ул. Бутова-Петрова-Куйбышева по ул. Сибирской(РП-18)		0,77км.	2010	2010	0,081	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,068			0,068
1.1.2.3	Реконструкция ВЛ 6кВ от опоры №1 по ул.Б.Петрова в г.Кургане до опоры №96 по ул.Свободы ГСК в г.Кургане		9,915км	2010	2010	0,088	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,075			0,075
1.1.2.4	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ж/д по ул.Б.Петрова.8 до ж/д по ул.Сибирская.48 в г.Кургане		0,65км	2010	2010	0,045	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,038			0,038

1.1.2.5	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ПС 110/10 кВ Рябово по ул.Алабьева, 1а до КТП-459, по ул.Анфимовского, 188	1,12км.	2010	2010	0,069	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,058	0,058
1.1.2.6	Реконструкция ВЛ-10 кВ от Опоры №1 ПС 110/10 кВ Рябово, по ул.Алабьева, 1а до пересечения ул.Чернышевского-пер.Библиотечный	0,94км.	2010	2010	0,065	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,055	0,055
1.1.2.7	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 3.9 от ТП-186 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Половинное	0,21 км	2010	2010	0,040	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,034	0,034
1.1.2.8	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 1.3 от ТП-190 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Половинное	0,385 км	2010	2010	0,090	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,076	0,076
1.1.2.9	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 1.4 от ТП-191 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Половинное	0,065 км	2010	2010	0,016	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,013	0,013
1.1.2.10	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 2.3 от ТП-221 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Мостовское	0,3 км	2010	2010	0,054	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,046	0,046
1.1.2.11	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 3.4 от ТП-229 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Мостовское	0,5 км	2010	2010	0,087	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,074	0,074
1.1.2.12	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 2.3 от ТП-230 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Мостовское	0,2 км	2010	2010	0,037	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,032	0,032
1.1.2.13	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 1 от ТП-274 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Глядянка	0,4 км	2010	2010	0,072	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,061	0,061
1.1.2.14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 1.5 от ТП-269 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Глядянка	0,24 км	2010	2010	0,045	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,039	0,039
1.1.2.15	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 6.8 от ТП-116 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Юргамыш	0,4 км	2010	2010	0,096	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,081	0,081
1.1.2.16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 1.2.3 от ТП-205 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Зверинголовское	0,5 км	2010	2010	0,086	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,073	0,073
1.1.2.17	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 1.2.3 от ТП-206 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Зверинголовское	0,5 км	2010	2010	0,086	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,073	0,073
1.1.2.18	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 1.2 от ТП-363 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Кособродок	0,3 км	2010	2010	0,035	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,030	0,030
1.1.2.19	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 3 от ТП-301 в н.п.Каргаломе, Курганской обл.	0,1 км	2010	2010	0,064	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,054	0,054
1.1.2.20	ВЛ-0,4кВ ТП-272 (инв. № 1446)	1,715км.	2010	2010	0,020	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,017	0,017
1.1.2.21	ВЛ-0,4 кВ ТП-686 (инв. № 3759;2)	4,62км.	2010	2010	0,123	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,105	0,105
1.1.2.22	ВЛ-0,4кВ ТП-103 (инв.№14079)	2,1 км	2010	2010	0,013	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,011	0,011
1.1.2.23	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП № В-3-40	0,3 км	2010	2010	0,209	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,177	0,177
1.1.2.24	ВЛ-10кВ л 12-РП-36 на КТП-950	2,59км	2010	2010	0,054	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,046	0,046
1.1.2.25	ВЛ-10кВ л.РП-36-641 на КТП-950	2,17км.	2010	2010	0,014	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,012	0,012
1.1.2.26	ВЛ-0,4кВ Город ул. Советская, 115а до жд. 123	02 км	2010	2010	0,069	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,058	0,058
1.1.2.27	ВЛ-0,4кВ КТП-904	1,96км	2010	2010	0,104	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,088	0,088
1.1.2.28	ВЛ-0,4кВ КТП-924	2,413	2010	2010	0,086	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,073	0,073
1.1.2.29	ВЛ-0,4кВ КТП-754	3,051км.	2010	2010	0,007	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,006	0,006
1.1.2.30	ВЛ-0,4кВ ТП-523	1,365 км	2010	2010	0,087	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,073	0,073
1.1.2.31	ВЛ-0,4кВ ТП-282 ф. "Рыльева в ст. Братской" (инв. № 1814)	2,905км	2010	2010	0,104	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,088	0,088
1.1.2.32	ВЛ-0,4кВ ТП-184	0,3 км	2010	2010	0,072	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,061	0,061
1.1.2.33	ВЛ-0,4кВ ТП-80	3,395км	2010	2010	0,076	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,065	0,065
1.1.2.34	ВЛ-0,4кВ КТП-342	2,849км	2010	2010	0,065	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,055	0,055
1.1.2.35	Тех.перевосоружение ВЛ-0,4кВ Инв.№87159 от ТП-315 н.п. Каргаломе, Курганской обл.	0,1 км	2010	2010	0,060	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,051	0,051
1.1.2.36	Тех.перевосоружение ВЛ-0,4кВ Инв.№87154 от ТП-309,н.п. Каргаломе, Курганской обл.	0,1 км	2010	2010	0,048	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,040	0,040
1.1.2.37	Тех.перевосоружение ВЛ-0,4кВ Инв.№86968 Ф-р Большая г.Дальнего, Курганской обл.	0,1 км	2010	2010	0,089	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,076	0,076
1.1.2.38	Тех.перевосоружение ВЛ-0,4кВ Инв.№1620 по договору № 3-6-01-77 от 6.07.10. пер.Армайский 19, г.Шадринск, Курганской области.	0,05 км	2010	2010	0,008	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,007	0,007
1.1.2.39	Тех.перевосоружение ВЛ-0,4кВ Инв.№1620 по договору № 6-10-60 от 15.06.10. пер.Армайский 29, г.Шадринск, Курганской области.	0,08 км	2010	2010	0,020	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,017	0,017
1.1.2.40	Тех.перевосоружение ВЛ-0,4кВ Инв.№1618 по договору № 6-10-24 от 25.03.10. ул.Алишанова 115, г.Шадринск, Курганской области.	0,05 км	2010	2010	0,009	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,008	0,008

1.1.2.41	Тех перевооружение ВЛ-0,4кВ Инв.№1618 дог 3-6-01-92 от 12.08.10, ул.Дружная 51, г.Шадринск, Курганской обл.	0,05 км	2010	2010	0,014	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,012	0,012
1.1.2.42	Тех.перевосоружение ВЛ-0,4кВ(Инв.№1636) от ТП-КНС-5 в г.Шадринск, Курганской обл.	0,01 км	2010	2010	0,001	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,001	0,001
1.1.2.43	ВЛЭП-0,4кВ в г. Масушино. Техперевосоружение. Замена проводов ВЛЭП-0,4 кВ на изолированный провод СИП.	40 км	2010	2010	28,183	0,000	0,000	-	-	-	-	-	23,884	23,884
1.1.2.44	ВЛЭП-0,4кВ в г. Петухово. Техперевосоружение. Замена проводов ВЛЭП-0,4 кВ на изолированный провод СИП.	40 км	2010	2010	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,000	0,000
1.1.2.45	ВЛЭП-0,4кВ в р.п.Лебяжье. Техперевосоружение. Замена проводов ВЛЭП-0,4 кВ на изолированный провод СИП.	40 км	2010	2010	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,000	0,000
1.1.2.46	ВЛ-6-10-0,4 кВ	-	2011	2011	12,031	0,000	0,000	-	-	-	-	-	10,195	10,195
1.1.2.47	ВЛЭП-0,4кВ в г. Масушино Техперевосоружение. Замена проводов ВЛЭП-0,4 кВ на изолированный провод СИП.	-	2011	2011	9,753	0,000	0,000	-	-	-	-	-	8,265	8,265
1.1.2.48	ВЛЭП-0,4кВ в г. Петухово. Техперевосоружение. Замена проводов ВЛЭП-0,4 кВ на изолированный провод СИП.	-	2011	2011	7,092	0,000	0,000	-	-	-	-	-	6,010	6,010
1.1.2.49	ВЛЭП-0,4кВ в р.п.Лебяжье. Техперевосоружение. Замена проводов ВЛЭП-0,4 кВ на изолированный провод СИП.	-	2011	2011	9,829	0,000	0,000	-	-	-	-	-	8,330	8,330
1.1.2.50	Реконструкция КТП-109. ВЛ-0,4кВ Ф-1,2,3 от КТП-109 (Гор.участок Юргамышского РЭС)		2011	2011	3,376	0,000	0,000	-	-	-	-	-	2,861	2,861
1.1.2.51	Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф1,2 от СКТП-111 (Гор.участок Юргамышского РЭС)		2011	2011	4,307	0,000	0,000	-	-	-	-	-	3,650	3,650
1.1.2.52	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с заменой ее опорной части и голого провода на изолированный. Замена ТП 10/0, н.п. Тебеняк. Белозерского РЭС	-	2011	2011	1,125	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,953	0,953
1.1.2.53	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с заменой ее опорной части и голого провода на изолированный. Реконструкция и строительство ВЛ 10 кВ и строительство 2х ТП 10/0,4 кВ. н.п. Стеклозавод Белзерского РЭС	-	2011	2011	12,071	0,000	0,000	-	-	-	-	-	10,229	10,229
1.1.2.54	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ №1,2,3 от ТП №202 (Гор. Участок Эвриногоровского РЭС)	-	2011	2011	3,244	0,000	0,000	-	-	-	-	-	2,749	2,749
1.1.2.55	Реконструкция сетей 0,4 кВ городского участка Эвриногоровского РЭС	-	2011	2011	5,818	0,000	0,000	-	-	-	-	-	4,930	4,930
1.1.2.56	Реконструкция сетей 0,4 кВ городского участка Юргамышского РЭС	-	2011	2011	3,895	0,000	0,000	-	-	-	-	-	3,301	3,301
1.1.2.57	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-523. лив.№ 33144	-	2011	2011	0,052	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,044	0,044
1.1.2.58	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ ул. Анисимова, ВЛ - 0,4 кВ г. Шадринск от КТП 116 с заменой строительной части, голого провода на СИП (подводок 166 шт.)	0,16	2011	2011	5,536	0,000	0,000	-	-	-	-	-	4,691	4,691
1.1.2.59	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ, 0,4 кВс заменой строительной части, голого провода на СИП ул.Канацкая, ул.С.Разина г.Шадринск	-	2011	2011	2,869	0,000	0,000	-	-	-	-	-	2,432	2,432
1.1.2.60	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ, 0,4 кВс заменой строительной части, голого провода на СИП( подводок однофазных 10шт ) г.Дальматово	-	2011	2011	0,189	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,160	0,160
1.1.2.61	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВс заменой строительной части, голого провода на СИП от ТП-22 ул.Советская г.Дальматово.		2011	2011	1,570	0,000	0,000	-	-	-	-	-	1,331	1,331
1.1.2.62	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВс заменой строительной части, голого провода на СИП от ТП-66 ул.Терехово, Октябрьская г.Дальматово.		2011	2011	1,544	0,000	0,000	-	-	-	-	-	1,309	1,309

1.1.2.63	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ "Школа" г.Шадринск			2011	2011	0,747	0,000	0,000	-	-	-	-	-			0,633		<b>0,633</b>
1.1.2.64	Техперевосоружение ВЛ-6кВ ПС Промышленная д.1 - РП-4			2011	2011	0,217	0,000	0,000	-	-	-	-	-			0,184		<b>0,184</b>
1.1.2.65	Техперевосоружение ВЛ-10кВ ТП-128 - ТП-605 лив.№21405.			2011	2011	0,090	0,000	0,000	-	-	-	-	-			0,077		<b>0,077</b>
1.1.2.66	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ, 0,4 кВс заменой стропильной части, голого провода на СИП (подводка и шкаф учета: однофазных 72шт., трехфазных 12 шт.) г.Шадринск.			2011	2011	5,159	0,000	0,000	-	-	-	-	-			4,372		<b>4,372</b>
1.1.2.67	Проектирование Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и ТП на ВЛИ - 0,4 кВ в н.п. Кетово		51,5	2012	2012	17,315	17,315	17,315	-	-	-	-	-				14,674	<b>14,674</b>
1.1.2.68	ВЛ-0,4 кВ в г.Петухово. Техперевосоружение. Замена опорной части и проводов ВЛ-10-0,4 кВ на изолированный провод СИП, заменой ТП10/0,4 кВ. строительство новой ТП 10/0,4 кВ и отпайки к ней.		11,1	2012	2012	7,552	7,552	7,552	-	-	-	-	-				6,400	<b>6,400</b>
1.1.2.69	ВЛ-0,4 кВ в г.Макушино. Техперевосоружение Замена опорной части и проводов ВЛ-10-0,4 кВ на изолированный провод СИП, заменой ТП 10/0,4 кВ, строительство новой ТП 10/0,4 кВ и отпайки к ней		11,1	2012	2012	6,726	6,726	6,726	-	-	-	-	-				5,700	<b>5,700</b>
1.1.2.70	ВЛ-0,4 кВ в р.п.Лебазье. Техперевосоружение. Замена опорной части и проводов ВЛ-10-0,4 кВ на изолированный провод СИП, заменой ТП 10/0,4 кВ. строительство новой ТП 10/0,4 кВ и отпайки к ней.		11,1	2012	2012	4,484	4,484	4,484	-	-	-	-	-				3,800	<b>3,800</b>
1.1.2.71	Проектирование Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и ТП на ВЛИ - 0,4 кВ в н.п. Просвет в количестве		12,2	2012	2012	1,770	1,770	1,770	-	-	-	-	-				1,500	<b>1,500</b>
1.1.2.72	Реконструкция сетей 0,4 кВ от СКТП-126. Юргамышский РЭС		3,22	2012	2012	4,319	4,319	4,319	-	-	-	-	-				3,660	<b>3,660</b>
1.1.2.73	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-115. Замена голых проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП		0,17	2012	2012	0,107	0,107	0,107	-	-	-	-	-				0,091	<b>0,091</b>
1.1.2.74	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП КТ-3-49 Замена голых проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП		3,955	2012	2012	1,030	1,030	1,030	-	-	-	-	-				0,873	<b>0,873</b>
1.1.2.75	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-156. Замена голых проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП		0,12	2012	2012	0,067	0,067	0,067	-	-	-	-	-				0,057	<b>0,057</b>
1.1.2.76	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-559. Замена голых проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП		0,25	2012	2012	0,046	0,046	0,046	-	-	-	-	-				0,039	<b>0,039</b>
1.1.2.77	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-923. Замена голых проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод (подряд)		1,217	2012	2012	1,041	1,041	1,041	-	-	-	-	-				0,882	<b>0,882</b>
1.1.2.78	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-924. Замена голых проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП (подряд)		2,413	2012	2012	1,534	1,534	1,534	-	-	-	-	-				1,300	<b>1,300</b>
1.1.2.79	Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП-112 - ТП-121		0,96	2012	2012	0,144	0,144	0,144	-	-	-	-	-				0,122	<b>0,122</b>
1.1.2.80	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ 3 - ТП-81 с установкой режущего		4,29	2012	2012	0,814	0,814	0,814	-	-	-	-	-				0,690	<b>0,690</b>
1.1.2.81	Мероприятия по борьбе с потерями		-	2012	2012	0,366	0,366	0,366	-	-	-	-	-				0,310	<b>0,310</b>
1.1.2.82	Техперевосоружение ВЛ-10кВ ф."Школа" от ПС "Южная" г. Шадринск. Установка режущего.			2012	2012	2,419	2,419	2,419	-	-	-	-	-				2,050	<b>2,050</b>
1.1.2.83	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. "Центр" от РП-1. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП.г. Шадринск			2012	2012	0,662	0,662	0,662	-	-	-	-	-				0,561	<b>0,561</b>
1.1.2.84	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. "Новый поселок" от КТП-53 до от.№76 Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП г. Шадринск.			2012	2012	1,266	1,266	1,266	-	-	-	-	-				1,073	<b>1,073</b>

1.1.2.85	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. "РП-12" от оп.№1 до оп.№20 Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП без замены опор.г. Шадринск			2012	2012	2,053	2,053	2,053	-	-	-	-	-			1,740	1,740
1.1.2.86	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. "Интернат" от КТП-114 доТП-221. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, без замены опор. Шадринск			2012	2012	0,873	0,873	0,873	-	-	-	-	-			0,740	0,740
1.1.2.87	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. "Березовый мост" от ПС Шадринск-Р. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, без замены опор. Шадринск			2012	2012	0,720	0,720	0,720	-	-	-	-	-			0,610	0,610
1.1.2.88	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. "ЛЭП-12" от РП-1. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, без замены опор Шадринск.			2012	2012	1,038	1,038	1,038	-	-	-	-	-			0,880	0,880
1.1.2.89	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. "ЛЭП-38" от КТП-382 доТП-382-А. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, без замены опор. Шадринск.			2012	2012	1,227	1,227	1,227	-	-	-	-	-			1,040	1,040
1.1.2.90	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ "Автотехникум" фидер от оп.№1 до оп.№20 г. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. г.Шадринск.			2012	2012	1,856	1,856	1,856	-	-	-	-	-			1,573	1,573
1.1.2.91	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. "Хмызово" от ПС Шадринск-Р Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. г. Шадринск.			2012	2012	4,997	4,997	4,997	-	-	-	-	-			4,235	4,235
1.1.2.92	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ ф."Писонская" от ТП-101, от КТП-1101, в сторону Ст.Разина от КТП-172 Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. г. Шадринск.			2012	2012	5,607	5,607	5,607	-	-	-	-	-			4,752	4,752
1.1.2.93	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ ф. "Ленина" от ТП-103 г. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Г.Шадринск			2012	2012	1,376	1,376	1,376	-	-	-	-	-			1,166	1,166
1.1.2.94	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ ф."Февральская" от ТП-371 Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. г. Шадринск.			2012	2012	1,558	1,558	1,558	-	-	-	-	-			1,320	1,320
1.1.2.95	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ ф."Челюскинцев" от ТП-381 Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. г. Шадринск.			2012	2012	1,428	1,428	1,428	-	-	-	-	-			1,210	1,210
1.1.2.96	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-62 ул.Конюшова, Железнодорожная. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Далматовский РЭС			2012	2012	1,510	1,510	1,510	-	-	-	-	-			1,280	1,280
1.1.2.97	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ ф. "Ленина" от ТП-82 в г. Далматово. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП							2,100	-	-	-	-	-			1,780	1,780
1.1.2.98	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-309, ТП-351, ТП-301 Каргаловский РЭС. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			2012	2012	5,841	5,841	5,841	-	-	-	-	-			4,950	4,950
1.1.2.99	Реконструкция и ввод распределительных сетей в г. Шадринск			2012	2012	59,000	59,000	59,000	-	-	-	-	-			50,000	50,000
1.1.2.100	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ ф. "Свердлова" от ТП-751. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП, без замены опор. Шадринск			2012	2012	0,496	0,496	0,496	-	-	-	-	-			0,420	0,420
1.1.3	ИЛ					105,993	18,197	20,321	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18,982	21,318	32,304	17,221
1.1.3.1	Разработка ПСД и монтаж КЛ-10кВ, оборудования ЗРУ-10кВ ПС "Керамзит-Тяга" для перевода нагрузки пос.Увал от ПС "Ленина" на ПС "Керамзит-Тяга"	7,6 км	2009	2009	22,399	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	18,982			18,982
1.1.3.2	Реконструкция КЛ-0,4кВ от РП-18 г.Курган, ул.Бурова-Петрова,14а до ж/д по ул.Блюхера,7	1,5км.	2010	2010	0,862	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,731			0,731

1.1.3.3	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-118 до ТП-152 с устройством переходов способом ГНБ из труб ПНД	0,17км	2010	2010	0,147	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,125	0,125
1.1.3.4	Реконструкция КЛ-0,4кВ от РП-18 г.Курган ул.Б.Петрова, 14а до ж/д ул.Куйбышева, 114	2х0,07км	2010	2010	0,083	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,071	0,071
1.1.3.5	Реконструкция КЛ-6кВ от РП-18 г.Курган ул.Бурова-Петрова, 14а до ТП558, ОАО "Кургандрожит" г.Курган ул.Куйбышева, 122	0,73км	2010	2010	1,347	0,000	0,000	-	-	-	-	-	1,141	1,141
1.1.3.6	Реконструкция КЛ-6кВ от РП-18 ул.Б.Петрова,14а, г.Курган до опоры 1 ВЛ-6кВ	0,04км	2010	2010	0,312	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,265	0,265
1.1.3.7	Реконструкция КЛ-10 кВ 154-532	2,2км.	2010	2010	0,662	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,561	0,561
1.1.3.8	Реконструкция КЛ РП-45		2010	2010	2,717	0,000	0,000	-	-	-	-	-	2,303	2,303
1.1.3.9	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-426, по ул. Сибирская, 26, до ТП-429, по ул. Куйбышева, 74г	0,58км.	2010	2010	1,095	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,928	0,928
1.1.3.10	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-320, по ул. Куйбышева, 72а, до ТП-350, по ул. Климова, 60а	0,84км	2010	2010	0,278	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,236	0,236
1.1.3.11	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-18 до ТП-426	0,53км	2010	2010	0,318	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,270	0,270
1.1.3.12	реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-426 до жилого дома по ул.Савельева,6 (инв. №93855)	2х0,04км	2010	2010	0,890	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,754	0,754
1.1.3.13	КЛ-6 кВ ТП-168-ТП-568 (инв. №93457)	0,2км	2010	2010	0,104	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,088	0,088
1.1.3.14	Реконструкция КЛ-6 кВ от яч.15 ПС Северная, по ул.Панфилова до ТП-645, по ул.Садовая,83	1,125км.	2010	2010	0,568	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,481	0,481
1.1.3.15	Реконструкция КЛ-10 кВ от яч.3 ПС 110/10 кВ Рябово до Опоры №1 ВЛ-10кВ от яч.3 ПС 110/10 кВ Рябово до ТП-616; Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ Рябово до Опоры №1 ВЛ-10кВ от яч.8 ПС 110/10 кВ Рябово - ТП-531; Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ Рябово до Опоры №1 ВЛ-10кВ от яч.5 ПС 110/10 кВ Рябово - до ТП-663; Реконструкция РК-10 кВ от яч.10 ПС 110/10 кВ Рябово до ВЛ-10кВ от яч.10 ПС 110/10 кВ Рябово до ТП-548; Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ Рябово до Опоры №1 ВЛ-10кВ от яч.11 ПС 110/10 кВ Рябово до РП-8	0,145км	2010	2010	1,904	0,000	0,000	-	-	-	-	-	1,614	1,614
1.1.3.16	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС 110/6 кВ Восточная до РП-34 (2 кл) (инв. № 24104)	2х1,1км	2010	2010	0,493	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,418	0,418
1.1.3.17	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС 110/6 кВ Восточная яч.18 до ТП-68 (инв. № 29999)	2,11км	2010	2010	0,242	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,205	0,205
1.1.3.18	Реконструкция КЛ-10 кВ в г. Кургане		2010	2010	11,632	0,000	0,000	-	-	-	-	-	9,858	9,858
1.1.3.19	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-142, по ул.Ястрежковского, 41, до ТП-238, по ул.Баумана, 20а	0,6км.	2010	2010	0,901	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,764	0,764
1.1.3.20	КЛ-6 кВ ТП-17 - ТП-194 (инв. № 90379)	0,06 км	2010	2010	0,063	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,053	0,053
1.1.3.21	2КЛ-10кВ от ТП-1007 до ТП-1027	0,12 км	2010	2010	0,139	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,135	0,135
1.1.3.22	2КЛ-6кВ ТП-108 - ТП-831	0,003 км	2010	2010	0,029	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,025	0,025
1.1.3.23	КЛ-6 кВ от ТП-213 до ТП-266	0,2км	2010	2010	0,091	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,077	0,077
1.1.3.24	КЛ-6 кВ ТП-194 - ТП-844	0,008 км	2010	2010	0,055	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,046	0,046
1.1.3.25	КЛ-0,4 кВ от оп. ВЛ до ВРУ гаража ул. Некрасова, 22	0,008 км	2010	2010	0,068	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,057	0,057
1.1.3.26	КЛ-0,4кВ КТП-960 вых. ВЛ Ф-1	0,008 км	2010	2010	0,023	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,019	0,019
1.1.3.27	КЛ-0,4кВ КТП-960 вых. ВЛ Ф-2	0,008 км	2010	2010	0,027	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,023	0,023
1.1.3.28	КЛ-0,4 кВ от хозблока ул. М.Горького,1106 - вых на ВЛ от ТП-144	0,008 км	2010	2010	0,007	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,006	0,006
1.1.3.29	КЛ-6 кВ, ТП-118-ТП-844	0,008 км	2010	2010	0,077	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,065	0,065
1.1.3.30	Замена участков КЛ-6кВ		2011	2011	37,983	0,000	0,000	-	-	-	-	-	32,189	32,189
1.1.3.31	Замена участка КЛ 10кВ на воздушную линию г.Шадрино		2011	2011	0,136	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,116	0,116
1.1.3.32	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС КСМ ГПП-1 яч.9 - РП-13 яч.8	0,5	2012	2012	2,124	0,000	2,124	-	-	-	-	-	1,800	1,800
1.1.3.33	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-17 - ТП-91	0,22	2012	2012	0,302	0,302	0,302	-	-	-	-	-	0,256	0,256
1.1.3.34	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-4 яч.12 - ТП-308	0,6	2012	2012	0,832	0,832	0,832	-	-	-	-	-	0,705	0,705
1.1.3.35	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-22 - ТП-248	0,966	2012	2012	1,337	1,337	1,337	-	-	-	-	-	1,133	1,133

1.1.3.36	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-30 яч. 10 - ТП-49		0,258	2012	2012	0,359	0,359	0,359	-	-	-	-	-			0,304	0,304	
1.1.3.37	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-14 - ТП-259		0,552	2012	2012	0,766	0,766	0,766	-	-	-	-	-			0,649	0,649	
1.1.3.38	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-217 - ТП-398		0,65	2012	2012	0,905	0,905	0,905	-	-	-	-	-			0,767	0,767	
1.1.3.39	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-1 - ТП-72		0,908	2012	2012	1,256	1,256	1,256	-	-	-	-	-			1,064	1,064	
1.1.3.40	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-421 - ТП-519		0,55	2012	2012	0,759	0,759	0,759	-	-	-	-	-			0,643	0,643	
1.1.3.41	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-13 яч. 2 - ТП-513		0,65	2012	2012	0,905	0,905	0,905	-	-	-	-	-			0,767	0,767	
1.1.3.42	Реконструкция КЛ-6-10-0,4 кВ, расположенных в г. Кургане. Выезд участков КЛ из-под реконструируемых автодорог	5,88	2012	2012	3,540	3,540	3,540	-	-	-	-	-	-			3,000	3,000	
1.1.3.43	Техперевосоружение 2 КЛ-10 кВ от ТП-1005 до ТП-1013 (подряд)	2х0,21	2012	2012	0,543	0,543	0,543	-	-	-	-	-	-			0,460	0,460	
1.1.3.44	Реконструкция ВЛ 0,4-10кВ, расположенных в г. Кургане		2012	2012	0,236	0,236	0,236	-	-	-	-	-	-			0,200	0,200	
1.1.3.45	Техперевосоружение ВЛ 0,4кВ, расположенных в г. Кургане. Замена голых проводов на СИП		2012	2012	0,354	0,354	0,354	-	-	-	-	-	-			0,300	0,300	
1.1.3.46	Техперевосоружение КЛ-10кВ ф. "РП-11" от ПС Шадринск-Р, в г. Шадринск.		2012	2012	5,113	5,113	5,113	-	-	-	-	-	-			4,333	4,333	
1.1.3.47	Техперевосоружение КЛ-10 кВ ф. "Интернат" от ТП-114 оп.№1 в г. Шадринск.		2012	2012	0,413	0,413	0,413	-	-	-	-	-	-			0,350	0,350	
1.1.3.48	Техперевосоружение КЛ-10 кВ от ТП-39 до ТП-50 в г. Далматово.		2012	2012	0,578	0,578	0,578	-	-	-	-	-	-			0,490	0,490	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи					9,463	3,073	3,073	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,307	1,108	2,604	3,019
1.3.1	Строительство ВОЛС для организации связи с ПС 110/6 кВ "ТПП-2 КЭКТ"	-	2010	2010	0,368	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,312			0,312	
1.3.2	Строительство ВОЛС по ВЛ-110 кВ на участке ПС Рабочее-КТЭЦ-2 и КТЭЦ-2-ПС Промышленная	-	2010	2010	4,714	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	3,995			3,995	
1.3.3	Создание систем защиты диспетчерских переговоров			2011	2011	0,808	0,000	0,000	-	-	-	-	-			0,684		0,684
1.3.4	Тех. перевооружение ячеемодулей диспетчерского щита в ШГРЭС			2011	2011	0,500	0,000	0,000	-	-	-	-	-			0,424		0,424
1.3.5	Замена радиостанций "КОРК" на "Моторола-6М-360"			2012	2012	0,123	0,123	0,123	-	-	-	-	-			0,104		0,104
1.3.6	Техническое перевооружение диспетчерского коммутатора в Каргапольском РЭС, Шадринском РЭС, ШГРЭС в г. Шадринск			2012	2012	2,124	2,124	2,124	-	-	-	-	-			1,800		1,800
1.3.7	Техперевосоружение системы ТМ на РП-2, РП-7 на базе цифрового контролируемого пункта в г. Шадринск			2012	2012	0,826	0,826	0,826	-	-	-	-	-			0,700		0,700
1.4.	Создание систем противоаварийной и резервной автоматики					2,176	2,176	2,176	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,844	1,844
1.4.1	Техническое перевооружение РП-2, РП-7 с установкой устройств РЗА и системы ТМ в г. Шадринск.			2012	2012	2,176	2,176	2,176	-	-	-	-	-			1,844		1,844
1.5.	Прочее					15,892	1,631	4,581	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,586	3,882	13,468
1.5.1	Проект реконструкции и реконструкция производственных корпусов для организации производства энергосна в г. Курган ул. 2 Часовая, 40В.			2011	2012	12,238	0,000	2,950	-	-	-	-	-			7,872	2,500	10,372
1.5.2	Разработка проектной документации по реконструкции сетей 0,4 кВ городского участка Зверинского РЭС			2011	2011	0,577	0,000	0,000	-	-	-	-	-			0,489		0,489
1.5.3	Проект реконструкции ВЛ-10/0,4кВ в г. Шадринск			2011	2011	0,208	0,000	0,000	-	-	-	-	-			0,177		0,177
1.5.4	Восстановление газона, нарушенного после строительства 2 КЛ-10кВ от ПС-110/10кВ Юнона до строящейся РП-39.			2011	2011	0,105	0,000	0,000	-	-	-	-	-			0,089		0,089
1.5.5	Устранение нарушений габаритов прохождения ВЛ в г. Шадринск, рп Каргаполье, г. Далматово			2011	2011	0,230	0,000	0,000	-	-	-	-	-			0,195		0,195
1.5.6	Реконструкция здания холодильного склада г. Курган ул. Алексеева, 7, лав. №34029г+			2011	2011	0,086	0,000	0,000	-	-	-	-	-			0,073		0,073
1.5.7	Реконструкция ограждения территории подстанции, расположенной по адресу: г. Курган, пр. Маршала Голыкова, 42.			2011	2011	0,669	0,000	0,000	-	-	-	-	-			0,567		0,567
1.5.8	Реконструкция ограждения РЭСов ЗЭС			2011	2011	0,146	0,000	0,000	-	-	-	-	-			0,124		0,124



1.5.9	Реконструкция инженерных сетей с благоустройством территории по ул. Гагарина, 64			2012	2012	1,631	1,631	1,631	-	-	-	-	-			1,382	1,382	
2.	Новое строительство					2759,534	672,281	660,485	0,000	13,436	4,100	69,740	0,000	768,919	268,522	741,415	559,733	2338,588
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					2565,015	548,668	536,872	0,000	13,436	4,100	69,740	0,000	768,919	249,187	700,660	454,976	2173,741
2.1.1	ПС					2124,078	470,783	464,988	0,000	0,000	0,000	32,000	0,000	662,934	185,188	557,886	394,057	1800,066
2.1.1.1	Монтаж ПС 110/6 кВ "Тобол" 2х16 МВА и перевод нагрузок РП-18, РП-5, кабельной сети 6 кВ на новую ПС "Тобол"		32 МВА	2009	2011	240,904	0,000	0,000	-	-	-	-	-	98,779	104,761	0,616		204,156
2.1.1.2	Строительство ПС "Озерная" 110/10 кВ для электроснабжения в пос. Заозерный - строительство первой очереди 16 МВА		16 МВА	2009	2010	659,148	0,000	0,000	-	-	-	-	-	491,525	67,075			558,600
2.1.1.3	РП-45 по ул. Школьной в районе школы № 17		0,5 МВА	2009	2009	10,988	0,000	0,000	-	-	-	-	-	9,312				9,312
2.1.1.4	ТП-1041. Строительная часть		-	2009	2009	1,678	0,000	0,000	-	-	-	-	-	1,422				1,422
2.1.1.5	ТП-1041. Монтаж силового оборудования		2 МВА	2009	2009	3,506	0,000	0,000	-	-	-	-	-	2,972				2,972
2.1.1.6	РП-39. Строительная часть		-	2009	2009	3,041	0,000	0,000	-	-	-	-	-	2,577				2,577
2.1.1.7	РП-39. Монтаж силового оборудования		2 МВА	2009	2009	15,195	0,000	0,000	-	-	-	-	-	12,877				12,877
2.1.1.8	РП-42, ул. Кулбышева, 140а		2 МВА	2009	2012	20,776	0,000	0,204	-	-	-	-	-	14,666	2,768		0,173	17,607
2.1.1.9	ТП, ул. Ленина, 14а		1,26 МВА	2009	2009	7,163	0,000	0,000	-	-	-	-	-	6,070				6,070
2.1.1.10	ТП, ул. Кулбышева, 161б		1,26 МВА	2009	2009	7,175	0,000	0,000	-	-	-	-	-	6,081				6,081
2.1.1.11	РП-40 по пр-ту Конституции, 77б		-	2009	2009	19,651	0,000	0,000	-	-	-	-	-	16,654				16,654
2.1.1.12	Строительство ПС 110/10 кВ "Левашово" в л. Чистое поле		32 МВА	2010	2011	4,595	0,000	0,000	-	-	-	-	-		3,767	0,127		3,894
2.1.1.13	РП-39. Строительная часть		-	2010	2010	0,138	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,117			0,117
2.1.1.14	РП в молодежном парке. Монтаж силового оборудования.		1,26 МВА	2010	2010	3,737	0,000	0,000	-	-	-	-	-		3,167			3,167
2.1.1.15	Строительство КТП - 445 по ул.Челюскинцев у дома №5		0,2МВА	2010	2010	0,322	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,273			0,273
2.1.1.16	КТП-459		0,1МВА	2010	2010	0,050	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,043			0,043
2.1.1.17	КТП-412		0,25МВА	2010	2010	0,260	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,221			0,221
2.1.1.18	КТП-960(п.Керамзитовый)		0,25МВА	2010	2010	0,231	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,196			0,196
2.1.1.19	КТПБ-2х630 в молодежном парке		1,26 МВА	2010	2010	3,296	0,000	0,000	-	-	-	-	-		2,793			2,793
2.1.1.20	ТП-1027 (здание) 3 мкр. 26		1,26 МВА	2010	2010	0,009	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,007			0,007
2.1.1.21	Проект строительства 2-х трансформаторной ПС 35/10 кВ Школьно			2011	2011	8,372	0,000	0,000	-	-	-	-	-			7,095		7,095
2.1.1.22	Проект строительства Мануйловского мастерского участка Целинного РЭС в н.п. Кисляка Целинного района			2011	2011	0,330	0,000	0,000	-	-	-	-	-			0,280		0,280
2.1.1.23	Строительство ПС 110/6кВ "Промышленная" с заменой силовых трансформаторов Т-1, Т-2 и установкой нового КРУН-6 кВ			2011	2011	3,045	0,000	0,000	-	-	-	-	-			2,581		2,581
2.1.1.24	Строительство РП-42, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Кулбышева, 140а. Монтаж силового оборудования.			2011	2011	11,491	0,000	0,000	-	-	-	-	-			9,738		9,738
2.1.1.25	Строительство РП в молодежном парке. Монтаж силового оборудования			2011	2011	11,188	0,000	0,000	-	-	-	-	-			9,482		9,482
2.1.1.26	Строительство ПС "Озерная" 110/10 кВ для электроснабжения в пос. Заозерный - строительство первой очереди 16 МВА			2011	2011	600,000	1,000	0,000	-	-	-	-	-			508,475		508,475
2.1.1.27	Строительство БКТП по адресу ул К Мягкова, 8			2011	2011	6,382	2,000	0,000	-	-	-	-	-			5,409		5,409
2.1.1.28	Монтаж комплекта оборудования 1 и 2 секции шин КРУН-6кВ ул.Советская, 14			2011	2011	16,621	3,000	0,000	-	-	-	-	-			14,085		14,085
2.1.1.29	Ввод в работу ПС "Юго-Восточная" 110/10кВ			2012	2012	160,480	160,480	160,480	-	-	-	-	-				136,000	136,000
2.1.1.30	Строительство центра управления сетями			2012	2014	43,660	43,660	43,660	-	-	-	-	-				37,000	37,000
2.1.1.31	ПС 110/10/6 кВ Промышленная. ОРУ-110 кВ установка двух ячеек 110кВ с 9В-110 кВ для новых силовых трансформаторов типа ТРДН-25000/110/6 кВ. Строительство КРУН-6кВ			2012	2012	125,080	125,080	125,080	-	-	-	-	-				106,000	106,000
2.1.1.32	Строительство 2-х трансформаторной ПС 35/10 кВ Школьно	8		2012	2012	92,372	92,372	92,372	-	-	-	-	-				78,281	78,281

2.1.1.33	Проект и строительство ПС 110/10 кВ "Левашово", проект и строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на ПС 110/10 кВ "Левашово", расположенной по адресу: г Курган, Шадринский тракт (напротив пос. Чистое Поле)		32	2012	2015	32,080	32,080	32,080	-	-	-	-	-	-		27,186	<b>27,186</b>
2.1.1.34	Монтаж ПС 110/6 кВ "Тобол" 2х16 МВА и перевод нагрузок РП-18, РП-5, кабельной сети 6 кВ на новую ПС "Тобол"			2012	2012	0,118	0,118	0,118	-	-	-	32,000	-	-		0,100	<b>0,100</b>
2.1.1.35	Новое строительство КТП-306. 250кВА в н.п. Каргаполье.			2012	2012	0,496	0,496	0,496	-	-	-	-	-	-		0,420	<b>0,420</b>
2.1.1.36	ТП по ул. Куйбышева, 1616 (оборудование)			2012	2012	3,540	3,540	3,540	-	-	-	-	-	-		3,000	<b>3,000</b>
2.1.1.37	ТП-149 по ул. Карбышева, 158а (оборудование)			2012	2012	6,958	6,958	6,958	-	-	-	-	-	-		5,897	<b>5,897</b>
2.1.2	ВЛ					<b>271,982</b>	<b>68,809</b>	<b>62,809</b>	<b>0,000</b>	<b>4,415</b>	<b>2,500</b>	<b>32,700</b>	<b>0,000</b>	<b>15,407</b>	<b>47,613</b>	<b>114,245</b>	<b>230,493</b>
2.1.2.1	Сооружение ВЛ 110 кВ ТЭЦ - ПС "Рябовская" - ПС	5,5 км	2009	2009	47,873	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	15,407	25,163		<b>40,570</b>
2.1.2.2	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-116 п.Юргамыш	0,1 км	2010	2010	0,075	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-		0,064		<b>0,064</b>
2.1.2.3	Строительство ВЛ 0,4кВ от ТП-103 в р.п.Юргамыш	0,1 км	2010	2010	0,104	0,000	0,000	-	0,100	-	-	-	-		0,088		<b>0,088</b>
2.1.2.4	БКТП по ул. Томова, 63 (630 кВА)	0,1 км	2010	2010	0,159	0,000	0,000	-	0,630	-	-	-	-		0,135		<b>0,135</b>
2.1.2.5	ВЛ-10 кВ 179-210	0,5 км	2010	2010	0,695	0,000	0,000	-	0,500	-	-	-	-		0,589		<b>0,589</b>
2.1.2.6	ВЛ-0,4 кВ ТП-144	0,195 км	2010	2010	0,113	0,000	0,000	-	0,195	-	-	-	-		0,095		<b>0,095</b>
2.1.2.7	ВЛ-0,4 кВ РП-34	0,1 км	2010	2010	0,179	0,000	0,000	-	0,100	-	-	-	-		0,151		<b>0,151</b>
2.1.2.8	ВЛ-0,4 кВ КТП-944	0,322	2010	2010	0,145	0,000	0,000	-	0,320	-	-	-	-		0,123		<b>0,123</b>
2.1.2.9	ВЛ-0,4 кВ КТП-960	0,63 км	2010	2010	0,412	0,000	0,000	-	0,600	-	-	-	-		0,349		<b>0,349</b>
2.1.2.10	ВЛ-0,4кВ Теплый стан, 4 Болдинская	0,07 км	2010	2010	0,025	0,000	0,000	-	0,070	-	-	-	-		0,021		<b>0,021</b>
2.1.2.11	ВЛ-0,4кВ КТП-684	1,9 км	2010	2010	0,461	0,000	0,000	-	1,900	-	-	-	-		0,391		<b>0,391</b>
2.1.2.12	Сооружение участка двухцепной ВЛ 110 кВ (линейный заход от ВЛ КТЭЦ-Промышленная 3, 4 цепи)	2,15 км	2010	2010	19,133	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-		16,214		<b>16,214</b>
2.1.2.13	Строительство "Одноцепной ВЛ-110 кВ КТЭЦ-2 - Белозерская"	1,8 км	2010	2010	4,991	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-		4,230		<b>4,230</b>
2.1.2.14	Сооружение ВЛ 110 кВ ТЭЦ - ПС "Рябовская" - ПС "Юнона" - ПС "Промышленная"		2011	2011	2,636	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-		2,23		<b>2,234</b>
2.1.2.15	ВЛ-6-10-0,4 кВ		2011	2011	4,012	0,000	0,000	-	-	2,500	-	-	-		3,40		<b>3,400</b>
2.1.2.16	Ввод в работу электросетевого комплекса расположенного в г. Кургане		2011	2011	29,349	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-		24,872		<b>24,872</b>
2.1.2.17	Строительство "Двухцепная ВЛ-110 кВ, одна из цепей КТЭЦ-2 - Рябово, другая КТЭЦ-2 - КЗММК".		2011	2011	12,710	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-		10,771		<b>10,771</b>
2.1.2.18	Строительство кольцевой перемычки от Л-7 ПС "Сибирская" до Л-7 ЦРП "Петухово" с реконструкцией перехода через железную дорогу (г. Петухово)		2011	2011	0,808	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-		0,685		<b>0,685</b>
2.1.2.19	Переустройство ВЛ-10 кВ Л-3 и Л-4 от ПС В-Глубокое со строительством ВЛ - 10кВ от ПС В-Глубокое до ВЛ-10кВ Л-2 ЦРП "Лебяжье". Проект		2011	2011	0,680	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-		0,576		<b>0,576</b>
2.1.2.20	Строительство ВЛ-10 кВ в г.Макушино от ПС Макушино л.з. (резерв) до ВЛ-10 кВ Л2 Котельная ЦРП Макушино.		2011	2011	0,288	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-		0,244		<b>0,244</b>
2.1.2.21	Строительство ВЛ - 10 кВ от ПС Боровская с устройством перехода через железную дорогу (этап 1).		2011	2011	5,680	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-		4,813		<b>4,813</b>
2.1.2.22	Строительство ВЛ-10 кВ от Л-3 ПС Каширино до ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Митино с реконструкцией Л-1 ПС Митино с установкой 2-х реклоузерв (этап 1).		2011	2011	8,503	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-		7,206		<b>7,206</b>
2.1.2.23	Строительство ВЛ-10 кВ "Медовый" от ПС 220/110/10 кВ "Шульска", с установкой ТП 10/0,4 кВ и строительством ВЛ-0,4 кВ		2011	2011	13,330	1,000	0,000	-	-	-	-	-	-		11,296		<b>11,296</b>
2.1.2.24	Строительство ВОЛС на участке ШЭС-ШГРЭС		2011	2011	0,684	2,000	0,000	-	-	-	-	-	-		0,580		<b>0,580</b>
2.1.2.25	Ввод в работу электросетевых комплексов на территории Курганской области		2011	2011	56,129	3,000	0,000	-	-	-	-	-	-		47,567		<b>47,567</b>
2.1.2.26	Строительство двухцепной ВЛ-110 кВ, одна из цепей КТЭЦ-2 - Рябово, другая КТЭЦ-2 - КЗММК.	2,5	2012	2012	5,900	5,900	5,900	-	-	-	2,500	-	-		5,000		<b>5,000</b>

2.1.2.27	Двухфазная ВЛ-110кВ КТЭЦ-2 - Промышленная			2012	2012	7,434	7,434	7,434	-	-	-	2,600	-				6,300	6,300
2.1.2.28	Однофазная ВЛ-110кВ КТЭЦ-2 - Белоозерская			2012	2012	2,112	2,112	2,112	-	-	-	2,400	-				1,790	1,790
2.1.2.29	Организация пересечений ВЛ-110кВ Озерная-Промышленная-Рабково-Белоозерская с ВЛ-220кВ	12		2012	2012	20,060	20,060	20,060	-	-	-	-	-				17,000	17,000
2.1.2.30	Новое строительство кольцевой перемычки от Л-7 ПС "Сибирская" до Л-7 ЦРП "Петухово" с реконструкцией перехода через железную дорогу(г. Петухово), протяженностью 2,5 км	2,5		2012	2012	1,180	1,180	1,180	-	-	-	2,500	-				1,000	1,000
2.1.2.31	Строительство ВЛ - 10 кВ от ПС Боровская с устройством перехода через железную дорогу (этап 2)			2012	2012	1,416	1,416	1,416	-	-	-	1,300	-				1,200	1,200
2.1.2.32	Строительство ВЛ-10 кВ от Л-3 ПС Кашпирно до ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Митино с реконструкцией Л-1 ПС Митино с установкой 2-х рекоулеров (этап 2).			2012	2012	1,416	1,416	1,416	-	-	-	5,400	-				1,200	1,200
2.1.2.33	Новое строительство 2-х цепной ВЛ-10 кВ от ПС "Шкодино" до нп Глазьев, протяженностью каждой ВЛ 12 км			2012	2012	12,213	12,213	12,213	-	-	-	12,000	-				10,350	10,350
2.1.2.34	Ввод в работу электросетевого комплекса в Иковка			2012	2012	7,538	7,538	7,538	-	-	-	-	-				6,388	6,388
2.1.2.35	Строительство ВЛ-10 кВ от ПС Севостьяновская 110/10 кВ до ПС Маак 110/10 кВ. Митинский РЭС.			2012	2012	3,540	3,540	3,540	-	-	-	4,000	-				3,000	3,000
2.1.3	КЛ					168,955	9,075	9,075	0,000	9,021	1,600	5,040	0,000	90,577	16,386	28,528	7,691	143,182
2.1.3.1	2 КЛ-10кВ от ПС-110/10кВ "Юнона" до РП-39	30,4 км		2009	2010	45,840	0,000	0,000	-	-	-	-	-	36,821	2,026			38,847
2.1.3.2	2 КЛ-6 кВ ПС ГПП-1 "КЗКТ" - ПС ГПП-2 "КЗКТ"	2,373 км		2009	2010	4,053	0,000	0,000	-	-	-	-	-	3,300	0,135			3,435
2.1.3.3	2 КЛ-10кВ от ПС-110/10кВ "ЗДС" до РП-23	5,874		2009	2009	11,497	0,000	0,000	-	-	-	-	-	9,743				9,743
2.1.3.4	КЛ-10кВ от ТП-53 до РП-45	0,26 км		2009	2009	0,801	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,679				0,679
2.1.3.5	2КЛ-10кВ от РП-39 до ТП-1041	2х0,35		2009	2009	0,968	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,820				0,820
2.1.3.6	КЛ-10 кВ от ПС "Промышленная" - ОСК - КНС	5,3 км		2009	2009	21,883	0,000	0,000	-	-	-	-	-	18,545				18,545
2.1.3.7	КЛ-6 кВ от ПС "Промышленная" яч. 22 до РП-3 с переводкой на РП-15	3,7 км		2009	2010	18,545	0,000	0,000	-	-	-	-	-	15,047	0,669			15,716
2.1.3.8	КЛ-6 кВ от ПС "Восточная" до РП-41	1,68 км		2009	2009	6,633	0,000	0,000	-	-	-	-	-	5,622				5,622
2.1.3.9	КЛ-0,4кВ КТП-256 - выход ВЛ пер.Совхозный в стор. ж/д	0,02км		2010	2010	0,017	0,000	0,000	-	0,020	-	-	-		0,014			0,014
2.1.3.10	КЛ-0,4кВ КТП-256 - выход ВЛ пер.Огородный	0,021км		2010	2010	0,017	0,000	0,000	-	0,020	-	-	-		0,014			0,014
2.1.3.11	КЛ-0,4кВ КТП-256 - выход ВЛ пер.Совхозный	0,02км		2010	2010	0,016	0,000	0,000	-	0,020	-	-	-		0,014			0,014
2.1.3.12	КЛ-0,4кВ ТП-405 от ул. Пугачева, 93а до ул. Пугачева, 95б	0,078км		2010	2010	0,060	0,000	0,000	-	0,700	-	-	-		0,051			0,051
2.1.3.13	КЛ-0,4 кВ от КТП-412 до выход ВЛ Магазин Ф4	0,026км		2010	2010	0,024	0,000	0,000	-	0,026	-	-	-		0,020			0,020
2.1.3.14	КЛ-0,4 кВ от КТП-412 до выход ВЛ ул. Дружбы Ф2	0,023км		2010	2010	0,017	0,000	0,000	-	0,023	-	-	-		0,015			0,015
2.1.3.15	КЛ-0,4 кВ от КТП-412 до выход ВЛ ул. Набережная Ф1	0,023км		2010	2010	0,022	0,000	0,000	-	0,023	-	-	-		0,019			0,019
2.1.3.16	КЛ-0,4 кВ от КТП-412 до выход ВЛ ул. Степная Ф3	0,025км		2010	2010	0,023	0,000	0,000	-	0,025	-	-	-		0,020			0,020
2.1.3.17	КЛ-0,4 кВ ТП-278 - Выход ВЛ Черныковского в ст. Кулрява	0,032км		2010	2010	0,013	0,000	0,000	-	0,032	-	-	-		0,011			0,011
2.1.3.18	КЛ-0,4кВ от ТП-55 до выход ВЛ по ул. Артема	0,05км		2010	2010	0,042	0,000	0,000	-	0,050	-	-	-		0,035			0,035
2.1.3.19	КЛ-0,4кВ от РП-18, г.Курган, ул Б Петрова,14а до опоры №7 ВЛ-0,4кВ по ул. Артемовского в г.Кургане	0,31км		2010	2010	0,241	0,000	0,000	-	0,310	-	-	-		0,204			0,204
2.1.3.20	КЛ-6 кВ от ТП-663, б.Солнечный, 10б до существующей ВЛ-6кВ от ТП-55, по ул.Артема,28 до ТП-243, по ул.Сусанова, 37	0,48км.		2010	2010	0,814	0,000	0,000	-	0,480	-	-	-		0,690			0,690
2.1.3.21	КЛ-0,4 кВ от ТП-245, по ул.Техническая,9 до детского сада №85 «Улыбка», по ул.Техническая,7	0,12 км		2010	2010	0,164	0,000	0,000	-	0,120	-	-	-		0,139			0,139
2.1.3.22	КЛ-0,4 кВ от ТП-244, по ул.Техническая,5б до детского сада №85 «Улыбка», по ул.Техническая,7	0,1 км		2010	2010	0,094	0,000	0,000	-	1,000	-	-	-		0,080			0,080
2.1.3.23	КЛ-10кВ от КТП в п. Керамзитовый до ТП-К-2	0,325км		2010	2010	0,270	0,000	0,000	-	0,320	-	-	-		0,229			0,229
2.1.3.24	КЛ-6 кВ от ТП-118 до БКТП по ул. Томина	0,9 км		2010	2010	1,050	0,000	0,000	-	0,900	-	-	-		0,890			0,890
2.1.3.25	КЛ-6 кВ РП-34 - ТП-831	0,842км		2010	2010	0,455	0,000	0,000	-	0,800	-	-	-		0,385			0,385

2.1.3.26	КЛ-6 кВ ТП-523 - КТП-268		0,36км	2010	2010	0,666	0,000	0,000	-	0,300	-	-	-	0,564		0,564	
2.1.3.27	2КЛ-0,4кВ от ТП-569 до ул. Неизвестна,3		4х0,238км	2010	2010	0,886	0,000	0,000	-	0,238	-	-	-	0,751		0,751	
2.1.3.28	2КЛ-0,4кВ от ТП-568 до ул. Неизвестна,3		4х0,212км	2010	2010	0,718	0,000	0,000	-	0,212	-	-	-	0,608		0,608	
2.1.3.29	КЛ-10 кВ КТП-400 до отпайки от ВЛ-10 кВ 601-669 до КТП-400		0,02км	2010	2010	0,020	0,000	0,000	-	0,020	-	-	-	0,017		0,017	
2.1.3.30	2 КЛ-6кВ от РП в молодежном парке до ТП-842.		0,4 км	2010	2010	0,216	0,000	0,000	-	0,400	-	-	-	0,183		0,183	
2.1.3.31	Прокладка 2 КЛ-10 кВ от РП-45 до ТП Перинатального центра		2 х 2,862км	2010	2010	10,018	0,000	0,000	-	2,862	-	-	-	8,490		8,490	
2.1.3.32	КЛ-6-10-0,4 кВ		0,12 км	2010	2010	29,662	0,000	0,000	-	0,120	-	-	-	0,113	25,024	25,137	
2.1.3.33	Строительство КЛ-10 кВ от ПС Мишвино-Т 110/10 кВ до ПС Маяк 110/10 кВ. Мишвиновский РЭС			2011	2011	0,650	0,000	0,000	-	-	0,200	-	-	0,550		0,550	
2.1.3.34	Строительство сетей 10 кВ снт Северянка			2011	2011	3,485	0,000	0,000	-	-	1,400	-	-	2,953		2,953	
2.1.3.35	КЛ-6 кВ от РП-16 до ТП-563		0,94	2012	2012	1,345	1,345	1,345	-	-	-	0,940	-		1,140	1,140	
2.1.3.36	КЛ-6 кВ от ТП-534 до ТП-827		0,9	2012	2012	1,428	1,428	1,428	-	-	-	0,900	-		1,210	1,210	
2.1.3.37	2 кабельно-воздушных линий от ТП-849 до ТП перинатального центра		2х3,2	2012	2012	6,302	6,302	6,302	-	-	-	3,200	-		5,341	5,341	
2.1.4	Прочие объекты электроэнергетики					194,519	123,613	123,613	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	19,335	40,755	104,757	164,847
2.1.4.1	Создание системы АИНСКУЭ ОРЭ		-	2010	2010	8,776	0,000	0,000	-	-	-	-	-	7,437		7,437	
2.1.4.2	Монтаж системы кондиционирования на 6-ом этаже в помещении серверной административного здания, расположенного по адресу: г.Курган, ул.Климова,62		-	2010	2010	3,783	0,000	0,000	-	-	-	-	-	3,206		3,206	
2.1.4.3	Монтаж оплителем в помещении серверной здания АБК по ул.Гагарина, 64		-	2010	2010	0,249	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,211		0,211	
2.1.4.4	Монтаж дополнительной вентиляции в помещении серверной административного здания по ул. Климова, 62		-	2010	2010	0,100	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,085		0,085	
2.1.4.5	Монтаж вентиляционной системы в помещении серверной 1 этажа здания АБК по адресу Гагарина, 64		-	2010	2010	0,129	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,109		0,109	
2.1.4.6	Разработка проекта строительства ВЛ-110 ТЭЦ - Рабочинская-Юнона-Промышленная		-	2010	2010	0,526	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,446		0,446	
2.1.4.7	Разработка проекта реконструкции ГПП 110/6 "Кургансельмаш"		-	2010	2010	6,486	0,000	0,000	-	-	-	-	-	5,497		5,497	
2.1.4.8	Оборудование, не входящие в сметы строок (ортезавка, проверочные и диагностические устройства, кусторезы и т.п.)			2010	2010	2,766	0,000	0,000	-	-	-	-	-	2,344		2,344	
2.1.4.9	Покупка автотранспорта			2011	2011	8,375	0,000	0,000	-	-	-	-	-	7,098		7,098	
2.1.4.10	Создание системы АСКУЭ в частном секторе в г. Кургане			2011	2011	3,979	0,000	0,000	-	-	-	-	-	3,372		3,372	
2.1.4.11	Создание системы ОПС и видеонаблюдения АБК			2011	2011	0,963	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,816		0,816	
2.1.4.12	Строительство здания РП-42, расположенного по адресу г. Курган, ул. Куйбышева, 140а			2011	2011	1,264	0,000	0,000	-	-	-	-	-	1,071		1,071	
2.1.4.13	Строительство здания РП в молодежном парке.			2011	2011	2,270	0,000	0,000	-	-	-	-	-	1,924		1,924	
2.1.4.14	Монтаж выносного учета (электр. счетчик, шкаф учета, коаксиальный кабель, арматура, прочее)			2011	2011	0,376	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,318		0,318	
2.1.4.15	Строительство сетей 10-0,4 кВ в п.п Сафакулево			2011	2011	3,633	0,000	0,000	-	-	-	-	-	3,079		3,079	
2.1.4.16	Строительство сетей 0,4 кВ в п.п Курорт Озеро Щучанского района			2011	2011	5,994	0,000	0,000	-	-	-	-	-	5,080		5,080	
2.1.4.17	Система АСКУЭ КТП-23			2011	2011	2,275	0,000	0,000	-	-	-	-	-	1,928		1,928	
2.1.4.18	Монтаж покрасочной камеры для РММ Шудачинского РЭС			2011	2011	0,699	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,592		0,592	
2.1.4.19	Оборудование, не входящие в сметы строок (ортезавка, проверочные и диагностические устройства, кусторезы и т.п.)			2011	2011	18,264	0,000	0,000	-	-	-	-	-	15,478		15,478	
2.1.4.20	Строительство ограждения участка распределителей н.п. Кырво МРЭС			2012	2012	0,354	0,354	0,354	-	-	-	-	-		0,300	0,300	
2.1.4.21	Проектирование здания маслохозяйства с оборудованием для регенерации трансформаторного масла			2012	2012	0,260	0,260	0,260	-	-	-	-	-		0,220	0,220	

2.1.4.22	Строительство открытого склада для хранения трансформаторного масла на территории ШРЭС			2012	2012	1,510	1,510	1,510	-	-	-	-	-				1,280	1,280
2.1.4.23	Строительство ограждения базы ШРЭС			2012	2012	0,354	0,354	0,354	-	-	-	-	-				0,300	0,300
2.1.4.24	Антитеррористические и антивандальные мероприятия (ограждение и освещение баз РЭС)			2012	2012	0,944	0,944	0,944	-	-	-	-	-				0,800	0,800
2.1.4.25	Пожарно-охранная сигнализация на базе ЗРЭС			2012	2012	0,204	0,204	0,204	-	-	-	-	-				0,173	0,173
2.1.4.26	Благоустройство у здания РП в парке "Молодежный"			2012	2012	0,244	0,244	0,244	-	-	-	-	-				0,207	0,207
2.1.4.27	Проектно-исследовательские работы			2012	2012	0,571	0,571	0,571	-	-	-	-	-				0,484	0,484
2.1.4.28	Оборудование не требующее монтажа			2012	2012	17,318	17,318	17,318	-	-	-	-	-				14,676	14,676
2.1.4.29	Создание автоматизированных систем учета электроэнергии (АС УЭ, АСКУЭ)			2012	2017	6,053	6,053	6,053	-	-	-	-	-				5,130	5,130
2.1.4.30	Создание автоматизированных систем технического учета (АСТУЭ)			2012	2017	2,950	2,950	2,950	-	-	-	-	-				2,500	2,500
2.1.4.31	Создание (модернизация) инфраструктуры для АСТУЭ по Программе организации НИК технического учета			2012	2017	13,718	13,718	13,718	-	-	-	-	-				11,625	11,625
2.1.4.32	Организация, проверка и контроль достоверности работы информационно-измерительных комплексов (НИК) расчетного учета ЭЭ у юридических лиц			2012	2017	25,311	25,311	25,311	-	-	-	-	-				21,450	21,450
2.1.4.33	Организация, проверка и контроль достоверности работы информационно-измерительных комплексов (НИК) расчетного учета ЭЭ у бытовых потребителей			2012	2017	29,589	29,589	29,589	-	-	-	-	-				25,075	25,075
2.1.4.34	Организация учета энергетических ресурсов на объектах компании			2012	2012	1,554	1,554	1,554	-	-	-	-	-				1,317	1,317
2.1.4.35	Метрологическое обеспечение производства: Приобретение СИ, инструмента, инвентаря по заявкам подразделений			2012	2012	5,679	5,679	5,679	-	-	-	-	-				4,813	4,813
2.1.4.36	Создание автоматизированной системы контроля ОББ и транспорта			2012	2012	11,800	11,800	11,800	-	-	-	-	-				10,000	10,000
2.1.4.37	Приобретение серверного оборудования (АСКУЭ, ОИК)			2012	2012	1,770	1,770	1,770	-	-	-	-	-				1,500	1,500
2.1.4.38	Технологическое обеспечение производства: Приобретение диагностического оборудования, инструмента, инвентаря по заявкам подразделений			2012	2017	1,342	1,342	1,342	-	-	-	-	-				1,137	1,137
2.1.4.39	Создание системы селективной связи ЦУС			2012	2012	1,274	1,274	1,274	-	-	-	-	-				1,080	1,080
2.1.4.40	Строительство склада для хранения оборудования по ул. 2-я Часовая			2012	2012	0,814	0,814	0,814	-	-	-	-	-				0,690	0,690
2.2.	Прочее новое строительство																	
	Справочно:																	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																	

\* С - строительство, П - проектирование

\*\* - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

\*\*\* - для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования КАР, горизонт планирования может быть больше

\*\*\*\* - в прогнозных ценах соответствующего года

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

Перечень сокращений, используемых в тексте:

ВЛ – воздушная линия;

КЛ – кабельная линия;

РП – распределительный пункт;

ЗРУ – закрытое распределительное устройство;

ОРУ – открытое распределительное устройство;

КТП – комплектная трансформаторная подстанция;

СИП – самонесущий изолированный провод;

ВВ – высоковольтные вводы;

МВ – масляные выключатели;

ТН – трансформаторы напряжения;

ПС – подстанция;

АОСН – автотрансформатор ограничения снижения напряжения (плавной) регулирования выходного напряжения);

САОСН – системная автоматика ограничения нагрузок;

ОМП – определение мест повреждений;

ЭРОП – административно-обслуживающего персонала;

ЦРП – центрально-распределительный пункт;

ОД, КЗ – отделение, короткозамыкатель;

РПБ – ремонтно-производственная база;

ТП – трансформаторная подстанция;

АБ – аккумуляторная батарея;

ЗВУ – зарядно-выпрямительное устройство;

КРУН – комплектно-распределительное устройство наружной установки;

ВЛН – воздушная линия с изолированным проводом;

РЗА – релейная защита и автоматика;

ГПП – главная понижательная подстанция;

ВЛЭП – воздушная линия электропередачи;

ОПН – ограничитель перенапряжений;

ГРУ – главное распределительное устройство;

БСК – батарея статических конденсаторов;

АИДСКУЭ – автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии;

ОРЭ – оптовый рынок электрической энергии

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергоэффективности проектов инвестиционной программы сетевой организации Курганской области  
Открытого акционерного общества «ЭнергоКурган» до 2017 года

№	Наименование объекта	Затраты, млн.руб.	Энергоэффективность		Результат реализации мероприятий и объем, программа за период 2010-2017 года, руб.	Целевой показатель энергосбережения	
			Снижение потерь электроэнергии в результате применения мероприятий, кВт/год	Снижение эксплуатационных затрат, руб/год		Годовое снижение потерь, %	Годовое снижение эксплуатационных затрат, %
1	Реконструкция ГПП №1 110/6 кВ "Кургансельмаш" (реконструкция ПС "Сельмаш" с заменой отдельных видов оборудования)	36,71	90 232	2 371 724	17 475 864	0,050%	0,181%
2	Реконструкция РП-8	6,09	14 977	393 672	2 900 744	0,008%	0,030%
3	Реконструкция РП-11	7,27	17 867	469 642	3 460 520	0,010%	0,036%
4	Реконструкция РП-19	3,81	9 369	246 255	1 814 512	0,003%	0,019%
5	Техперевосоружение ПС-110/10 кВ "ЗДС" - замена масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (2 шт.)	0,53	1 298	34 129	251 480	0,001%	0,003%
6	Реконструкция РП-23 (замена одного МВ на ВВ, установка двух дополнительных выверов)	1,17	2 886	75 830	558 895	0,002%	0,006%
7	Техперевосоружение РП-4, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Дзержинского, 64	3,87	9 523	250 312	1 844 407	0,005%	0,019%
8	Реконструкция ТП, РП в г. Шадринск, Далматово	3,83	9 416	247 499	1 823 674	0,003%	0,019%
9	Реконструкция ТП-281 в РП-40, расположенной по адресу: г. Курган, пр. Конституции, 77б	2,42	5 940	156 120	1 150 359	0,003%	0,012%
10	Тех.перевосоружение ТП-17 в г. Кургане	1,82	4 462	117 283	864 188	0,002%	0,009%
11	Тех.перевосоружение ТП-55 в г. Кургане	0,82	2 015	52 964	390 258	0,001%	0,004%
12	Тех.перевосоружение ТП-124 в г. Кургане	0,93	2 291	60 212	443 670	0,001%	0,005%
13	Тех.перевосоружение ТП-346 в г. Кургане	0,67	1 640	43 117	317 706	0,001%	0,003%
14	Тех.перевосоружение ТП-120 в г. Кургане	1,62	3 978	104 562	770 458	0,002%	0,008%
15	Тех.перевосоружение ТП-50 в г. Кургане	1,49	3 665	96 346	709 921	0,002%	0,007%
16	Тех.перевосоружение ТП-475 в г. Кургане	0,74	1 816	47 734	351 721	0,001%	0,004%
17	Тех.перевосоружение ТП-505 в г. Кургане	0,99	2 428	63 816	470 221	0,001%	0,005%
18	Тех.перевосоружение ТП-235 в г. Кургане	0,38	922	24 239	178 600	0,001%	0,002%
19	Реконструкция распредел. Сетей и п. Юргинский, Заерноговского	3,92	9 630	253 112	1 865 037	0,005%	0,019%
20	Реконструкция распредел. Сетей 10,04 кВ в г. Далматово	0,72	1 767	46 450	342 263	0,001%	0,004%
21	Монтаж ПС 110/6 кВ "Тобол" 2х16 МВА и перевод нагрузок РП-18, РП-5, кабельной сети 6 кВ на новую ПС "Тобол"	104,76	257 471	6 767 561	49 866 236	0,143%	0,515%
22	Строительство ПС "Озерная" 110/10 кВ для электроснабжения и пос. Заозерный - строительство второй очереди 16 МВА	67,08	164 850	4 333 045	31 927 700	0,092%	0,330%
23	РП-42, ул. Куйбышева, 140а	2,77	6 803	178 813	1 317 568	0,004%	0,014%
24	РП в молодежном парке. Монтаж силового оборудования.	3,17	7 784	204 388	1 507 492	0,004%	0,016%
25	Техперевосоружение РП-4, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Дзержинского, 64	8,81	21 652	569 123	4 193 536	0,012%	0,043%
26	Техперевосоружение РП-19, расположенного по адресу: г. Курган, пр. М. Голыкова, 27в, стр.1	7,96	19 565	514 265	3 789 322	0,011%	0,039%
27	Реконструкция ТП-281 в РП-40, расположенной по адресу: г. Курган, пр. Конституции, 77б	5,42	13 312	349 913	2 578 306	0,007%	0,027%
28	Техперевосоружение РП-7, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Омская, 140б	3,00	7 373	193 800	1 428 000	0,004%	0,015%
29	Техперевосоружение РП-30, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Матютина, 102б	2,43	5 967	156 849	1 155 728	0,003%	0,012%
30	Техперевосоружение ТП-581, расположенной по адресу: г. Курган, пр. Конституции, 56г.	0,83	2 034	53 451	393 847	0,001%	0,004%
31	Техперевосоружение ТП-689, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Озерная, 3а	1,13	2 770	72 819	536 561	0,002%	0,006%
32	Техперевосоружение ТП-434, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Свердлова, 13а	1,58	3 878	101 920	750 990	0,002%	0,008%
33	Техперевосоружение ТП-304, расположенной по адресу: г. Курган, ул.Советская,24а	2,74	6 744	177 282	1 306 144	0,004%	0,013%
34	Замена силовых трансформаторов 6-10/0,4 кВ в ТП и РП.	0,48	1 171	30 772	226 738	0,001%	0,002%
35	Техперевосоружение ТП-6-10/0,4 кВ, расположенных в г. Кургане. Монтаж АСУЭ в ТП и РП	2,54	6 248	164 240	1 210 192	0,003%	0,013%
36	Техническое перевооружение РП-2 с заменой МВ-10кВ на ВВМ СЭЩ с электромагнитной защитой и комплектом адаптации г. Далматово	3,36	8 252	216 891	1 598 141	0,005%	0,017%
37	ПС Южная Техперевосоружение с расширением ЗРУ-6 кВ для установки 5 новых ячеек; замена 28 масляных выключателей на вакуумные, замена ТП-6 кВ, установка системы оперативного тока, замена двух ДСК-6 кВ	14,53	35 708	938 567	6 915 756	0,020%	0,071%
38	Строительство РП-42, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Куйбышева, 140а. Монтаж силового оборудования	9,09	22 335	587 071	4 325 783	0,012%	0,045%
39	Строительство РП в молодежном парке. Монтаж силового оборудования	8,92	21 927	576 339	4 246 710	0,012%	0,044%
40	Строительство ПС "Озерная" 110/10 кВ для электроснабжения и пос. Заозерный - строительство первой очереди 16 МВА	508,47	1 249 675	32 847 458	242 033 898	0,666%	2,501%
41	Строительство БКТП по адресу ул. К.Матютина, 8	7,01	17 220	452 633	3 335 194	0,010%	0,034%
42	Строительство здания РП-42, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Куйбышева, 140а.	2,15	5 292	139 097	1 024 923	0,003%	0,011%
43	Строительство здания РП в молодежном парке	2,41	5 919	155 577	1 146 356	0,003%	0,012%
44	Техперевосоружение ТП-123, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Карова, 46а	0,76	1 868	49 096	361 760	0,001%	0,004%
45	Техперевосоружение ТП-499, расположенной по адресу: г. Курган	0,76	1 868	49 096	361 760	0,001%	0,004%
46	Техперевосоружение ТП-21, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Советская, 77	1,24	3 057	80 362	592 144	0,002%	0,006%
47	Техперевосоружение ТП-311, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Советская, 29а	1,04	2 546	66 926	493 136	0,001%	0,005%
48	Техперевосоружение ТП-365, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Гоголя, 135б	1,73	4 244	111 564	822 052	0,002%	0,008%
49	Техперевосоружение ТП-386, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Букова-Петрова, 60а	0,76	1 868	49 096	361 760	0,001%	0,004%
50	Техперевосоружение ТП-627, расположенной по адресу: г. Курган, пр. Конституции	1,28	3 141	82 559	608 328	0,002%	0,006%
51	Техперевосоружение РП-16, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Невская, 26, стр. 1	1,38	3 397	89 277	657 832	0,002%	0,007%
52	Техперевосоружение РП-3, расположенного по адресу: г. Курган, пр. Машиностроителей, 26	1,49	3 655	96 060	707 812	0,002%	0,007%

53	Техперевосоружение РП-13, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Маркса, 106а	4,99	12 264	322 354	2 375 240	0,007%	0,025%
54	Техперевосоружение РП-16, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Невская, 26, стр. 1	4,54	11 153	293 155	2 160 088	0,006%	0,022%
55	Реконструкция и техперевосоружение РП, ТП и КТП, расположенных в г. Кургане (установка АСТУЗ в ТП и РП)	2,95	7 250	190 570	1 404 200	0,004%	0,015%
56	Тех. перевооружение РП-2, РП-7 с заменой масляных выключателей на вакуумные в г. Шадринск	5,55	13 640	358 530	2 641 800	0,008%	0,027%
57	Техперевосоружение КТП-10/0,4 кВ в г. Шадринске КТП-57, КТП-593, КТП-597, КТП-598, КТП-5910	3,25	7 988	209 950	1 547 000	0,004%	0,016%
58	Техперевосоружение РП-931 с установкой вакуумных выключателей в г. Шадринск	2,95	7 250	190 570	1 404 200	0,004%	0,015%
59	ПС 110/10 кВ Промышленная. ОРУ-110 кВ установка двух ячеек 110кВ с ЭВ-110 кВ для новых масляных трансформаторов типа ТРДН-25000/110/6 кВ. Строительство КРУН-6кВ	120,00	294 923	7 752 000	57 120 000	0,164%	0,590%
60	Строительство 2-х трансформаторной ПС 35/10 кВ Школьная	90,00	221 193	5 814 000	42 840 000	0,123%	0,443%
61	Проект и строительство ПС 110/10 кВ "Левашово", проект и строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на ПС 110/10 кВ "Левашово", расположенной по адресу: г. Курган, Шадринский тракт (напротив пос. Чистое Поле)	40,00	98 308	2 584 000	19 040 000	0,055%	0,197%
62	БКТП Звонкий 5 мв-и, под. 12, 18	4,46	10 931	287 858	2 121 056	0,006%	0,022%
63	Техперевосоружение РП-1а в г. Кургане	2,95	7 250	190 570	1 404 200	0,004%	0,015%
64	Техперевосоружение РП-5 в г. Кургане	2,35	5 776	151 810	1 118 600	0,003%	0,012%
65	Техперевосоружение РП-23 в г. Кургане	7,73	19 047	500 650	3 689 000	0,011%	0,038%
66	Техперевосоружение ТП-219 в г. Кургане	1,16	2 851	74 936	552 160	0,002%	0,006%
67	Техперевосоружение ТП-517 в г. Кургане	1,26	3 097	81 396	599 760	0,002%	0,006%
68	Техперевосоружение ТП-479 в г. Кургане	1,26	3 097	81 396	599 760	0,002%	0,006%
69	Техперевосоружение ТП-571 в г. Кургане	1,16	2 851	74 936	552 160	0,002%	0,006%
70	Техперевосоружение ТП-67 в г. Кургане	1,06	2 605	68 476	504 560	0,001%	0,005%
71	Техперевосоружение ТП-574 в г. Кургане	1,26	3 097	81 396	599 760	0,002%	0,006%
72	Техперевосоружение ТП-275 в г. Кургане	1,06	2 605	68 476	504 560	0,001%	0,005%
73	Техперевосоружение ТП-199 в г. Кургане	1,56	3 834	100 776	742 560	0,002%	0,008%
74	Техперевосоружение ТП-431 в г. Кургане	1,26	3 097	81 396	599 760	0,002%	0,006%
75	Реконструкция РЗА и ТМ на ТП (РП) 6-10 кВ	1,48	3 637	95 608	704 480	0,002%	0,007%
76	Реконструкция ТП, РП-6/10/0,4 кВ г. Шадринск	10,00	24 577	646 000	4 760 000	0,014%	0,049%
77	Техперевосоружение РП-5 г. Шадринск	2,58	6 341	166 668	1 228 080	0,004%	0,013%
78	ПС 110/10 кВ Промышленная. ОРУ-110 кВ установка двух ячеек 110кВ с ЭВ-110 кВ для новых масляных трансформаторов типа ТРДН-25000/110/6 кВ. Строительство КРУН-6кВ	120,00	294 923	7 752 000	57 120 000	0,164%	0,590%
79	Проект и строительство ПС 110/10 кВ "Левашово", проект и строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на ПС 110/10 кВ "Левашово", расположенной по адресу: г. Курган, Шадринский тракт (напротив пос. Чистое Поле)	70,00	172 039	4 522 000	33 320 000	0,096%	0,344%
80	Техперевосоружение РП-14, замена ячеек КРУ-6кВ производства ГДР на ячейки КСО-366 и перевод РП в ТП	1,60	3 932	103 360	761 600	0,002%	0,008%
81	Техперевосоружение РП-18, замена устаревших КСО-272, КРУ-2-6 на КСО-298НН-18шт.	7,90	19 416	510 340	3 760 400	0,011%	0,039%
82	Техперевосоружение РП-29, замена устаревших КСО-266 на КСО-298НН-16шт.	7,40	18 187	478 040	3 522 400	0,010%	0,036%
83	Техперевосоружение ТП-К-2 в г. Кургане	1,30	3 195	83 980	618 800	0,002%	0,006%
84	Техперевосоружение ТП-84 в г. Кургане	1,30	3 195	83 980	618 800	0,002%	0,006%
85	Техперевосоружение ТП-168 в г. Кургане	1,35	3 318	87 210	642 600	0,002%	0,007%
86	Техперевосоружение ТП-646 в г. Кургане	1,50	3 687	96 900	714 000	0,002%	0,007%
87	Техперевосоружение ТП-640 в г. Кургане	1,30	3 195	83 980	618 800	0,002%	0,006%
88	Техперевосоружение ТП-663 в г. Кургане	1,50	3 687	96 900	714 000	0,002%	0,007%
89	Техперевосоружение ТП-280 в г. Кургане	1,30	3 195	83 980	618 800	0,002%	0,006%
90	Техперевосоружение ТП-554 в г. Кургане	1,30	3 195	83 980	618 800	0,002%	0,006%
91	Техперевосоружение ТП-205 в г. Кургане	1,50	3 687	96 900	714 000	0,002%	0,007%
92	Техперевосоружение ТП-502 в г. Кургане	1,30	3 195	83 980	618 800	0,002%	0,006%
93	Реконструкция ТП, РП-6/10/0,4 кВ г. Шадринск	15,00	36 865	969 000	7 140 000	0,021%	0,074%
94	Техперевосоружение ПС 110/10 кВ "ЗДС" с организацией шлейфового захода и включением Т-1 через собственный выключатель 110кВ	13,98	34 360	903 147	6 654 765	0,019%	0,069%
95	Техперевосоружение ПС 110/10 кВ "Юнона"	8,28	20 353	534 985	3 941 995	0,011%	0,041%
96	Техперевосоружение РП-24, замена устаревших КСО-272, К2-02У3 на КСО-298НН-20шт.	3,61	8 864	232 977	1 716 675	0,005%	0,018%
97	Техперевосоружение РП-25, замена масляных выключателей 10кВ ВМГ-10 на ВВ/ТЕЛ-11 с заменой устройств РЗА на микропроцессорной базе-14шт.	1,20	2 955	77 659	572 225	0,002%	0,006%
98	Техперевосоружение РП-26, замена масляных выключателей 10кВ ВМГ-10 на ВВ/ТЕЛ-11 с заменой устройств РЗА на микропроцессорной базе-1шт.	0,94	2 298	60 402	445 064	0,001%	0,005%
99	Техперевосоружение РП-27, замена масляных выключателей 10кВ ВМГ-10 на ВВ/ТЕЛ-11 с заменой устройств РЗА на микропроцессорной базе-5шт. Установка дополнительных ячеек КСО-298НН-4шт.	1,07	2 626	69 030	508 644	0,001%	0,003%
100	Реконструкция ТП, РП-6/10/0,4 кВ г. Шадринск	15,00	36 865	969 000	7 140 000	0,021%	0,074%
101	Строительство ПС 110/10 кВ "Левашово", проект и строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на ПС 110/10 кВ "Левашово", расположенной по адресу: г. Курган, Шадринский тракт (напротив пос. Чистое Поле) этап 2	70,00	172 039	4 522 000	33 320 000	0,096%	0,344%
102	Техперевосоружение РП-12 (оборудование) (инв. № 335216+)	5,19	12 755	335 274	2 470 440	0,007%	0,026%
103	Техперевосоружение РП-15 (оборудование) (инв. № 33836+)	1,47	3 613	94 962	699 720	0,002%	0,007%
104	Техперевосоружение РП-22 (оборудование) (инв. № 338376+)	1,05	2 679	70 414	518 840	0,001%	0,005%
105	Техперевосоружение ТП-612 (оборудование) (инв. № 103000726)	3,28	8 049	211 565	1 558 900	0,004%	0,016%
106	Техперевосоружение ТП в г. Кургане	8,74	21 480	564 604	4 160 240	0,012%	0,043%
107	Реконструкция ТП, РП-6/10/0,4 кВ г. Шадринск	15,00	36 865	969 000	7 140 000	0,021%	0,074%
108	Новое строительство ТП, РП	3,07	7 543	198 322	1 461 320	0,004%	0,015%
109	Реконструкция и техперевосоружение РП, ТП и КТП - 6-10/0,4 кВ, расположенных в г. Кургане	10,27	25 241	663 442	4 888 520	0,014%	0,051%
110	Техперевосоружение РП-20 в г. Кургане	1,24	3 035	79 781	587 860	0,002%	0,006%
111	Техперевосоружение РП-21 в г. Кургане	1,30	3 174	96 577	711 620	0,002%	0,007%
112	Техперевосоружение РП-28 в г. Кургане	2,93	7 189	188 955	1 392 300	0,004%	0,014%
113	Техперевосоружение РП-46 в г. Кургане	8,97	22 046	579 462	4 269 720	0,012%	0,044%
114	Реконструкция РЗА и ТМ на ТП (РП) 6-10 кВ	1,17	2 876	75 582	556 920	0,002%	0,006%
115	Техперевосоружение КТП-5910 250 кВА г. Шадринск	0,38	934	24 548	180 880	0,001%	0,002%
116	Реконструкция ТП, РП-6/10/0,4 кВ г. Шадринск	15,00	36 865	969 000	7 140 000	0,021%	0,074%
117	Реконструкция ТП, РП-6/10/0,4 кВ г. Кетово	15,00	36 865	969 000	7 140 000	0,021%	0,074%
118	Техперевосоружение КТП-935 250 кВА г. Шадринск	0,38	934	24 548	180 880	0,001%	0,002%
119	Новое строительство ТП, РП в г. Кургане	2,92	7 176	188 632	1 389 920	0,004%	0,014%
120	Реконструкция КЛ-6кВ от РП-18 г. Курган ул. Букова-Петрова, 14а до ТП558, ОАО "Кургандрожжи" г. Курган ул. Куйбышева, 122	1,14	2 805	73 733	543 292	0,002%	0,006%
121	Реконструкция КЛ РП-45	2,30	5 659	148 748	1 096 038	0,003%	0,011%
122	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-426, по ул. Сибирская, 26, до ТП-429, по ул. Куйбышева, 74г	0,91	2 280	59 929	441 585	0,001%	0,005%
123	Реконструкция КЛ-10 кВ в г. Кургане	9,86	24 228	636 826	4 692 398	0,013%	0,048%
124	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-142, по ул. Ястремского, 41, до ТП-238, по ул. Баумана, 20а	0,76	1 876	49 323	363 431	0,001%	0,004%
125	2КЛ-10кВ от ТП-1007 до ТП-1027	0,14	332	8 724	64 284	0,000%	0,001%



126	Сооружение участка двухфазной ВЛ 110 кВ (линейный заход от ВЛ КТЭЦ-Промышленная 3, 4 цепи)	16,21	39 849	1 047 424	7 717 864	0,022%	0,080%
127	Сооружение ВЛ 110 кВ ТЭЦ - ПС "Рибковская" - ПС "Южная" - ПС "Промышленная"	25,16	61 843	1 625 530	11 977 588	0,034%	0,124%
128	Строительство "Одноцепной ВЛ-110 кВ КТЭЦ-2 - Белоперская"	4,23	10 396	273 258	2 013 480	0,006%	0,021%
129	2 КЛ-10кВ от ПС-110/10кВ "Южная" до РП-3	2,03	4 979	130 880	964 376	0,003%	0,010%
130	Прокладка 2 КЛ-10 кВ от РП-45 до ТП Первоначального центра	8,49	20 866	548 454	4 041 240	0,012%	0,042%
131	Реконструкция ВЛ-6-10-0,4 кВ	11,67	28 669	753 559	5 552 340	0,016%	0,057%
132	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ ул. Анисимова, ВЛ-0,4 кВ г. Шадринск от КТП 116 с заменой строительной части, голого провода на СИП (подсоедин. 166 шт.)	4,37	150 491	89 225	2 081 905	0,084%	0,007%
133	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ, 0,4 кВ с заменой отрогательной части, голого провода на СИП ул. Канавская, ул. С. Рязина г. Шадринск	2,55	87 686	51 988	1 213 062	0,049%	0,004%
134	2-х цепная ВЛ-6 кВ от РП-7, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Омская, 1406 до ТП-151, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Омская	1,11	2 728	71 709	528 379	0,002%	0,005%
135	Реконструкция КЛ-6-10кВ в г. Кургане (кабельный тоннель КТЭЦ)	1,93	4 751	124 871	920 103	0,003%	0,010%
136	Реконструкция КЛ-6-10-0,4 кВ	22,69	55 753	1 463 451	10 798 060	0,031%	0,112%
137	Реконструкция КЛ-10кВ от КТЭЦ г. Курган, пр. Конституции, 29а, инв. №32395	0,15	367	9 653	71 124	0,000%	0,001%
138	Реконструкция КЛ-10кВ от КТЭЦ до ТП-533 РП-31	0,19	472	12 399	91 339	0,000%	0,001%
139	Реконструкция КЛ-10кВ от КТЭЦ до водозабора Арбника, РП-31, ТП-591	1,15	2 823	74 194	546 696	0,002%	0,006%
140	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-5 яч.3, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Куйбышева, 131а до РП-18-1 яч.7, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Б. Петрова, 14а	0,23	555	14 598	107 562	0,000%	0,001%
141	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-5 яч.3, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Куйбышева, 131а до РП-18-2 яч.7, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Б. Петрова, 14а	0,23	555	14 598	107 562	0,000%	0,001%
142	КЛ-6 кВ от РП-10, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Маготина, 1436 до ТП-60, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Пушкина, 155а	0,60	1 472	38 683	285 031	0,001%	0,003%
143	КЛ-6 кВ от РП-10, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Маготина, 1436 до ТП-136, расположенной по адресу: г. Курган, ул. К. Маготина, 155а	0,72	1 769	46 508	342 688	0,001%	0,004%
144	КЛ-6 кВ от ТП-60, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Пушкина, 155а до ТП-143, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Пушкина, 114, стр.1	0,56	1 367	35 939	264 815	0,001%	0,003%
145	КЛ-6 кВ от РП-22, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Маготина, 456 до ТП-683, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Куртымышская, 9 с переводкой в ПС ГПП-1 КЭТ, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Невьянова, 3	3,09	7 592	199 554	1 470 397	0,004%	0,015%
146	КЛ-6 кВ от ПС "Южная" яч.10, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Советская до РП-10, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Маготина, 1436	2,87	7 052	185 363	1 365 834	0,004%	0,014%
147	КЛ-6 кВ от ПС "Южная" яч.23, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Советская до РП-10, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Маготина, 1436	2,87	7 052	185 363	1 365 834	0,004%	0,014%
148	КЛ-6 кВ от ПС "Южная" яч.24, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Советская до РП-30, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Маготина, 1026	2,09	5 129	134 809	993 331	0,003%	0,010%
149	КЛ-6 кВ от ПС "Южная" яч.11, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Советская до РП-30, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Маготина, 1026	2,09	5 129	134 809	993 331	0,003%	0,010%
150	КЛ-6 кВ от ПС "Восточная", расположенной по адресу: г. Курган, ул. Б. Петрова до ТП-583, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Космонавтов, 31а	4,15	10 199	267 926	1 974 195	0,006%	0,020%
151	КЛ-10 кВ от ПС "Промышленная", расположенной по адресу: г. Курган, ул. Промышленная до ОСК-КНС, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Омская	9,38	23 048	605 803	4 463 811	0,013%	0,046%
152	Реконструкция КЛ-0,4 кВ в г. Кургане	1,45	3 563	93 649	690 043	0,002%	0,007%
153	Строительство "Двухцепная ВЛ-110 кВ, одна из цепей КТЭЦ-2 - Рибков, другая КТЭЦ-2 - КЭММ"	14,70	36 121	949 434	6 995 829	0,020%	0,072%
154	Строительство кабельной перемычки от Л-7 ПС "Сибирская" до Л-7 ЦРП "Петуково" с реконструкцией перехода через железную дорогу (г.Петуково)	1,50	3 687	96 900	714 000	0,002%	0,007%
155	Перестройка ВЛ-10 кВ Л-3 до Л-4 от ПС В-Глубокое со строительством ВЛ - 10кВ от ПС В-Глубокое до ВЛ-10кВ Л-2 ЦРП "Лебяжье". Проект	1,50	3 687	96 900	714 000	0,002%	0,007%
156	Строительство ВЛ - 10 кВ от ПС Боровская с устройством перехода через железную дорогу (этап 1)	4,92	12 086	317 690	2 340 873	0,007%	0,024%
157	Строительство ВЛ-10 кВ от Л-3 ПС Каширин до ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Митино с реконструкцией Л-1 ПС Митино с установкой 2-х реконзоров (этап 1)	7,41	18 206	478 544	3 526 113	0,010%	0,036%
158	Строительство сетей 0,4 кВ в н.п. Курган Озёрно Шумихинского района	4,80	11 805	310 295	2 286 385	0,007%	0,024%
159	Строительство ВЛ-10 кВ "Меловой" от ПС 220/110/10 кВ "Шумиха", с установкой ТП 10/0,4 кВ и строительством ВЛ-0,4 кВ	9,67	23 771	624 811	4 603 872	0,013%	0,048%
160	Ввод в работу электросетевого комплекса расположенного в г. Кургане	26,07	64 062	1 683 851	12 407 322	0,036%	0,128%
161	КЛ-10 кВ от РП-36, расположенного по адресу: г. Курган, пос. Ушкол до Выход ВЛ КТП-701	1,66	4 073	107 056	788 834	0,002%	0,008%
162	КЛ-10 кВ от РП-36, расположенного по адресу: г. Курган, пос. Ушкол до Выход ВЛ ТП-605	2,17	5 332	140 139	1 032 748	0,003%	0,011%
163	КЛ-6 кВ ПС ГПП-1 КСМ, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Куйбышева, 144 до ТП-50, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Одринская, 34а	4,24	10 414	273 735	2 016 996	0,006%	0,021%
164	2КЛ-6 кВ от РП в Молодежном парке до ТП-15, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Ленина, 2а	2,47	6 069	159 533	1 175 505	0,003%	0,012%
165	2КЛ-6 кВ от РП-7, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Омская, 1406 до ТП-151, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Омская	2,04	5 026	132 099	973 334	0,003%	0,010%
166	2КЛ-10 кВ от ПС "Звездная", расположенной по адресу: г. Курган, ул. Родыкина до РП-27, расположенного по адресу: г. Курган, 7 мкр-н, 166	8,01	19 679	517 248	3 811 298	0,011%	0,039%
167	КЛ-10 кВ от РП-27, расположенного по адресу: г. Курган, 7 мкр-н, 166 до новой ТП, расположенной по адресу: г. Курган, ул. К. Маг.	3,11	7 653	201 159	1 482 226	0,004%	0,015%
168	КЛ-6 кВ от ПС "Промышленная" яч.22 до РП-3 с переводкой в РП-15	2,43	6 011	158 003	1 164 234	0,003%	0,012%
169	Строительство сетей 10-0,4 кВ в ТП и н.п. Сафарицево	3,09	7 602	199 808	1 472 268	0,004%	0,015%
170	Строительство сетей 10 кВ сит Северинка	2,95	7 258	190 764	1 405 628	0,004%	0,015%
171	Техпереворужение ВЛ-10 кВ 3 - ТП-81 с установкой реконзоров	0,69	1 696	44 574	328 440	0,001%	0,003%
172	Техпереворужение ВЛ-10кВ ф. "Школа" от ПС "Южная" г. Шадринск. Установки реконзоров	2,05	5 038	132 430	975 800	0,003%	0,010%
173	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "Центр" от РП-1. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП г. Шадринск	0,56	19 303	11 444	267 036	0,011%	0,001%
174	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "Новый поселок" от КТП-53 до оп.№76 Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП г. Шадринск	1,07	36 919	21 889	510 748	0,021%	0,002%
175	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "РП-12" от оп.№1 до оп.№20 Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП без замены опор, г. Шадринск	1,76	59 869	35 496	828 240	0,033%	0,003%
176	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "Интерит" от КТП-114 до ТП-221. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП без замены опор Шадринск	0,74	25 462	15 096	352 240	0,014%	0,001%
177	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "Березовый мост" от ПС Шадринск-Р. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП без замены опор Шадринск	0,61	20 989	12 444	290 360	0,012%	0,001%
178	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "ЛЭП-12" от РП-1. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП без замены опор Шадринск	0,88	30 279	17 952	418 880	0,017%	0,001%
179	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "ЛЭП-38" от КТП-382 до ТП-382-А. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП без замены опор Шадринск	1,04	35 784	21 216	493 040	0,020%	0,002%
180	Техпереворужение ВЛ-10 кВ "Автотехникум" фидер от оп.№1 до оп.№20 г. Шадринск	1,57	54 123	32 089	748 748	0,030%	0,002%
181	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "Хлызово" от ПС Шадринск-Р. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП г. Шадринск	4,24	145 717	86 394	2 015 860	0,081%	0,007%
182	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС КСМ ГПП-1 яч.9 - РП-13 яч. 8	1,39	3 414	89 729	661 164	0,002%	0,007%

183	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-4 яч. 12 - ТП-308	0,71	1 733	45 543	335 580	0,001%	0,003%
184	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-22 - ТП-248	1,13	2 785	73 192	539 308	0,002%	0,006%
185	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-14 - ТП-259	0,65	1 595	41 925	308 924	0,001%	0,003%
186	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-217 - ТП-398	0,77	1 885	49 548	365 092	0,001%	0,004%
187	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-1 - ТП-72	1,06	2 615	68 734	506 464	0,001%	0,003%
188	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-421 - ТП-519	0,64	1 580	41 338	306 068	0,001%	0,003%
189	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-13 яч. 2 - ТП-513	0,77	1 885	49 548	365 092	0,001%	0,004%
190	Реконструкция КЛ-6-10-0,4 кВ, расположенных в г. Кургане. Вынос участков КЛ над реконструируемыми автодорогами	8,29	20 367	535 340	3 944 612	0,011%	0,041%
191	Строительство двухцепной ВЛ-110 кВ, одна из цепей КТЭЦ-2 - Рыбное, другая КТЭЦ-2 - КЭММК	13,09	32 171	845 614	6 230 840	0,018%	0,064%
192	Организация пересечения ВЛ-110 кВ Озерная-Промышленная-Рыбное-Белозерская о ВЛ-220 кВ	17,00	41 781	1 098 200	8 092 000	0,023%	0,084%
193	Новое строительство кольцевой перемычки от Л-7 ЛЭС "Сибирская" до Л-7 ЦРП "Петухово" с реконструкцией перехода через железную дорогу (г. Петухово), протяженностью 2,5 км	1,00	2 458	64 600	476 000	0,001%	0,005%
194	Строительство ВЛ-10 кВ от ПС Боровская с устройством перехода через железную дорогу (этап 2)	1,20	2 949	77 520	571 200	0,002%	0,006%
195	Строительство ВЛ-10 кВ от Л-3 ПС Каширино до ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Митино с реконструкцией Л-1 ПС Митино с установкой 2-х режущих (этап 2)	1,20	2 949	77 520	571 200	0,002%	0,006%
196	Новое строительство 2-х цепной ВЛ-10 кВ от ПС "Школьное" до н.п. Липки, протяженностью каждой ВЛ 12 км	12,15	29 861	784 890	5 783 400	0,017%	0,060%
197	Строительство ВЛ-10 кВ от ПС Савостьяновский 110/10 кВ до ПС Мавк 110/10 кВ. Мишкинский РЭС.	3,00	7 373	193 800	1 428 000	0,004%	0,015%
198	КЛ-6 кВ от РП-16 до ТП-563	1,14	2 802	73 644	542 640	0,002%	0,006%
199	КЛ-6 кВ от ТП-534 до ТП-827	1,21	2 974	78 166	575 960	0,002%	0,006%
200	2 кабельно-воздушных линий от ТП-849 до ТП перинатального центра	5,34	13 127	345 029	2 543 316	0,007%	0,026%
201	Перестройка выходов ВЛ-10 кВ Л-7 и Л-3 от п. Лесники	0,25	614	16 150	119 000	0,000%	0,001%
202	Техперевоснавождение ВЛ-10 кВ ф. "Павлов" от ПС Шадринск-Р. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Шадринск.	1,10	37 849	22 440	523 600	0,021%	0,002%
203	Техперевоснавождение ВЛ-10 кВ ф. "ЛЭП-55" от РП-5. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Шадринск.	1,65	56 773	33 660	785 400	0,032%	0,003%
204	Новое строительство 2-х ВЛ-10 кВ от ПС "Школьное" на н.п. Белье Яр, протяженностью каждой ВЛ 7 км	9,00	22 119	581 400	4 284 000	0,012%	0,044%
205	Новое строительство ВЛ-10 кВ от ПС "Школьное" на н.п. Храпово, ВЛ 6 км	7,00	17 204	452 200	3 332 000	0,010%	0,034%
206	Техперевоснавождение ВЛ-10 кВ ф. "Центр" от РП-1. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Шадринск.	0,40	13 625	8 078	188 496	0,008%	0,001%
207	Техперевоснавождение ВЛ-10 кВ ф. "Молчан-1,2" от ПС "Дальневосточный". Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Дальневосточный РЭС.	1,09	37 504	22 236	518 840	0,021%	0,002%
208	Техперевоснавождение ВЛ-10 кВ ф. "Телецентр" от РП-2 Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Дальневосточный РЭС.	1,21	41 633	24 684	575 960	0,023%	0,002%
209	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-17 - 1003 (1,2)	0,94	2 322	61 032	449 709	0,001%	0,005%
210	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-17 - 1002 (1,2)	1,23	3 027	79 559	586 228	0,002%	0,006%
211	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-10 - Тага 7	1,20	2 954	77 652	572 174	0,002%	0,006%
212	Реконструкция РП-11 яч. 8 - ТП-311	1,13	2 778	73 020	538 045	0,002%	0,006%
213	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-9 яч. 11 - ТП-523	0,43	1 106	29 077	214 254	0,001%	0,002%
214	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-9 - РП-16	1,02	2 496	65 609	483 437	0,001%	0,005%
215	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-9 - ТП-322	0,84	2 075	54 536	401 847	0,001%	0,004%
216	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС "Южная" - ТП-449	0,54	1 327	34 875	256 977	0,001%	0,003%
217	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС "Южная" яч. 6 - РП-11 яч. 5	1,37	3 372	88 627	653 042	0,002%	0,007%
218	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-219 - ж. д. Урицкого, 33	0,15	373	9 809	72 275	0,000%	0,001%
219	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-139 - ж. д. Урицкого, 77	0,13	311	8 174	60 229	0,000%	0,001%
220	Новое строительство ВЛ-10 кВ от ПС "Чернышкова" на н.п. Кетово до ВЛ-10 кВ Л-3 ПС "Лесники", протяженностью 6 км	5,19	12 755	335 274	2 470 440	0,007%	0,026%
221	Новое строительство ВЛ-10 кВ от ПС "Чернышкова" на н.п. Кетово до ВЛ-10 кВ Л-7 ПС "Лесники", протяженностью 6 км	5,19	12 755	335 274	2 470 440	0,007%	0,026%
222	Новое строительство ВЛ-10кВ ММК-Левашово (2-х цепка)	1,35	3 317	87 188	642 441	0,002%	0,007%
223	Новое строительство КЛ-10кВ ММК-Левашово	1,10	2 695	70 841	521 984	0,002%	0,005%
224	Техперевоснавождение ВЛ-10 кВ ф. "ЛЭП-510" от РП-5. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Шадринск.	2,28	78 346	46 451	1 083 852	0,044%	0,004%
225	Техперевоснавождение ВЛ-10 кВ ф. "ЛЭП-59" от РП-5. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Шадринск.	2,48	85 159	50 490	1 178 100	0,047%	0,004%
226	Реконструкция КЛ-6кВ ПС "Промышленная" РУ-6кВ яч. 18 - РП-3 яч. 5	2,12	5 217	137 140	1 010 507	0,003%	0,010%
227	Реконструкция КЛ-6кВ ПС "Промышленная" РУ-6кВ яч. 16 - РП-46 яч. 13-2	0,83	2 101	55 224	406 916	0,001%	0,004%
228	Реконструкция КЛ-6кВ ПС "Промышленная" РУ-6кВ яч. 14 - ТП-739 ЖБИ-1	1,35	3 327	87 438	644 283	0,002%	0,007%
229	Новое строительство ВЛ-10кВ ММК-Левашово (2-х цепка)	2,37	5 832	153 305	1 129 615	0,003%	0,012%
230	Техперевоснавождение ВЛ-10 кВ ф. "Экватор" от РП-2. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Шадринск.	0,94	32 171	19 074	445 060	0,018%	0,001%
231	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС "Восточная" яч. 27 - РП-4 (инв. № з1910)	1,95	4 793	125 970	928 200	0,003%	0,010%
232	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС "Восточная" яч. 18 - ТП-68 (инв. № з2999)	2,55	6 255	164 407	1 211 420	0,003%	0,013%
233	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-4 яч. 7 - ТП-13 (инв. № з1908)	1,36	3 330	87 533	644 980	0,002%	0,007%
234	Реконструкция КЛ-10 кВ ПС "Звозерная" яч. 2 - РП-23 яч. 5 (инв. № з31751)	1,54	3 773	99 161	730 660	0,002%	0,008%
235	Реконструкция КЛ-10 кВ ПС "Звозерная" яч. 15 - РП-23 яч. 10 (инв. № з31752)	1,54	3 773	99 161	730 660	0,002%	0,008%
236	Реконструкция КЛ-10 кВ ПС "Звозерная" яч. 3 - РП-25 яч. 8 (инв. № з29121)	0,97	2 372	62 339	459 340	0,001%	0,005%
237	Реконструкция КЛ-10 кВ ПС "Звозерная" яч. 14 - РП-25 яч. 22 (инв. № з29122)	0,97	2 372	62 339	459 340	0,001%	0,005%
238	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-23 яч. 17 - РП-33 яч. 12 (инв. № з25662)	1,40	3 428	90 117	664 020	0,002%	0,007%
239	Техперевоснавождение ВЛ-10 кВ ф. "Халызово" от ПС "Шадринск-Р". Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Шадринск.	1,39	47 689	28 274	659 736	0,027%	0,002%
240	Реконструкция КЛ-6кВ РП-6 - ТП-461	1,08	2 642	69 445	511 700	0,001%	0,005%
241	Реконструкция КЛ-10кВ ТП-548 - Выход ВЛ 10-548	1,13	2 777	72 998	537 880	0,002%	0,006%
242	Реконструкция КЛ-10кВ РП-8 - Выход ВЛ 11-РП-8	0,95	2 323	61 047	449 820	0,001%	0,005%
243	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-19 - ТП-328	0,52	1 278	33 592	247 520	0,001%	0,003%
244	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-342 с заменой низкого провода на СИП	0,51	17 403	10 318	240 761	0,010%	0,001%
245	Реконструкция ВЛ-0,4кВ г. Курган ул. Бутова-Петрова-Куйбышева по ул. Сибирский (РП-18)	0,07	168	4 412	32 506	0,000%	0,000%
246	ВЛЭП-0,4кВ в г. Макушино. Техперевоснавождение. Замена проводов ВЛЭП-0,4 кВ на изолированный провод СИП.	23,88	821 794	487 234	11 368 784	0,458%	0,037%
247	ВЛЭП-0,4кВ в г. Петухово. Техперевоснавождение. Замена проводов ВЛЭП-0,4 кВ на изолированный провод СИП.		0	0	0	0,000%	0,000%
248	ВЛЭП-0,4кВ в р.п. Лобжы. Техперевоснавождение. Замена проводов ВЛЭП-0,4 кВ на изолированный провод СИП.		0	0	0	0,000%	0,000%
249	Реконструкция КТП-109, ВЛ-0,4кВ Ф-1,2,3 от КТП-109 (Гор. участок Юргамышского РЭС)	2,52	6 186	162 588	1 198 017	0,003%	0,012%
250	Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1,2 от КТП-111 (Гор. участок Юргамышского РЭС)	3,29	8 079	212 366	1 564 799	0,005%	0,016%
251	ВЛ-0,4 кВ в г. Петухово. Техперевоснавождение. Замена опорной части и проводов ВЛ-10-0,4 кВ на изолированный провод СИП, заменой ТП 0,4/0,4 кВ, строительство новой ТП 10/0,4 кВ и отайки к ней. Проект	5,10	175 356	103 967	2 425 886	0,098%	0,008%

252	ВЛ-0,4 кВ в г.Макушино. Техперевосоружение. Замена опорной части и проводов ВЛ-10-0,4 кВ на изолированный провод СИП, заменой ТП 10/0,4 кВ, строительство новой ТП 10/0,4 кВ и отпайки к ней. Проект	14,04	482 999	286 365	6 681 850	0,269%	0,022%
253	ВЛ-0,4 кВ в р.п.Лебяжье. Техперевосоружение. Замена опорной части и проводов ВЛ-10-0,4 кВ на изолированный провод СИП, заменой ТП 10/0,4 кВ, строительство новой ТП 10/0,4 кВ и отпайки к ней. Проект	13,25	455 871	270 282	6 306 572	0,254%	0,021%
254	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с заменой ее опорной части и голого провода на изолированный. Замена ТП 10/0,4 кВ. Велосажарг РЭС	1,42	3 490	91 732	675 920	0,002%	0,007%
255	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с заменой ее опорной части и голого провода на изолированный. Реконструкция и строительство ВЛ 10 кВ и строительство 2х ТП 10/0,4 кВ. н.п. Стеклозавод Белозерского РЭС	10,23	25 141	660 826	4 869 242	0,014%	0,050%
256	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ заменой строительной части, голого провода на СИП от ТП-22 в Советская г. Дамитово	1,33	46 384	27 300	641 677	0,026%	0,002%
257	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ заменой строительной части, голого провода на СИП от ТП-66 ул.Текстовая, Октябрьская г. Дамитово	1,31	44 943	26 646	621 751	0,023%	0,002%
258	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ №1,2,3 от ТП №202 (Гор. Участок Зверинского РЭС)	2,44	5 993	157 533	1 160 805	0,009%	0,012%
259	Реконструкция сетей 0,4 кВ городского участка Зверинского РЭС	7,32	17 990	472 872	3 484 320	0,010%	0,036%
260	Реконструкция сетей 0,4 кВ городского участка Юргинского РЭС	3,59	8 821	231 849	1 708 364	0,005%	0,018%
261	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-23, ТП-362 в г. Кургане	6,13	15 063	395 933	2 917 399	0,008%	0,030%
262	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в г. Кургане	1,95	4 783	125 707	925 263	0,003%	0,010%
263	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-К-5 пос.Ключи, ина. №33723	1,04	2 547	66 959	493 379	0,001%	0,005%
264	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-141 в г. Кургане, ул. Куйбышева, 64а, ина. №33135	0,19	471	12 382	91 235	0,000%	0,001%
265	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-341 ина. №30941	0,43	1 049	27 562	203 085	0,001%	0,002%
266	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ, 0,4 кВ заменой строительной части, голого провода на СИП подвода и шлейфа учета: однофазных 72шт., трехфазных 12 шт.) г.Шадринск	5,89	202 764	120 217	2 805 053	0,113%	0,009%
267	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и ТП на ВЛН - 0,4 кВ в н.п. Кетово	14,67	36 064	947 940	6 984 824	0,020%	0,072%
268	ВЛ-0,4 кВ в г.Пугучье. Техперевосоружение. Замена опорной части и проводов ВЛ-10-0,4 кВ на изолированный провод СИП, заменой ТП 10/0,4 кВ, строительство новой ТП 10/0,4 кВ и отпайки к ней	6,40	220 209	130 560	3 046 400	0,123%	0,010%
269	ВЛ-0,4 кВ в г.Макушино. Техперевосоружение. Замена опорной части и проводов ВЛ-10-0,4 кВ на изолированный провод СИП, заменой ТП 10/0,4 кВ, строительство новой ТП 10/0,4 кВ и отпайки к ней	3,70	127 309	75 480	1 761 200	0,071%	0,006%
270	ВЛ-0,4 кВ в р.п.Лебяжье. Техперевосоружение. Замена опорной части и проводов ВЛ-10-0,4 кВ на изолированный провод СИП, заменой ТП 10/0,4 кВ, строительство новой ТП 10/0,4 кВ и отпайки к ней	2,10	72 256	42 840	999 600	0,040%	0,003%
271	Проектирование ВЛ-0,4 кВ в г.Макушино. Замена опорной части и проводов ВЛ-10-0,4 кВ на изолированный провод СИП, заменой ТП 10/0,4 кВ, строительство новой ТП 10/0,4 кВ и отпайки к ней	2,00	68 815	40 800	952 000	0,038%	0,003%
272	Проектирование ВЛ-0,4 кВ в р.п.Лебяжье. Замена опорной части и проводов ВЛ-10-0,4 кВ на изолированный провод СИП, заменой ТП 10/0,4 кВ, строительство новой ТП 10/0,4 кВ и отпайки к ней	1,70	58 493	34 680	809 200	0,033%	0,003%
273	Проектирование. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и ТП на ВЛН - 0,4 кВ в н.п. Просвет в количестве	1,50	3 687	96 900	714 000	0,002%	0,007%
274	Реконструкция сетей 0,4 кВ от СКТП-126. Юргинский РЭС	2,00	4 915	129 200	952 000	0,003%	0,010%
275	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-115. Замена голых проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	0,09	3 131	1 856	43 316	0,002%	0,000%
276	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП КТ-5-49. Замена голых проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	0,87	30 038	17 809	415 548	0,017%	0,001%
277	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-156. Замена голых проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	0,06	1 961	1 163	27 132	0,001%	0,000%
278	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-559. Замена голых проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	0,04	1 342	796	18 564	0,001%	0,000%
279	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-923. Замена голых проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод (подраз)	0,88	2 168	56 977	419 832	0,001%	0,004%
280	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-924. Замена голых проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП (подраз)	1,30	44 730	26 520	618 800	0,025%	0,002%
281	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ ф. "Писонерск" от ТП-101, от КТП-1101, в сторону Ст.Ракина от КТП-172 Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. г. Шадринск	4,73	163 506	96 941	2 261 952	0,091%	0,007%
282	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ ф. "Ленина" от ТП-103 г. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. г. Шадринск	1,17	40 119	23 786	555 016	0,022%	0,002%
283	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ ф. "Федеральная" от ТП-371 Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. г. Шадринск	1,32	45 418	26 928	628 320	0,025%	0,002%
284	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ ф. "Челюскинцев" от ТП-381 Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. г. Шадринск	1,21	41 633	24 684	575 960	0,023%	0,002%
285	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-62 ул.Коновалова, Железнодорожная. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Дамитовский РЭС	1,28	44 042	26 112	609 280	0,025%	0,002%
286	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ ф. "Ленина" от ТП-82 в г. Дамитово. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	1,78	61 246	36 312	847 280	0,034%	0,003%
287	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-309, ТП-351, ТП-301 Каргаловский РЭС. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	4,93	170 318	100 980	2 356 200	0,095%	0,008%
288	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и ТП на ВЛН - 0,4 кВ в н.п. Кетово	10,00	24 577	646 000	4 760 000	0,014%	0,049%
289	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-378 в г. Кургане	2,50	6 144	161 500	1 190 000	0,003%	0,012%
290	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-754 в г. Кургане	1,45	3 564	93 670	690 200	0,002%	0,007%
291	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-167 в г. Кургане	1,25	3 072	80 750	595 000	0,002%	0,006%
292	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-681 в г. Кургане	1,80	4 424	116 280	856 800	0,002%	0,009%
293	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-675 в г. Кургане	1,00	2 458	64 680	476 000	0,001%	0,005%
294	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-760 в г. Кургане	0,80	1 966	51 680	380 800	0,001%	0,004%
295	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-527 в г. Кургане	1,72	4 227	111 112	818 720	0,002%	0,008%
296	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-397 в г. Кургане	2,60	6 390	167 960	1 237 600	0,004%	0,013%
297	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-308, ина. №87153 от Каргалово. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Каргаловский РЭС	0,53	18 167	10 771	251 328	0,010%	0,001%
298	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-311, ина. №87156 от Каргалово. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Каргаловский РЭС	0,88	30 279	17 952	418 880	0,017%	0,001%
299	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-303, ина. №87149 от Каргалово. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Каргаловский РЭС	1,32	45 418	26 928	628 320	0,025%	0,002%
300	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-172 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	1,32	45 418	26 928	628 320	0,025%	0,002%
301	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-119 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	1,23	42 390	25 133	586 432	0,024%	0,002%
302	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-1101 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	2,64	90 836	53 856	1 256 640	0,051%	0,004%
303	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-11 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	2,86	98 406	58 344	1 361 360	0,055%	0,004%
304	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ ф. "Коновалова", "Тургенева" от КТП-62 (ина. №6950) Дамитовский РЭС. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	1,76	60 558	35 904	837 760	0,034%	0,003%
305	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ ф. "Писонерск" от ТП-55. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Дамитовский РЭС	1,05	35 956	21 318	497 420	0,020%	0,002%
306	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и ТП на ВЛН - 0,4 кВ в н.п. Кетово	19,63	48 245	1 268 098	9 343 880	0,027%	0,097%

307	ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП 103 в н.п. Юргамыш, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	1,00	34 408	20 400	476 000	0,019%	0,002%
308	ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП 103 в н.п. Юргамыш, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	1,00	34 408	20 400	476 000	0,019%	0,002%
309	ВЛ-0,4 кВ №8 от ТП 116 в н.п. Юргамыш, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	0,33	11 353	6 732	157 080	0,006%	0,001%
310	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-427	0,89	2 187	57 490	423 610	0,001%	0,004%
311	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-80	2,27	5 577	146 586	1 080 105	0,003%	0,011%
312	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-148	0,99	2 436	64 029	471 793	0,001%	0,005%
313	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-103	1,02	2 519	66 205	487 854	0,001%	0,005%
314	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-113	1,52	3 742	98 359	724 754	0,002%	0,007%
315	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-436	1,18	2 902	76 290	562 136	0,002%	0,006%
316	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-1	0,46	1 140	29 971	220 839	0,001%	0,002%
317	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-90	0,80	1 970	51 768	381 450	0,001%	0,004%
318	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от ТП-300 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	0,75	25 737	15 259	356 048	0,014%	0,001%
319	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от ТП-191 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	0,92	31 655	18 768	437 920	0,018%	0,001%
320	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-597 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	2,38	81 753	48 470	1 130 976	0,048%	0,004%
321	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-40 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	1,23	42 390	25 133	586 432	0,024%	0,002%
322	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от ТП-25 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	0,26	9 084	5 386	125 664	0,003%	0,000%
323	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от ТП-381 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	0,75	25 737	15 259	356 048	0,014%	0,001%
324	Техпереворужение ВЛ-10 кВ, от ТП-30 до ТП-31, г.Дальнего. Дальневосточный РЭС	1,05	2 581	67 830	499 800	0,001%	0,005%
325	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в ТП на ВЛ-0,4 кВ в ст. Водзень	19,00	46 696	1 227 400	9 044 000	0,026%	0,093%
326	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в ТП с заменой на ВЛ-0,4 кВ в н.п. Илова	4,13	10 150	266 798	1 965 880	0,006%	0,020%
327	ВЛ-0,4 кВ №3 от ТП 108 в н.п. Юргамыш, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	0,85	29 247	17 340	404 600	0,016%	0,001%
328	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-28	0,91	2 232	58 676	432 348	0,001%	0,004%
329	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-45	0,66	1 620	42 569	313 664	0,001%	0,003%
330	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-48	1,32	3 250	85 423	629 448	0,002%	0,007%
331	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-50	0,63	1 554	40 843	300 948	0,001%	0,003%
332	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-77	2,07	5 077	133 459	983 379	0,003%	0,010%
333	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-94	1,26	3 097	81 398	599 777	0,002%	0,006%
334	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-186	3,00	7 375	193 860	1 428 443	0,004%	0,015%
335	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-179	0,94	2 298	60 402	445 064	0,001%	0,005%
336	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-40А г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	3,30	113 546	67 320	1 570 800	0,063%	0,005%
337	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от ТП-30 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	3,17	109 004	64 627	1 507 968	0,061%	0,005%
338	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-31 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	2,24	77 211	45 778	1 068 144	0,043%	0,003%
339	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-32 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	2,68	92 350	54 754	1 277 584	0,051%	0,004%
340	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от ТП-33 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	1,89	63 099	38 597	900 592	0,036%	0,003%
341	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-935 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	1,85	63 585	37 699	879 648	0,035%	0,003%
342	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в ТП на ВЛ-0,4 кВ в н.п. Илова в количестве ТП 10/0,4 кВ - 4 шт. ВЛ - 0,4 кВ - 20,58 км	23,25	57 141	1 501 950	11 067 000	0,032%	0,114%
343	ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП 116 в н.п. Юргамыш, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	0,78	26 838	15 912	371 280	0,015%	0,001%
344	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ	15,22	37 406	983 212	7 244 720	0,021%	0,075%
345	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-112 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	2,97	102 191	60 588	1 413 720	0,057%	0,005%
346	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-39 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	1,50	51 474	30 518	712 096	0,029%	0,002%
347	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-162 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	1,85	63 585	37 699	879 648	0,035%	0,003%
348	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от ТП-101 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	1,94	66 613	39 494	921 536	0,037%	0,003%
349	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ ф. "Исетский" от ТП-41. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Дальневосточный РЭС	2,09	71 912	42 636	994 840	0,040%	0,003%
350	Реконструкция КЛ-0,4 кВ	1,61	3 957	104 006	766 360	0,002%	0,008%
351	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в ТП на ВЛ-0,4 кВ в н.п. Просвет	10,34	25 413	667 964	4 921 840	0,014%	0,051%
352	ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП 117 в н.п. Юргамыш, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП	0,65	22 365	13 260	309 400	0,012%	0,001%
353	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ в г.Кургане	15,30	37 357	981 920	7 235 200	0,021%	0,075%
354	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от ТП-13 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	1,72	59 044	35 006	816 816	0,033%	0,003%
355	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от ТП-751 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	3,39	116 573	69 115	1 612 688	0,065%	0,005%
356	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-110 г.Шадрино. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	3,48	119 601	70 910	1 654 576	0,067%	0,005%
357	Реконструкция КЛ-0,4 кВ, расположенных в г. Кургане	1,56	3 834	100 776	742 560	0,002%	0,008%
358	реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-426 до жилого дома по ул. Советская, 6 (инв. №33855)	0,75	1 853	48 705	358 880	0,001%	0,004%

Всего по ОАО "ЭнергоКурган":

2 408,38

12 684 598

147 162 651

1 146 389 533

План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении в отношении 2009 года реализации Инвестиционной программы Курганской области на 2009 - 2011 гг., для сетевой организации Открытого акционерного общества "ЭнергоКурган" с поквартирной разбивкой

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб. **			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
	<b>ВСЕГО</b>								<b>151,394</b>
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>								<b>103,330</b>
<b>1.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>								<b>103,330</b>
<b>1.1.1.</b>	<b>ПС</b>								<b>84,349</b>
1.1.1.1	Реконструкция ГПП №1 110/6 кВ "Кургансельмаш" (реконструкция ПС "Сельмаш" с заменой отдельных видов оборудования)				I ПС				15,18418
1.1.1.2	Реконструкция ПС ГПП-2 "КЗКТ"		I ПС			6,98946			
1.1.1.3	Техпереворужение ПС, РП. Замена масляных выключателей 6,10 кВ на вакуумные в ПС, РП				I ПС				62,175
<b>1.1.2.</b>	<b>КЛ</b>								<b>18,982</b>
1.1.2.1	Разработка ПСД и монтаж КЛ-10кВ, оборудования ЗРУ-10кВ ПС "Керамзит-Тяга" для перевода нагрузки пос. Увал от ПС "Лесники" на ПС "Керамзит-Тяга"				7,6 км				18,98186
<b>1.2.</b>	<b>Создание систем противоаварийной и режимной автоматики</b>								<b>0,000</b>
<b>1.3.</b>	<b>Создание систем телемеханики и связи</b>								<b>0,000</b>
<b>1.4.</b>	<b>Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности</b>								<b>0,000</b>
<b>2.</b>	<b>Новое строительство</b>								<b>48,064</b>
<b>2.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>								<b>48,064</b>
<b>2.1.1.</b>	<b>ПС</b>								<b>0,000</b>
<b>2.1.2.</b>	<b>ВЛ</b>								<b>0,000</b>
<b>2.1.3.</b>	<b>КЛ</b>								<b>48,064</b>
2.1.3.1	2 КЛ-10кВ от ПС-110/10кВ "Юнона" до РП-39								36,821
2.1.3.2	2 КЛ-10кВ от ПС-110/10кВ "ЗДС" до РП-23								9,743
2.1.3.3	КЛ-10кВ от ТП-53 до РП-45								0,679
2.1.3.4	2 КЛ-10кВ от РП-39 до ТП-1041								0,820

**План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении в отношении 2010 года реализации Инвестиционной программы Курганской области на 2009 - 2011 гг., для сетевой организации Открытого акционерного общества "ЭнергоКурган" с поквартальной разбивкой**

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
	<b>ВСЕГО</b>							<b>230,809</b>	
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>							<b>149,214</b>	
<b>1.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>							<b>144,987</b>	
<b>1.1.1.</b>	<b>ПС</b>							<b>99,733</b>	
1.1.1.1.	Реконструкция ГПП №1 110/6 кВ "Кургансельмаш" (реконструкция ПС "Сельмаш" с заменой отдельных видов оборудования)				1 ПС				52,088
1.1.1.2.	Реконструкция РП-8				1 РП				6,456
1.1.1.3.	Реконструкция РП-11				1 РП				7,148
1.1.1.4.	Реконструкция РП-19				1 РП				3,812
1.1.1.5.	Техпереворужение ПС-110/10 кВ "ЗДС" - замена масляных выключателей 10 кВ на вакуумные (2 шт.)				1 ПС				0,528
1.1.1.6.	ТМ Телур ПС-110/6 кВ ГПП-1 КСМ				1 ПС				0,207
1.1.1.7.	ТМ Телур ПС-110/6 кВ "Тобол"				1 РП				
1.1.1.8.	ТМ Телур РП-23				1 РП				0,181
1.1.1.9.	ТМ Телур РП-8				1 РП				0,138
1.1.1.10.	Реконструкция здания распределительной подстанции РП-17, строение 2				1 РП				1,061
1.1.1.11.	Реконструкция РП-23 (замена одного МВ на ВВ, установка двух дополнительных камер)				1 РП				1,174
1.1.1.12.	РП-31				1 РП				0,087
1.1.1.13.	Техпереворужение РП-4, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Дзержинского, 64				1 РП				3,875
1.1.1.14.	Реконструкция ТП, РП в г. Шадринск, Далматово				1 РП				3,831
1.1.1.15.	ТП-330 в РП-36 пос. Учхоз инв. Э1859				1 ТП				0,059
1.1.1.16.	Реконструкция ТП 155 кВ инв. №87572 в н.п. Белозерское Белозерского района				1 ТП				0,441
1.1.1.17.	ТП-568 (инв. №Э202226)				1 ТП				0,548
1.1.1.18.	ТП-569 (инв. №Э202336)				1 ТП				0,532
1.1.1.19.	КТП-396				1 ТП				0,054
1.1.1.20.	ТП-119				1 ТП				0,018
1.1.1.21.	ТП-325				1 ТП				0,018
1.1.1.22.	Реконструкция КТП-256				1 КТП				0,202
1.1.1.23.	Реконструкция КТПВ-400				1 КТП				0,014
1.1.1.24.	Реконструкция ТП-281 в РП-40, расположенной по адресу: г. Курган, пр. Конституции, 776				1 ТП				2,417
1.1.1.25.	Тех.переворужение ТП-17 в г. Кургане				1 ТП				1,744
1.1.1.26.	Тех.переворужение ТП-55 в г. Кургане				1 ТП				0,784
1.1.1.27.	Тех.переворужение ТП-124 в г. Кургане				1 ТП				1,165
1.1.1.28.	Тех.переворужение ТП-346 в г. Кургане				1 ТП				0,629
1.1.1.29.	Тех.переворужение ТП-120 в г. Кургане				1 ТП				1,790
1.1.1.30.	Тех.переворужение ТП-50 в г. Кургане				1 ТП				1,461

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб. **			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.1.31	Тех. перевооружение ТП-475 в г. Кургане				1 ТП				0,560
1.1.1.32	Тех. перевооружение ТП-505 в г. Кургане				1 ТП				0,978
1.1.1.33	Тех. перевооружение ТП-235 в г. Кургане				1 ТП				0,335
1.1.1.34	Тех. перевооружение ТП-469 (инв. Э31296, перенос РП-34)				1 ТП				0,274
1.1.1.35	Тех. перевооружение ТП-663 в г. Кургане				1 ТП				0,402
1.1.1.36	Реконструкция распредел. сетей н.п. Юргамыш, Звериноголовское								3,918
1.1.1.37	Реконструкция распредел. сетей 10,04 кВ в г. Далматово								0,719
1.1.1.38	Тех. перевооружение полигона Кособродского участка, Каргаловский р-н., Курганской обл.								0,087
1.1.2.	ВЛ					25,486			
1.1.2.1.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-342 с заменой неизолированного провода на СИП				-				0,415
1.1.2.2.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ г.Курган ул. Бурова-Петрова-Куйбышева по ул. Сибирской(РП-18)				0,77км.				0,120
1.1.2.3.	Реконструкция ВЛ 6кВ от опоры №1 по ул.Б.Петрова в г.Кургане до опоры №96 по ул.Свободы ГСК в г.Кургане				9,915км				0,075
1.1.2.3.	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ж/д по ул.Б.Петрова,8 до ж/д по ул.Сибирская,48 в г.Кургане				0,65км				0,038
1.1.2.4.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ПС 110/10 кВ Рябово по ул.Алябьева,1а до КТП-459, по ул.Анфиногенова,188				1,12км.				0,058
1.1.2.5.	Реконструкция ВЛ-10 кВ от Опоры №1 ПС 110/10 кВ Рябово, по ул.Алябьева, 1а до пересечения ул.Черняховского-пер.Библиотечный				0,94км.				0,055
1.1.2.6.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 3,9 от ТП-186 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Половинное				0,21				0,034
1.1.2.7.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 1,3 от ТП-190 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Половинное				0,385				0,076
1.1.2.8.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 1,4 от ТП-191 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Половинное				0,065				0,013
1.1.2.9.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 2,3 от ТП-221 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Мостовское				0,3				0,046
1.1.2.10.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 3,4 от ТП-229 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Мостовское				0,5				0,074
1.1.2.11.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 2,3 от ТП-230 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Мостовское				0,2				0,046
1.1.2.12.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 1 от ТП-274 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Глядянка				0,4				0,061
1.1.2.13.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 1,5 от ТП-269 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Глядянка				0,24				0,038
1.1.2.14.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 6,8 от ТП-116 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Юргамыш				0,4				0,064
1.1.2.15.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 1,2,3 от ТП-205 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Звериноголовское				0,5				0,073
1.1.2.16.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 1,2,3 от ТП-206 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Звериноголовское				0,5				0,073
1.1.2.17.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 1,2 от ТП-363 ВЛ-0,4 кВ в н.п.Кособродск				-				0,030
1.1.2.18.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 3 от ТП-301 в н.п.Каргаловск, Курганской обл.				-				0,054
1.1.2.19.	ВЛ-0,4 кВ ТП-272 (инв. № 1446)				1,715км.				0,015
1.1.2.20.	ВЛ-0,4 кВ ТП-686 (инв. № 3759/2)				4,62км.				0,085
1.1.2.21.	ВЛ-0,4кВ ТП-103 (инв. №14079)				2,1 км				0,009
1.1.2.22.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП № В-3-40				-				0,177
1.1.2.23.	ВЛ-10кВ л.12-РП-36 на КТП-950				2,59км				0,050
1.1.2.24.	ВЛ-10кВ л.РП-36-641 на КТП-950				2,17км.				0,050
1.1.2.25.	ВЛ-0,4 кВ Город ул. Советская, 115а до ж.д. 123				-				0,057
1.1.2.26.	ВЛ-0,4 кВ КТП-904				1,96км				0,078
1.1.2.27.	ВЛ-0,4 кВ КТП-924				2,413				0,073
1.1.2.28.	ВЛ-0,4 кВ КТП-754				3,051км.				0,006
1.1.2.29.	ВЛ-0,4 кВ ТП-523				1,365 км				0,044

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб. **			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.2.30	ВЛ-0,4 кВ ТП-282 ф. "Рыбеева в ст. Братской" (инв. № 1814)				2,905км				0,078
1.1.2.31	ВЛ-0,4 кВ ТП-184				-				0,053
1.1.2.32	ВЛ-0,4 кВ ТП-80				3,395км				0,053
1.1.2.33	ВЛ-0,4 кВ КТП-342				2,849км				0,041
1.1.2.34	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ Инв. №87159 от ТП-315 н.п. Каргаполье, Курганской обл.				-				0,051
1.1.2.35	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ Инв. №87154 от ТП-309, н.п. Каргаполье, Курганской обл.				-				0,040
1.1.2.36	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ Инв. №86968 ф-р Больница г. Далматово, Курганской обл.				-				0,076
1.1.2.37	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ Инв. №1620 по договору № 3-6-01-77 от 6.07.10. пер. Армейский 19, г. Шадринск, Курганской области.				-				0,007
1.1.2.38	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ Инв. №1620 по договору № 6-10-60 от 15.06.10. пер. Армейский 29, г. Шадринск, Курганской области.				-				0,017
1.1.2.39	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ Инв. №1618 по договору № 6-10-24 от 25.03.10. ул. Анисимова 115, г. Шадринск, Курганской области.				-				0,008
1.1.2.40	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ Инв. №1618 дог. 3-6-01-92 от 12.08.10. ул. Дружная 51, г. Шадринск, Курганской обл.				-				0,012
1.1.2.41	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ(Инв. №1636) от ТП-КНС-5 в г. Шадринск, Курганской обл.				-				0,001
1.1.2.42	ВЛЭП-0,4кВ в г. Макушино. Тех. перевооружение. Замена проводов ВЛЭП-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				40 км				22,884
1.1.2.43	ВЛЭП-0,4кВ в г. Петухово. Тех. перевооружение. Замена проводов ВЛЭП-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				40 км				
1.1.2.44	ВЛЭП-0,4кВ в р.п. Лебяжье. Тех. перевооружение. Замена проводов ВЛЭП-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				40 км				
1.1.3.	КЛ							19,768	
1.1.3.1.	Реконструкция КЛ-0,4кВ от РП-18 г. Курган, ул. Бурова-Петрова, 14а до ж/д по ул. Блюхера, 7				1,5км.				0,748
1.1.3.2.	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-118 до ТП-152 с устройством переходов способом ГНБ из труб ПНД				0,17км				0,125
1.1.3.3.	Реконструкция КЛ-0,4кВ от РП-18 г. Курган ул. Б. Петрова, 14а до ж/д ул. Куйбышева, 114				2х0,07км				0,071
1.1.3.4.	Реконструкция КЛ-6кВ от РП-18 г. Курган ул. Бурова-Петрова, 14а до ТП558, ОАО "Кургандролжм" г. Курган ул. Куйбышева, 122				0,75км.				1,141
1.1.3.5.	Реконструкция КЛ 6кВ от РП-18 ул. Б. Петрова, 14а, г. Курган до опоры 1 ВЛ-6кВ				0,04км.				0,265
1.1.3.6.	Реконструкция КЛ-10 кВ 154-532				2,2км.				0,912
1.1.3.7.	Реконструкция КЛ РП-45								
1.1.3.8.	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-426, по ул. Сибирская, 26, до ТП-429, по ул. Куйбышева, 74г				0,58км.				0,965
1.1.3.9.	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-320, по ул. Куйбышева, 72а, до ТП-350, по ул. Климова, 60а				0,84км				0,236
1.1.3.10.	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-18 до ТП-426				0,55км				0,270
1.1.3.11.	реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-426 до жилого дома по ул. Савельева, 6 (инв. №33855)				2х0,04км				0,754
1.1.3.12.	КЛ-6 кВ ТП-168-ТП-568 (инв. №33457)				0,2км				0,173
1.1.3.13.	Реконструкция КЛ-6 кВ от яч. 15 ПС Северная, по ул. Панфилова до ТП-645, по ул. Садовая, 83				1,125км.				0,481
1.1.3.14.	Реконструкция КЛ-10 кВ от яч. 3 ПС 110/10 кВ Рябово до Опоры №1 ВЛ-10кВ от яч. 3 ПС 110/10 кВ Рябово до ТП-616; Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ Рябово до Опоры №1 ВЛ 10кВ от яч. 8 ПС 110/10 кВ Рябово - ТП-531; Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ Рябово до Опоры №1 ВЛ 10кВ от яч. 5 ПС 110/10 кВ Рябово - до ТП-665; Реконструкция РК-10 кВ от яч. 10 ПС 110/10 кВ Рябово до ВЛ-10кВ от яч. 10 ПС 110/10 кВ Рябово до ТП-548; Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ Рябово до Опоры №1 ВЛ 10кВ от яч. 11 ПС 110/10 кВ Рябово до РП-8				0,145км				1,614
1.1.3.15.	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС 110/6 кВ Восточная до РП-34 (2 кл) (инв. № 34104)				2х1,1км				0,360



№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб. **			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.3.16	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС 110/6 кВ Восточная лч.18 до ТП-68 (инв. № 29999)				2,11км				0,177
1.1.3.17	Реконструкция КЛ-10 кВ в г. Кургане				-				9,858
1.1.3.18	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-142, по ул.Ястржембского, 41, до ТП-238, по ул.Баумана, 20а				0,6км.				0,764
1.1.3.19	КЛ-6 кВ ТП-17 - ТП-194 инв. № 30379								0,060
1.1.3.20	2КЛ-10кВ от ТП-1007 до ТП-1027								0,458
1.1.3.21	2КЛ-6кВ ТП-108 - ТП-831								0,024
1.1.3.22	КЛ-6 кВ от ТП-213 до ТП-266				0,2км				0,077
1.1.3.23	КЛ-6 кВ ТП-194 - ТП-844				-				0,040
1.1.3.24	КЛ-0,4 кВ от оп. ВЛ до ВРУ гаража ул. Некрасова, 22				-				0,079
1.1.3.25	КЛ-0,4кВ КТП-960 вых. ВЛ Ф-1				-				0,025
1.1.3.26	КЛ-0,4кВ КТП-960 вых. ВЛ Ф-2				-				0,023
1.1.3.27	КЛ-0,4 кВ от козловка ул. М.Горького,1106 - вых на ВЛ от ТП-144				-				0,006
1.1.3.28	КЛ-6 кВ, ТП-118-ТП-844				-				0,065
1.2.	Создание систем противопожарной и режимной автоматики							0,000	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи							4,307	
1.3.3.	Строительство ВОЛС для организации связи с ПС 110/6 кВ "ТПП-2 КЗКТ"						0,312		
	Строительство ВОЛС для организации связи с ПС 110/6 кВ "ТПП-2 КЗКТ"								3,995
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности							0,000	
2.	Новое строительство							81,595	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							71,998	
2.1.1.	ПС							9,606	
2.1.1.1.	РП-39. Строительная часть								0,117
2.1.1.5.	РП-42, ул. Куйбышева, 140а								2,768
2.1.1.6.	РП в молодежном парке. Монтаж силового оборудования.								3,167
2.1.1.7.	Строительство КТП - 445 по ул. Челюскинцев у дома №5								0,273
2.1.1.8.	КТП-459				1 КТП				0,038
2.1.1.9.	КТП-412				1 КТП				0,247
2.1.1.10.	КТП-960(п.Керамзитовый)								0,196
2.1.1.11.	КТПБ-2х630 в молодежном парке								2,793
2.1.1.12.	ТП-1027 (здание) 3 мкр, 26								0,007
2.1.2.	ВЛ							2,168	
2.1.2.1.	ВЛН-0,4 кВ от ТП-116 п.Юргамыш								0,064
2.1.2.2.	Строительство ВЛ 0,4кВ от ТП-103 в р.п.Юргамыш								0,088
2.1.2.3.	БКТП по ул. Томина, 63 (630 кВА)								0,135
2.1.2.4.	ВЛ-10 кВ 179-210								0,580
2.1.2.5.	ВЛ-0,4 кВ ТП-144								0,056
2.1.2.6.	ВЛ-0,4 кВ РП-34								0,130
2.1.2.7.	ВЛ-0,4 кВ КТП-944								0,121
2.1.2.8.	ВЛ-0,4 кВ КТП-960								0,332
2.1.2.9.	ВЛ-0,4кВ Теплый стан, 4 Болдинская								0,121
2.1.2.10.	ВЛ-0,4кВ КТП-684								0,542
2.1.3.	КЛ							60,223	
2.1.3.1.	КЛ-0,4кВ КТП-256 - выход ВЛ пер.Совхозный в стор. ж/д								0,014
2.1.3.2.	КЛ-0,4кВ КТП-256 - выход ВЛ пер.Огородный								0,015
2.1.3.3.	КЛ-0,4кВ КТП-256 - выход ВЛ пер.Совхозный								0,014

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
2.1.3.4.	КЛ-0,4кВ ТП-405 от ул. Пугачева, 93а до ул. Пугачева, 95б								0,113
2.1.3.5.	КЛ-0,4 кВ от КТП-412 до выход ВЛ Магазин Ф4								0,020
2.1.3.6.	КЛ-0,4 кВ от КТП-412 до выход ВЛ ул. Дружбы Ф2								0,015
2.1.3.7.	КЛ-0,4 кВ от КТП-412 до выход ВЛ ул. Набережная Ф1								0,019
2.1.3.8.	КЛ-0,4 кВ от КТП-412 до выход ВЛ ул. Степная Ф3								0,020
2.1.3.9.	КЛ-0,4 кВ ТП-278 - Выход ВЛ Черняховского в ст. Куприна								0,008
2.1.3.10.	КЛ-0,4кВ от ТП-55 до выход ВЛ по ул. Артема								0,034
2.1.3.11.	КЛ-0,4кВ от РП-18, г.Курган, ул.Б.Петрова,14а до опоры №7 ВЛ-0,4кВ по ул.Аргентовского в г.Кургане								0,204
2.1.3.12.	КЛ-6 кВ от ТП-663, б.Солнечный, 106 до существующей ВЛ-6кВ от ТП-55, по ул.Артема 28 до ТП-243, по ул.Сусанина, 37								0,715
2.1.3.13.	КЛ-0,4 кВ от ТП-245, по ул.Техническая,9 до детского сада №85 «Улыбка», по ул.Техническая,7								0,139
2.1.3.14.	КЛ-0,4 кВ от ТП-244, по ул.Техническая,56 до детского сада №85 «Улыбка», по ул.Техническая,7								0,080
2.1.3.14.	КЛ-10кВ от КТП в п. Керамзитовый до ТП-К-2								0,229
2.1.3.15.	КЛ-6 кВ от ТП-118 до БКТП по ул. Томина								0,890
2.1.3.16.	КЛ-6 кВ РП-34 - ТП-831								0,745
2.1.3.17.	КЛ-6 кВ ТП-523 - КТП-268								0,615
2.1.3.18.	2КЛ-0,4кВ от ТП-569 до ул. Невежина,3								1,264
2.1.3.19.	2КЛ-0,4кВ от ТП-568 до ул. Невежина,3								1,140
2.1.3.20.	КЛ-10 кВ КТП-400 до отпайки от ВЛ-10 кВ 601-669 до КТП-400								0,017
2.1.3.21.	2 КЛ-10кВ от ПС-110/10кВ "Юнона" до РП-39								40,928
2.1.3.22.	2 КЛ-6 кВ ПС ГПП-1 "КЗКТ" - ПС ГПП-2 "КЗКТ"								3,552
2.1.3.23.	2 КЛ-6кВ от РП в молодежном парке до ТП-842.								0,164
2.1.3.24.	КЛ-6 кВ от ПС "Промышленная" яч. 22 до РП-3 с перезаводкой на РП-15								0,669
2.1.3.25.	Прокладка 2 КЛ-10 кВ от РП-45 до ТП Перинатального центра								8,490
2.1.3.26.	КЛ-6-10-0,4 кВ								0,113
2.1.4.	Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.:					9,597			
2.1.4.1.	Создание системы АИИСКУЭ ОРЭ								3,641
2.1.4.2.	Монтаж системы кондиционирования на 6-ом этаже в помещении серверной административного здания, расположенного по адресу: г.Курган, ул.Климова,62								3,206
2.1.4.3.	Монтаж сплитсистем в помещении серверной здания АБК по ул.Гагарина, 64								0,211
2.1.4.4.	Монтаж дополнительной вентиляции в помещении серверной административного здания по ул. Климова, 62								0,085
2.1.4.5.	Монтаж вентиляционной системы в помещении серверной 1 этажа здания АБК по адресу Гагарина, 64								0,109
2.1.4.6.	Оборудование, не входящее в сметы строок (оргтехника, проверочные и диагностические устройства, кусторезы и т.п.)								2,344

План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении в отношении 2011 года реализации Инвестиционной программы сетевой организации Курганской области Открытого акционерного общества "ЭнергоКурган" на 2011 - 2013 годы, с монопольной разбивкой

№ п/п	Наименование проекта	Плановый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Плановый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
	<b>ВСЕГО</b>								
1	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>								1 457,553
1.1.	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>								183,583
1.1.1.	<b>ПС</b>								50,928
1.1.1.1	Реконструкция РП-4			1 РП				8,788	
1.1.1.2	Реконструкция РП-19				1 РП				8,074
1.1.1.3	ТП в г. Кургане				1 ТП				18,755
1.1.1.4	КТП в г. Кургане				1 КТП				1,285
1.1.1.5	Реконструкция подстанции (оборудование), расположенной по адресу: г. Курган, проспект Маршала Голыкова, 42. Монтаж телемеханики "Телур".				1 ПС				0,260
1.1.1.6	Реконструкция нежилого одноэтажного здания РП-17, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Алексея, 7 стр. №2 инв. №33309q+				1 РП				0,048
1.1.1.7	Замена силовых трансформаторов 6-10/0,4 кВ в ТП и РП.				1 РП				0,800
1.1.1.8	Техпереворужение РП-7, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Омская, 1406				1 РП				3,837
1.1.1.9	Техпереворужение РП-30, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Мяготина, 1026				1 РП				2,632
1.1.1.10	Техническое перевооружение устройств ТМ РП-1, РП-3, РП-2 в г. Шадринск.				1 РП				0,722
1.1.1.11	Техническое перевооружение устройств РЗА с заменой на Сирius РП-1, РП-3 в г. Шадринск.				1 РП				1,465
1.1.1.12	Техническое перевооружение устройств ТМ РП-1, РП-2 г. Далматово.				1 РП				0,385
1.1.1.13	Техническое перевооружение устройств РЗА с заменой на Сирius РП-1, РП-2 г. Далматово.				1 РП				0,877
1.1.1.14	Техническое перевооружение РП-2 с заменой МВ-10кВ на ВВМ СЭЩ с электромагнитной защелкой и комплектом адаптации г. Далматово.				1 РП				2,226
1.1.1.15	Техническое перевооружение ТП-77 в г. Далматово				1 ТП				0,310
1.1.1.16	Техническое перевооружение КТП-116А в г. Шадринск.				1 КТП				0,089
1.1.1.17	Реконструкция ТП-281 в РП-40, расположенной по адресу: г. Курган, пр. Конституции, 776. Монтаж телемеханики "Телур".				1 ТП				0,153
1.1.1.18	Реконструкция подстанции ПС 110/10кВ "ЗДС"(оборудование)расположенной по адресу: г. Курган, Карчевская роща, ул. 2-я Часовая, 52. Монтаж телемеханики "Телур".				1 ПС				0,222
1.1.2.	<b>ВЛ</b>								97,530
1.1.2.1.	<b>ВЛ-6-10-0,4 кВ</b>				12 км				10,195
1.1.2.1.	ВЛЭП-0,4кВ в г. Макушино. Техпереворужение. Замена проводов ВЛЭП-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				40 км				20,265
1.1.2.1.	ВЛЭП-0,4кВ в г. Петухово. Техпереворужение. Замена проводов ВЛЭП-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				40 км				6,010
1.1.2.1.	ВЛЭП-0,4кВ в р.п. Лебяжье. Техпереворужение. Замена проводов ВЛЭП-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				40 км				17,152
1.1.2.1.	Реконструкция КТП-109; ВЛ-0,4кВ Ф-1,2,3 от КТП-109 (Гор. участок Юргамышского РЭС)				3 км				2,861
1.1.2.1.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф1,2 от СКТП-111 (Гор. участок Юргамышского РЭС)				4 км				3,650
1.1.2.1.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с заменой ее опорной части и голого провода на изолированный Замена ТП 10/0. н.п. Тебеняк. Белозерского РЭС				1 км				0,953

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб. **			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.2.1.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с заменой ее опорной части и голого провода на изолированный. Реконструкция и строительство ВЛ 10 кВ и строительство 2х ТП 10/0,4 кВ. н.п. Стеклозавод Балзерского РЭС				0,8 км				10,229
1.1.2.1.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ №1,2,3 от ТП №202 (Гор. Участок Звериноголовского РЭС)				2,5 км				2,749
1.1.2.1.	Реконструкция сетей 0,4 кВ городского участка Звериноголовского РЭС				3,5 км				4,930
1.1.2.1.	Реконструкция сетей 0,4 кВ городского участка Юргамышского РЭС				2 км				3,301
1.1.2.1.	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-523, н.п. № 33144.				0,2 км				0,044
1.1.2.1.	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ ул. Анисимова, ВЛ - 0,4 кВ г. Шадринск от КТП 116 с заменой строительной части, голого провода на СИП (подводок 166 шт.)				5,5 км				4,691
1.1.2.1.	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ, 0,4 кВ с заменой строительной части, голого провода на СИП ул. Канашская, ул. С.Разина г.Шадринск.				0,73 км				2,432
1.1.2.1.	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ, 0,4 кВ с заменой строительной части, голого провода на СИП (подводок однофазных 10шт.) г.Далматово.				0,37 км				0,160
1.1.2.1.	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ с заменой строительной части, голого провода на СИП от ТП-22 ул.Советская г.Далматово.				2 км				1,331
1.1.2.1.	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ с заменой строительной части, голого провода на СИП от ТП-66 ул.Терюхово, Октябрьская г.Далматово.				2,75 км				1,309
1.1.2.1.	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ "Школа" г.Шадринск.				0,8 км				0,633
1.1.2.1.	Техпереворужение ВЛ-6кВ ПС Промышленная яч.1 - РП-4				0,2 км				0,184
1.1.2.1.	Техпереворужение ВЛ-10кВ ТП-128 - ТП-605, н.п. №1405.				0,1 км				0,077
1.1.2.1.	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ, 0,4 кВ с заменой строительной части, голого провода на СИП (подводка и шкаф учета: однофазных 72шт., трехфазных 12 шт.) г.Шадринск.				-				4,372
1.1.3.	КЛ							32,304	
1.1.3.1.	Замена участков КЛ-6кВ				30 км				32,189
1.1.3.1.	Замена участка КЛ 10кВ на воздушную линию г.Шадринск.				0,3 км				0,116
1.2.	Создание систем противоаварийной и релейной автоматики							0,000	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи							1,108	
1.3.1	Создание систем записи диспетчерских переговоров				-				0,684
1.3.2	Тех. перевооружение мисмосхемы диспетчерского щита в ШГРЭС				-				0,424
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности							0,000	
1.5	Прочее							1,714	
1.5.1	Проект реконструкции и реконструкция производственных корпусов для организации производства электроэнергии в г.Курган ул. 2 Часовая, 40В.								0,000
1.5.2	Разработка проектной документации по реконструкции сетей 0,4 кВ городского участка Звериноголовского РЭС				-				0,489
1.5.3	Проекты реконструкции ВЛ-10/0,4кВ в г.Шадринск				-				0,177
1.5.4	Восстановление газона, нарушенного после строительства 2 КЛ-10кВ от ПС-110/10кВ Юнона до строящейся РП-39.				-				0,089
1.5.5	Устранение нарушений габаритов прохождения ВЛ в г.Шадринск, р.п.Карганолье, г.Далматово				-				0,195
1.5.6	Реконструкция здания холодного склада г.Курган, ул.Алексеева, 7 н.п. №34029г+				-				0,073
1.5.7	Реконструкция ограждения территории подстанции, расположенной по адресу: г. Курган, пр. Маршала Голикова, 42.				-				0,567
1.5.8	Реконструкция ограждения РЭСов ЗЭС				-				0,124
2.	Новое строительство							1 273,968	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							1 273,968	
2.1.1.	ПС							1 091,032	
2.1.1.1	Монтаж ПС 110/6 кВ "Тобол" 2х16 МВА и перевод нагрузок РП-18, РП-5, кабельной сети 6 кВ на новую ПС "Тобол"				-				151,911
2.1.1.2	Строительство ПС 110/10 кВ "Левашово" в п. Чистое поле				-				0,127

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
2.1.1.3	Проект строительства 2-х трансформаторной ПС 35/10 кВ Шкодино								0,000
2.1.1.4	Проектные строительства Мануйловского мастерского участка Целинного РЭС в н.п. Кислянка Целинного района								0,280
2.1.1.5	Строительство ПС 110/6кВ "Промышленная" с заменой силовых трансформаторов Т-1, Т-2 и установкой нового КРУН-6 кВ								0,000
2.1.1.6	Строительство РП-42, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Куйбышева, 140а. Монтаж силового оборудования.								9,738
2.1.1.7	Строительство РП в молодежном парке. Монтаж силового оборудования.								9,482
2.1.1.8	Строительство ПС "Озерная" 110/10 кВ для электроснабжения в пос. Заозерный - строительство первой очереди 16 МВА								900,000
2.1.1.9	Строительство БКТП по адресу ул. К. Матюгина, 8								5,409
2.1.1.10	Монтаж комплекта оборудования 1 и 2 секции шин КРУН-6кВ ул. Советская, 14								14,085
2.1.2.	<b>ВЛ</b>							114,245	
2.1.2.1	Сооружение ВЛ 110 кВ ТЭЦ - ПС "Рябовская" - ПС "Юнона" - ПС "Промышленная"				5,5 км				2,234
2.1.2.2	ВЛ-6-10-0,4 кВ				12 км				3,400
2.1.2.3	Ввод в работу электросетевого комплекса расположенного в г. Кургане			103,68 км				24,872	
2.1.2.4	Строительство "Двухцепная ВЛ-110 кВ, одна из цепей КТЭЦ-2 - Рябова, другая КТЭЦ-2 - КЗММК".				2,1 км				10,771
2.1.2.5	Строительство кольцевой перемычки от Л-7 ПС "Сибирская" до Л-7 ЦРП "Петухово" с реконструкцией перехода через железную дорогу (г. Петухово)				2,5 км				0,685
2.1.2.6	Переустройство ВЛ-10 кВ Л-3 и Л-4 от ПС В-Глубокое со строительством ВЛ - 10кВ от ПС В-Глубокое до ВЛ-10кВ Л-2 ЦРП "Лебяжье". Проект				1,5 км				0,576
2.1.2.7	Строительство ВЛ-10 кВ в г. Макушино от ПС Макушино яч. 8(резерв) до ВЛ-10 кВ Л2 Котельня ЦРП Макушино.				0,2 км				0,244
2.1.2.8	Строительство ВЛ - 10 кВ от ПС Боровская с устройством перехода через железную дорогу (этап 1).				8 км				4,813
2.1.2.9	Строительство ВЛ-10 кВ от Л-3 ПС Каширино до ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Митино с реконструкцией Л-1 ПС Митино с установкой 2-х реклоузеров (этап 1).				6 км				7,206
2.1.2.10	Строительство ВЛ-10 кВ "Медовый" от ПС 220/110/10 кВ "Шумиха", с установкой ТП 10/0,4 кВ и строительством ВЛ-0,4 кВ.				9 км				11,296
2.1.2.11	Строительство ВОЛС на участке ШЭС-ШГРЭС								0,580
2.1.2.12	Ввод в работу электросетевых комплексов на территории Курганской области			71,7 км				47,567	
2.1.3.	<b>КЛ</b>							28,528	
2.1.3.1	КЛ-6-10-0,4 кВ				29,1 км				25,024
2.1.3.2	Строительство КЛ-10 кВ от ПС Мишкино-Т 110/10 кВ до ПС Маяк 110/10 кВ. Мишкинский РЭС.				0,4 км				0,550
2.1.3.3	Строительство сетей 10 кВ снт Северянка								2,953
2.1.4.	<b>Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.:</b>							40,163	
2.1.4.1	Покупка автотранспорта				-				7,098
2.1.4.2	Создание системы АСКУЭ в частном секторе в г. Кургане				-				3,372
2.1.4.3	Создание системы ОПС и видеонаблюдения АБК				-				0,816
2.1.4.4	Строительство здания РП-42, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Куйбышева, 140а.				-				1,071
2.1.4.5	Строительство здания РП в молодежном парке.				-				1,924
2.1.4.6	Монтаж выносного учета (электр. счетчик, шкаф учета, коаксиальный кабель, арматура, прочее)				-				0,318
2.1.4.7	Строительство сетей 10-0,4 кВ и ТП в н.п. Сафакулево				-				3,079
2.1.4.8	Строительство сетей 0,4 кВ в н.п. Курорт Озеро Шумихинского района				-				5,080
2.1.4.9	Система АСКУЭ КТП-23				-				1,928
2.1.4.10	Монтаж покрасочной камеры для РММ Шумихинского РЭС				-				0,000
2.1.4.11	Оборудование, не входящие в сметы строит (оргтехника, тепловизионные и диагностические устройства, кусторезы и т.п.)				-				15,478

**План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении в отношении 2012 года реализации Инвестиционной программы сетевой организации Курганской области Открытого акционерного общества "ЭнергоКурган" на 2011 - 2013 годы, с поквартальной разбивкой**

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
	<b>ВСЕГО</b>							<b>483,772</b>	
<b>I</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>							<b>187,267</b>	
<b>1.1</b>	<b>Энергоэкономия и повышение энергетической эффективности</b>							<b>181,437</b>	
<b>1.1.1</b>	<b>ПС</b>							<b>42,738</b>	
1.1.1.1	Техпереворужение ТП-123, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Кирова, 46а				1 ТП			0,760	
1.1.1.2	Техпереворужение ТП-499, расположенной по адресу: г. Курган				1 ТП			0,760	
1.1.1.3	Техпереворужение КТП-271, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Бажова, 89			1 КТП				0,145	
1.1.1.4	Техпереворужение КТП-394, расположенной по адресу: г. Курган, ЦПКиО, 2а			1 КТП				0,145	
1.1.1.5	Техпереворужение КТП-189, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Свободы, 58б			1 КТП				0,150	
1.1.1.6	Демонтаж КТП-62, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Бажова, 73а и перевод нагрузки на ТП-632, расположенную по адресу: г. Курган, ул. Бажова, 71а			1 КТП				0,690	
1.1.1.7	Техпереворужение ТП-21, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Советская, 77			1 ТП				1,244	
1.1.1.8	Техпереворужение ТП-311, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Советская, 29а			1 ТП				1,036	
1.1.1.9	Техпереворужение ТП-386, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Бутова-Петрова, 60а			1 ТП				0,760	
1.1.1.10	Техпереворужение ТП-627, расположенной по адресу: г. Курган, пр. Конституции			1 ТП				1,278	
1.1.1.11	Техпереворужение РП-16, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Невжина, 26, стр. 1			1 РП				1,382	
1.1.1.12	Реконструкция КТП-86, расположенной в г. Кургане			1 КТП				0,290	
1.1.1.13	Демонтаж КТП-62, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Бажова, 73а и перевод нагрузки на ТП-632, расположенную по адресу: г. Курган, ул. Бажова, 71а			1 КТП				0,553	
1.1.1.14	Техпереворужение ТП-617, расположенной в г. Кургане			1 ТП				0,152	
1.1.1.15	Техпереворужение РП-3, расположенного по адресу: г. Курган, пр. Машиностроителей, 26			1 РП				3,000	
1.1.1.16	Техпереворужение телемеханики РП-13, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Маркса, 106а				1 РП				7,215
1.1.1.17	Техпереворужение РП-16, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Невжина, 26, стр. 1			1 РП				6,369	
1.1.1.18	Техпереворужение РЗА РП-3, расположенного по адресу: г. Курган, пр. Машиностроителей, 26		1 РП				0,350		
1.1.1.19	Техпереворужение телемеханики РП-3, расположенного по адресу: г. Курган, пр. Машиностроителей, 26		1 РП				0,035		
1.1.1.20	Техпереворужение РЗА РП-13, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Маркса, 106а		1 РП				0,028		
1.1.1.21	Техпереворужение телемеханики РП-13, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Маркса, 106а		1 РП				0,172		
1.1.1.22	Техпереворужение РЗА РП-16, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Невжина, 26, стр. 1		1 РП				0,035		
1.1.1.23	Техпереворужение телемеханики РП-16, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Невжина, 26, стр. 1				1 РП				0,172
1.1.1.24	Техпереворужение телемеханики РП, расположенных в г. Кургане (замена преобразователей ТМ "Телур")				1 РП				0,277
1.1.1.25	Реконструкция и техпереворужение РП, ТП и КТП, расположенных в г. Кургане (установка АСТУЭ в ТП и РП)				РП, ТП, КТП				2,950
1.1.1.26	Тех. перевооружение РП-2, РП-7 с заменой масляных выключателей на вакуумные в г. Шадринск				1 РП				5,550

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.1.27	Техпереворужение КТП-10/0,4 кВ в г.Шадринске КТП-57, КТП-593, КТП-597, КТП-598, КТП-5910				5 КТП				3,250
1.1.1.28	Техпереворужение РП-931 с установкой вакуумных выключателей в г.Шадринск.				1 РП				2,950
1.1.1.29	Техническое перевооружение КТП-935, КТП-937, установка системы АСКУЭ, п.Звездный г.Шадринск.				2 КТП				0,310
1.1.1.30	Техническое перевооружение ТП-52, ТП-53, ТП-57, установка системы АСКУЭ, п.Северо-Восточный в г.Шадринск.				3 ТП				0,730
1.1.2	ВЛ					121,478			
1.1.2.1	Проектирование. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и ТП на ВЛН - 0,4 кВ в н.п. Кетово				12				14,674
1.1.2.2	ВЛ-0,4 кВ в г.Петухово. Техпереворужение. Замена опорной части и проводов ВЛ-10-0,4 кВ на изолированный провод СИП, заменой ТП 10/0,4 кВ, строительство новой ТП 10/0,4 кВ и отпайки к ней.				11,1				6,400
1.1.2.3	ВЛ-0,4 кВ в г.Макушино. Техпереворужение. Замена опорной части и проводов ВЛ-10-0,4 кВ на изолированный провод СИП, заменой ТП 10/0,4 кВ, строительство новой ТП 10/0,4 кВ и отпайки к ней.				11,1				5,700
1.1.2.4	ВЛ-0,4 кВ в р.п.Лебяжье. Техпереворужение. Замена опорной части и проводов ВЛ-10-0,4 кВ на изолированный провод СИП, заменой ТП 10/0,4 кВ, строительство новой ТП 10/0,4 кВ и отпайки к ней.				11,1				3,800
1.1.2.5	Проектирование. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и ТП на ВЛН - 0,4 кВ в н.п. Просвет в количестве				12,2				1,500
1.1.2.6	Реконструкция сетей 0,4 кВ от СКТП-126. Юргамышский РЭС				3,22				3,660
1.1.2.7	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-115. Замена голых проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП				0,17				0,091
1.1.2.8	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП КТ-5-49. Замена голых проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП			3,955				0,873	
1.1.2.9	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-156. Замена голых проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП			0,12				0,057	
1.1.2.10	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-559. Замена голых проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП			0,25				0,039	
1.1.2.11	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-923. Замена голых проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод (подряд)			1,217				0,882	
1.1.2.12	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-924. Замена голых проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП (подряд)			2,413				1,300	
1.1.2.13	Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП-112 - ТП-121				0,96				0,122
1.1.2.14	Техпереворужение ВЛ-10 кВ 3 - ТП-81 с установкой реклоузера				4,29				0,690
1.1.2.15	Мероприятия по борьбе с потерями								0,310
1.1.2.16	Техпереворужение ВЛ-10кВ ф. "Школа" от ПС "Южная" г. Шадринск. Установка реклоузеров.				2				2,050
1.1.2.17	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "Центр" от РП-1. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП.г. Шадринск.				0,51				0,561
1.1.2.18	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "Новый поселок" от КТП-53 до оп. №76 Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. г. Шадринск.				0,975				1,073
1.1.2.19	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "РП-12" от оп. №1 до оп. №20 Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП без замены опор, г. Шадринск.				2,278				1,740
1.1.2.20	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "Интернат" от КТП-114 до ТП-221 Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, без замены опор. Шадринск.				0,97				0,740
1.1.2.21	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "Березовый мыс" от ПС Шадринск Р. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, без замены опор. Шадринск.				0,9				0,610
1.1.2.22	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "ЛЭП-12" от РП-1. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, без замены опор. Шадринск.				1,3				0,880
1.1.2.23	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "ЛЭП-38" от КТП-382 до ТП-382-А Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, без замены опор. Шадринск.				1,55				1,040

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб. **			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.2.24	Техпереворужение ВЛ-10 кВ "Автотехникум" фидер от оп.№1 до оп.№20 г. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. г.Шадринск.			1,43				1,573	
1.1.2.25	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "Хлызово" от ПС Шадринск-Р. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. г. Шадринск.			3,85				4,235	
1.1.2.26	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ ф. "Пионерская" от ТП-101, от КТП-1101, в сторону Ст.Разина от КТП-172 Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. г. Шадринск.			4,32				4,752	
1.1.2.27	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ ф. "Ленина" от ТП-103 г. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. г.Шадринск.			1,06				1,166	
1.1.2.28	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ ф. "Февральская" от ТП-371 Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. г. Шадринск.			1,2				1,320	
1.1.2.29	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ ф. "Челюскинцев" от ТП-381 Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. г. Шадринск.			1,1				1,210	
1.1.2.30	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-62 ул.Коновалова, Железнодорожная. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Далматовский РЭС				1,2				1,280
1.1.2.31	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ ф. "Ленина" от ТП-82 в г. Далматово. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				1,4				1,780
1.1.2.32	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от ТП-309, ТП-351, ТП-301 Каргапольский РЭС. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				4,5				4,950
1.1.2.33	Реконструкция и ввод распределительных сетей в г. Шадринск				10				50,000
1.1.2.34	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ ф. "Свердлова" от ТП-751. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП, без замены опор. Шадринск.				0,55				0,420
1.1.3	КЛ							17,231	
1.1.3.1	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС КСМ ГПП-1 дч.9 - РП-13 дч. 8				0,5				1,800
1.1.3.2	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-17 - ТП-91				0,22				0,256
1.1.3.3	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-4 дч. 12 - ТП-308				0,6				0,705
1.1.3.4	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-22 - ТП-248				0,966				1,133
1.1.3.5	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-30 дч. 10 - ТП-49				0,258				0,304
1.1.3.6	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-14 - ТП-259				0,552				0,649
1.1.3.7	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-217 - ТП-398				0,65				0,767
1.1.3.8	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-1 - ТП-72				0,908				1,064
1.1.3.9	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-421 - ТП-519				0,55				0,643
1.1.3.10	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-13 дч. 2 - ТП-513				0,65				0,767
1.1.3.11	Реконструкция КЛ-6-10-0,4 кВ, расположенных в г. Кургане. Вынос участков КЛ из-под реконструируемых автодорог			5,88				3,000	
1.1.3.12	Техпереворужение 2 КЛ-10 кВ от ТП-1005 до ТП-1013 (подряд)			2x0,21				0,460	
1.1.3.13	Реконструкция ВЛ 0,4-10кВ, расположенных в г.Кургане			0,2				0,200	
1.1.3.14	Техпереворужение ВЛ 0,4кВ, расположенных в г.Кургане. Замена голых проводов на СИП.			0,25				0,300	
1.1.3.15	Техпереворужение КЛ-10кВ ф. "РП-11" от ПС Шадринск-Р, в г.Шадринск.			2,35				4,333	
1.1.3.16	Техпереворужение КЛ-10 кВ ф. "Интернат" от ТП-114 оп.№1 в г.Шадринск.				0,25				0,350
1.1.3.17	Техпереворужение КЛ-10 кВ от ТП-39 до ТП-50 в г.Далматово.				0,35				0,490
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики							1,844	
1.2.1	Техническое перевооружение РП-2, РП-7 с установкой устройств РЗА и системы ТМ. в г.Шадринск.				2 РП				1,844
1.3	Создание систем телемеханики и связи							2,604	
1.3.1	Замена радиостанций "КОРК" на "Моторола-6М-360"							0,104	
1.3.2	Техническое перевооружение диспетчерского коммутатора в Каргапольском РЭС, Шатровском РЭС, ШПРЭС в г.Шадринск.			3					1,800



№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.3.3	Техпереворужение системы ТМ на РП-2, РП-7 на базе цифрового контролируемого пункта в г. Шадринск				2 РП				0,700
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности							0,000	
1.5	Прочее							1,382	
1.5.1	Проект реконструкции и реконструкция производственных корпусов для организации производства энерголеса в г. Курган ул. 2 Часовая, 40В.				-				0,000
1.5.2	Реконструкция инженерных сетей с благоустройством территории по ул. Гагарина, 64				-				1,382
2	Новое строительство							296,505	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							248,509	
2.1.1	ПС							187,590	
2.1.1.1	Ввод в работу ПС "Юго-Восточная" 110/10кВ				1 ПС				136
2.1.1.2	Строительство центра управления сетями				-				0
2.1.1.3	ПС 110/10/6 кВ Промышленная. ОРУ-110 кВ установка двух ячеек 110кВ с ЭВ-110 кВ для новых силовых трансформаторов типа ТРДН 25000/110/6 кВ. Строительство КРУН-6кВ				-				0
2.1.1.4	Строительство 2-х трансформаторной ПС 35/10 кВ Шкодино				-				0
2.1.1.5	Проект и строительство ПС 110/10 кВ "Левашово"; проект и строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на ПС 110/10 кВ "Левашово", расположенной по адресу: г. Курган, Шадринский тракт (напротив пос. Чистое Поле)				-				0
2.1.1.6	Монтаж ПС 110/6 кВ "Тобол" 2х16 МВА и перевод нагрузок РП-18, РП-5, кабельной сети 6 кВ на новую ПС "Тобол"				1 ПС				42,1
2.1.1.7	Новое строительство КТП-306, 250кВА в н.п.Каргаполье.				1 КТП				0,420
2.1.1.8	ТП по ул. Куйбышева, 1616				1 ТП				3,000
2.1.1.9	ТП-149 по ул. Карбышева, 158а				1 ТП				5,897
2.1.1.10	РП-42 ул. Куйбышева у дома 140а				1 РП				0,173
2.1.2	ВЛ							53,228	
2.1.2.1	Строительство двухцепной ВЛ-110 кВ, одна из цепей КТЭЦ-2 - Рябково, другая КТЭЦ-2 - КЭММК.				5				5,000
2.1.2.2	Двухцепная ВЛ-110кВ КТЭЦ-2 - Промышленная				2,4				6,300
2.1.2.3	Одноцепная ВЛ-110кВ КТЭЦ-2 - Белозерская				2,2				1,790
2.1.2.4	Организация пересечений ВЛ-110кВ Озерная-Промышленная-Рябково-Белозерская с ВЛ-220кВ				-				17,000
2.1.2.5	Новое строительство кольцевой перемычки от Л-7 ПС "Сибирская" до Л-7 ЦРП "Петухово" с реконструкцией перехода через железную дорогу(г.Петухово), протяженностью 2,5 км				2,5				1,000
2.1.2.6	Строительство ВЛ - 10 кВ от ПС Боровская с устройством перехода через железную дорогу (этап 2).				-				1,200
2.1.2.7	Строительство ВЛ-10 кВ от Л-3 ПС Каширино до ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Митино с реконструкцией Л-1 ПС Митино с установкой 2-х реклоузеров (этап 2).				-				1,200
2.1.2.8	Новое строительство 2-х цепной ВЛ-10 кВ от ПС "Шкодино" до н.п.Глинка, протяженностью каждой ВЛ 12 км				12				10,350
2.1.2.9	Ввод в работу электросетевого комплекса в Иковка				-				6,388
2.1.2.10	Строительство ВЛ-10 кВ от ПС Севостьяновская 110/10 кВ до ПС Махк 110/10 кВ, Мишкинский РЭС.				5				3,000
2.1.3	КЛ							7,691	
2.1.3.1	КЛ-6 кВ от РП-16 до ТП-563				0,94				1,140
2.1.3.2	КЛ-6 кВ от ТП-534 до ТП-827				0,9				1,210
2.1.3.3	2 кабельно-воздушных линии от ТП-849 до ТП перинатального центра				2х3,2				5,341
2.2	Прочее							47,996	
2.2.1	Строительство ограждения участка распределителей н.п. Кирово МРЭС				-				0,300
2.2.2	Проектирование здания маслохозяйства с оборудованием для регенерации трансформаторного масла				-				0,220
2.2.3	Строительство открытого склада для хранения трансформаторного масла на территории ШРЭС				-				1,280
2.2.4	Строительство ограждения базы ШРЭС				-				0,300
2.2.5	Антитеррористические и антивандальные мероприятия (ограждение и освещение баз РЭС)				-				0,800

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
2.2.6	Пожарно-охранная сигнализация на базе ЗРЭС				1				0,173
2.2.7	Склад по ул. 2-я Часовая				1				0,690
2.2.8	Благоустройство у здания РП в парке "Молодежный"				1 РП				0,207
2.2.9	Проектно-исследовательские работы				-				0,484
2.2.10	Оборудование не требующее монтажа				-				14,676
2.2.11	Создание автоматизированных систем учета электроэнергии (АС УЭ, АСКУЭ)				-				0,000
2.2.12	Создание автоматизированных систем технического учета (АСТУЭ)				-				2,500
2.2.13	Создание (модернизация) инфраструктуры для АСТУЭ по Программе организации ИИК технического учета				-				0,000
2.2.14	Организация, проверка и контроль достоверности работы информационно-измерительных комплексов (ИИК) расчетного учета ЭЭ у юридических лиц				-				0,000
2.2.15	Организация, проверка и контроль достоверности работы информационно-измерительных комплексов (ИИК) расчетного учета ЭЭ у бытовых потребителей				-				6,519
2.2.16	Организация учета энергетических ресурсов на объектах компании				-				1,317
2.2.17	Метрологическое обеспечение производства: Приобретение СИ, инструмента, инвентаря по заявкам подразделений				-				4,813
2.2.18	Создание автоматизированной системы контроля ОВБ и транспорта				-				10,000
2.2.19	Приобретение серверного оборудования (АСКУЭ, ОИКО)				-				1,500
2.2.20	Технологическое обеспечение производства: Приобретение диагностического оборудования, инструмента, инвентаря по заявкам подразделений				-				1,137
2.2.21	Создание системы селекторной связи ЦУС				-				1,080

**План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении в отношении 2013 года реализации Инвестиционной программы сетевой организации Курганской области Открытого акционерного общества "ЭнергоКурган" на 2013 - 2017 годы включительно, с поквартирной разбивкой**

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
	<b>ВСЕГО</b>					<b>698,140</b>			
<b>I</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>					<b>97,925</b>			
<b>1.1</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>					<b>89,625</b>			
<b>1.1.1</b>	<b>ПС</b>					<b>49,920</b>			
1.1.1.1	ВЛ-0,4 кВ № 3 от ТП 101 в н.п. Юргамыш, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП			1,5				0,750	
1.1.1.2	ВЛ-0,4 кВ № 6 от ТП 116 в н.п. Юргамыш, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП			1				0,500	
1.1.1.3	Техпереворужение ПС 110/10кВ "ЗДС". Установка ТМ "Иось".				1 ПС				4,800
1.1.1.4	Техпереворужение РП-1а в г. Кургане				1 РП				2,950
1.1.1.5	Техпереворужение РП-5 в г. Кургане				1 РП				2,350
1.1.1.6	Техпереворужение РП-23 в г. Кургане				1 РП				7,750
1.1.1.7	Реконструкция КТП-131 в г. Кургане			1 КТП				0,280	
1.1.1.8	Реконструкция КТП-159 в г. Кургане			1 КТП				0,280	
1.1.1.9	Реконструкция КТП-КТ-5-7 в г. Кургане			1 КТП				0,280	
1.1.1.10	Реконструкция КТП-1212 в г. Кургане			1 КТП				0,440	
1.1.1.11	Реконструкция КТП-РБ-7-4 в г. Кургане			1 КТП				0,900	
1.1.1.12	Техпереворужение ТП-К-5 в г. Кургане			1 ТП				0,620	
1.1.1.13	Техпереворужение ТП-409 в г. Кургане			1 ТП				0,620	
1.1.1.14	Техпереворужение ТП-284 в г. Кургане			1 ТП				0,640	
1.1.1.15	Техпереворужение ТП-219 в г. Кургане			1 ТП				1,160	
1.1.1.16	Техпереворужение ТП-517 в г. Кургане			1 ТП				1,260	
1.1.1.17	Техпереворужение ТП-479 в г. Кургане			1 ТП				1,260	
1.1.1.18	Техпереворужение ТП-571 в г. Кургане			1 ТП				1,160	
1.1.1.19	Техпереворужение ТП-67 в г. Кургане			1 ТП				1,060	
1.1.1.20	Техпереворужение ТП-574 в г. Кургане			1 ТП				1,260	
1.1.1.21	Техпереворужение ТП-275 в г. Кургане			1 ТП				1,060	
1.1.1.22	Техпереворужение ТП-199 в г. Кургане			1 ТП				1,560	
1.1.1.23	Техпереворужение ТП-431 в г. Кургане			1 ТП				1,260	
1.1.1.24	Техпереворужение ТП-58 в г. Кургане			1 ТП				0,900	
1.1.1.25	Реконструкция РЗА и ТМ на ТП (РП) 6-10 кВ			1 ТП				1,480	
1.1.1.26	Техпереворужение КТП-793 250 кВА г. Шадринск			1 КТП				0,380	
1.1.1.27	Техпереворужение КТП-739 250 кВА г. Шадринск			1 КТП				0,380	
1.1.1.28	Реконструкция ТП, РП-6/10/0,4 кВ г. Шадринск				1 ТП/1 РП				10,000
1.1.1.29	Техпереворужение РП-5 г. Шадринск				1 РП				2,580
<b>1.1.2</b>	<b>ВЛ</b>					<b>39,705</b>			
1.1.2.1	Переустройство выходов ВЛ-10 кВ Л-7 и Л-3 от пс Лесники			0,15				0,250	
1.1.2.2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и ТП на ВЛИ - 0,4 кВ в н.п. Кетово				51,5				10,000
1.1.2.3	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-378 в г. Кургане			3,99				2,500	

№ п/п	Наименование проекта	Планировый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планировый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.2.4	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-754 в г. Кургане			2,23				1,450	
1.1.2.5	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-167 в г. Кургане			1,9				1,250	
1.1.2.6	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-681 в г. Кургане			2,73				1,800	
1.1.2.7	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-675 в г. Кургане			1,3				1,000	
1.1.2.8	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-760 в г. Кургане			1,05				0,800	
1.1.2.9	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-527 в г. Кургане			2,52				1,720	
1.1.2.10	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-397 в г. Кургане				3,99				2,600
1.1.2.11	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. "Пивзавод" от ПС Шадринск-Р. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП.г. Шадринск.			1				1,100	
1.1.2.12	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. "ЛЭП-55" от РП-5. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП.г. Шадринск.			1,5				1,650	
1.1.2.13	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-308, инв.№87153 ст.Каргаполье. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Каргапольский РЭС			0,48				0,528	
1.1.2.14	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-311, инв.№87156 ст.Каргаполье. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Каргапольский РЭС			0,8				0,880	
1.1.2.15	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-303, инв.№87149 ст.Каргаполье. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Каргапольский РЭС			1,2				1,320	
1.1.2.16	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-172 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			1,2				1,320	
1.1.2.17	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-119 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			1,12				1,232	
1.1.2.18	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-1101 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				2,4				2,640
1.1.2.19	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-11 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				2,6				2,860
1.1.2.20	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ ф. "Коновалова", "Тургенева" от КТП-62 (инв. "86950) Далматовский РЭС. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			1,6				1,760	
1.1.2.21	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ ф. "Пионерская" от ТП-55. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Далматовский РЭС			0,95				1,045	
1.1.3	КЛ								
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики								
1.3	Создание систем телемеханики и связи							5,800	
1.3.1	Половинский РЭС. Телемеханизация ПС Половинская ( ЦППС, АКП "Исеть" - 1шт., вывод на ДЩ РЭС и КЭС, преобразователи, кабель)								3,200
1.3.2	Создание канала ТМ ПС ГППН КЗКТ - КРДУ (программа модернизации систем сбора и передачи информации)							1,900	
1.3.3	Создание канала ТМ ПС Южная - КРДУ (программа модернизации систем сбора и передачи информации)							0,700	
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности								
1.5	Прочее							2,500	
1.5.1	Реконструкция инженерных коммуникаций с последующим восстановлением благоустройства на базе КТЭС по ул.Гагарина,64								2,500
2	Новое строительство							600,215	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							447,829	
2.1.1	ПС							431,829	
2.1.1.1	ПС 110/10/6 кВ Промышленная. ОРУ-110 кВ установка двух ячеек 110кВ с ЭВ-110 кВ для новых силовых трансформаторов типа ТРДН 25000/110/6 кВ. Строительство КРУН-6кВ				1 ПС				226,829
2.1.1.2	Строительство ПС "Озерная" 110/10 кВ для электроснабжения в пос. Заозерный				1 ПС				205,000
2.1.1.3	Строительство центра управления сетями				-				0,000

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, лвт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
2.1.1.4	Строительство ПС 110/10 кВ "Левашово"; проект и строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на ПС 110/10 кВ "Левашово", расположенной по адресу: г. Курган, Шадринский тракт (напротив пос. Чистое Поле)				-				0,000
2.1.2	ВЛ							16,000	
2.1.2.1	Новое строительство 2-х ВЛ-10 кВ от ПС "Шкодино" на и.п. Белый Яр, протяженностью каждой ВЛ 7 км				14				9,000
2.1.2.2	Новое строительство ВЛ-10 кВ от ПС "Шкодино" и.п.Храпово, ВЛ 6 км				6				7,000
2.1.3	КЛ							0,000	
2.2	Прочее							152,386	
2.2.1	Лесная фреза (мульчер). Навес на трактора МТЗ-82 или Т-150К			1				0,600	
2.2.2	Проектно-исследовательские работы (отвод земли под строительство, экспертиза проектов, сдача объектов в эксплуатацию)				-				0,850
2.2.3	Оборудование, не требующее монтажа				-				9,650
2.2.4	Строительство ТП, РП			5				4,800	
2.2.5	Монтаж АСТУЭ				5				1,950
2.2.6	Установка щитов учета				800				7,800
2.2.7	Создание автоматизированных систем учета электроэнергии (АС УЭ, АСКУЭ)				-				46,118
2.2.8	Создание автоматизированных систем технического учета (АСТУЭ)				-				4,099
2.2.9	Создание (модернизация) инфраструктуры для АСТУЭ по Программе организации НИК технического учета				-				6,120
2.2.10	Организация, проверка и контроль достоверности работы информационно-измерительных комплексов (НИК) расчетного учета ЭЭ у юридических лиц				-				23,450
2.2.11	Организация, проверка и контроль достоверности работы информационно-измерительных комплексов (НИК) расчетного учета ЭЭ у бытовых потребителей				-				39,050
2.2.12	Метрологическое обеспечение производства: Создание обменного фонда СИ				-				1,800
2.2.13	Метрологическое обеспечение производства: Приобретение СИ, инструмента, инвентаря по заявкам подразделений			-				3,500	
2.2.14	Создание системы цифровой радиосвязи ЦУС-КЭС, ЗЭС, ШЭС, КГЭС			-				0,800	
2.2.15	Приобретение серверного оборудования			-				1,300	
2.2.16	Модернизация сети SDH ЦУС - КГЭС			-				0,500	

План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении в отношении 2014 года реализации Инвестиционной программы сетевой организации Курганской области Открытого акционерного общества "ЭнергоКурган" на 2013 - 2017 годы включительно, с поквартальной разбивкой

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, лвт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
	<b>ВСЕГО</b>					<b>818,849</b>			
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>					<b>253,169</b>			
<b>1.1</b>	<b>Энергооборудование и повышение энергетической эффективности</b>					<b>245,301</b>			
<b>1.1.1</b>	<b>ПС</b>					<b>114,309</b>			
1.1.1.1	Техпереворужение РП-14, замена ячеек КРУ-6кВ производства ГДР на ячейки КСО-366 и перевод РП в ТП			1 РП				1,600	
1.1.1.2	Техпереворужение РП-18, замена устаревших КСО-272, КРУ-2-6 на КСО-298НН-18шт.				1 РП				7,900
1.1.1.3	Техпереворужение РП-29, замена устаревших КСО-266 на КСО-298НН-16шт.				1 РП				7,400
1.1.1.4	Техпереворужение ТП-37			1 ТП				0,580	
1.1.1.5	Техпереворужение ТП-609			1 ТП				0,840	
1.1.1.6	Техпереворужение ТП-639			1 ТП				0,840	
1.1.1.7	Техпереворужение КТП-1211			1 КТП				0,380	
1.1.1.8	Техпереворужение КТП-К-7 в г. Кургане			1 КТП				0,230	
1.1.1.9	Техпереворужение КТП-КТ-5-11 в г. Кургане			1 КТП				0,230	
1.1.1.10	Техпереворужение КТП-675 в г. Кургане			1 КТП				0,230	
1.1.1.11	Техпереворужение ТП-К-2 в г. Кургане			1 ТП				1,300	
1.1.1.12	Техпереворужение ТП-84 в г. Кургане			1 ТП				1,500	
1.1.1.13	Техпереворужение ТП-168 в г. Кургане			1 ТП				1,350	
1.1.1.14	Техпереворужение ТП-646 в г. Кургане			1 ТП				1,500	
1.1.1.15	Техпереворужение ТП-640 в г. Кургане			1 ТП				1,300	
1.1.1.16	Техпереворужение ТП-663 в г. Кургане			1 ТП				1,500	
1.1.1.17	Техпереворужение ТП-280 в г. Кургане			1 ТП				1,300	
1.1.1.18	Техпереворужение ТП-554 в г. Кургане			1 ТП				1,300	
1.1.1.19	Техпереворужение ТП-205 в г. Кургане			1 ТП				1,500	
1.1.1.20	Техпереворужение ТП-502 в г. Кургане			1 ТП				1,300	
1.1.1.21	Реконструкция РЗАиТМ на ТП (РП) 6-10 кВ			1 ТП				0,750	
1.1.1.22	Реконструкция ТП, РП-6/10/0,4 кВ г. Шадринск				1 ТП, 1 РП				15,000
1.1.1.23	Техпереворужение КТП- 328 (инв.№87210). Замена 250кВа на 400кВа Каргапольский РЭС			1 КТП				0,450	
1.1.1.24	Техпереворужение ТП-293			1 ТП				1,100	
1.1.1.25	Техпереворужение ТП-79			1 ТП				1,100	
1.1.1.26	Техпереворужение КТП-167			1 ТП				0,210	
1.1.1.27	Техпереворужение ТП-144			1 ТП				2,000	
1.1.1.28	Техпереворужение ТП-212			1 ТП				1,100	
1.1.1.29	Техпереворужение ТП-227			1 ТП				1,500	
1.1.1.30	Техпереворужение ТП-263			1 ТП				1,500	

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб. **			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.1.31	Техпереворужение ТП-518			1 ТП				0,800	
1.1.1.32	Техпереворужение ТП-650			1 ТП				1,200	
1.1.1.33	Техпереворужение ТП-405			1 ТП				1,100	
1.1.1.34	Техпереворужение РП-13, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Маркса, 106а				1 РП				7,224
1.1.1.35	Техпереворужение РЗА РП-13, расположенного по адресу: г. Курган, ул. К. Маркса, 106а				1 РП				0,040
1.1.1.36	Замена СКТП-126. Юргамышский РЭС				1 КТП				0,480
1.1.1.37	Техпереворужение КТП-935, КТП-937 установка системы АСКУЭ п.Звездный, г.Шадринск				2 КТП				2,170
1.1.1.38	Техпереворужение КТП-48				1 КТП				2,850
1.1.1.39	Техпереворужение КТП-44				1 КТП				2,850
1.1.1.40	Техпереворужение КТП-514				1 КТП				2,850
1.1.1.41	Техпереворужение КТП-27.Замена шкафа.				1 КТП				2,850
1.1.1.42	Техпереворужение КТП-60.Замена шкафа.				1 КТП				2,850
1.1.1.43	Техпереворужение КТП-76.Замена шкафа.				1 КТП				2,850
1.1.1.44	Техпереворужение КТП-51.Замена шкафа.				1 КТП				4,140
1.1.1.45	Техпереворужение КТП-14.Замена шкафа.				1 КТП				4,120
1.1.1.46	Техпереворужение КТП-46				1 КТП				3,120
1.1.1.47	Техпереворужение ТП-52, ТП-53, ТП-57 установка системы АСКУЭ п.Звездный, г.Шадринск				3 ТП				2,625
1.1.1.48	Техпереворужение СКТП-363.Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			1 КТП				2,850	
1.1.1.49	Техпереворужение СКТП-362.Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			1 КТП				2,850	
1.1.1.50	Техпереворужение КТП-310.Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			1 КТП				2,850	
1.1.1.51	Техпереворужение КТП-319.Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			1 КТП				2,850	
1.1.2	ВЛ					115,182			
1.1.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и ТП на ВЛИ - 0,4 кВ в н.п. Кетово				12				19,630
1.1.2.2	ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП 102 в н.п. Юргамыш, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП				1,5				1,000
1.1.2.3	ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП 103 в н.п. Юргамыш, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП				1,7				1,000
1.1.2.4	ВЛ-0,4 кВ №8 от ТП 116 в н.п. Юргамыш, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-10 кВ на СИП				0,5				0,330
1.1.2.5	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-427				0,7				0,890
1.1.2.6	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-80				2				2,269
1.1.2.7	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-148				0,8				0,991
1.1.2.8	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-103				0,9				1,025
1.1.2.9	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-113				1,2				1,523
1.1.2.10	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-436				0,95				1,181
1.1.2.11	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РП-1				0,3				0,464
1.1.2.12	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-90				0,7				0,801
1.1.2.13	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "Центр" от РП-1. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП.г. Шадринск.				0,36				0,396
1.1.2.14	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "Молмаш-1,2" от ПС "Далматово-Р". Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Далматовский РЭС.				1,9				1,090

№ п/п	Наименование проекта	Планоый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планоый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.2.15	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. "Телецентр" от РП-2 Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП. Далматовский РЭС.				1,1				1,210
1.1.2.16	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-300 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				0,68				0,748
1.1.2.17	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-191 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				0,836				0,920
1.1.2.18	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-597 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				2,16				2,376
1.1.2.19	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-40 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				1,12				1,232
1.1.2.20	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-25 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				0,24				0,264
1.1.2.21	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-381 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				0,68				0,748
1.1.2.22	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ, от ТП-30 до ТП-31, г.Далматово. Далматовский РЭС.				0,7				1,050
1.1.2.23	н.п. Варгаши Варгашинского р-на. Проектирование реконструкции ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.				21				2,880
1.1.2.24	н.п. Варгаши Варгашинского р-на. Проектирование реконструкции ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.				6,2				7,000
1.1.2.25	н.п. Глидянское Притобольного р-на. Проектирование реконструкции ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.				5				5,750
1.1.2.26	н.п. Белозерское Белозерского р-на. Проектирование реконструкции ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.			6				6,700	
1.1.2.27	н.п. Мокроусово Мокроусовского р-на. Проектирование реконструкции ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.			5				5,500	
1.1.2.28	н.п. Половинное Половинского р-на. Проектирование реконструкции ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.			5,8				6,100	
1.1.2.29	н.п. Варгаши Варгашинского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.			13				15,822	
1.1.2.30	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-124. Юргамышский РЭС			3,22				4,030	
1.1.2.31	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-204. Звериноголовский РЭС			1,4				1,750	
1.1.2.32	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-211. Звериноголовский РЭС			2				2,032	
1.1.2.33	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. Молмыш. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП г.			1,6				2,080	
1.1.2.34	н.п. Белозерское Белозерского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.			12				14,400	
1.1.3	КЛ							15,810	
1.1.3.1	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-17 - 1003 (1,2)			2,232				0,945	
1.1.3.2	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-17 - 1002 (1,2)			2,92				1,232	
1.1.3.3	Реконструкция КЛ-10 кВ 1004 - 1005 (1,2)			0,72				0,304	
1.1.3.4	Реконструкция КЛ-10 кВ 10 - Тага 7			2,85				1,202	
1.1.3.5	Реконструкция КЛ-10 кВ 181 - 510			0,47				0,198	
1.1.3.6	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-14 - ТП-75			0,45				0,304	
1.1.3.7	Реконструкция ТП-25 - ТП-523			0,6				0,405	
1.1.3.8	Реконструкция РП-32 яч.3 - ТП-311			1,15				0,776	
1.1.3.9	Реконструкция РП-11 яч.8 - ТП-311			1,675				1,130	
1.1.3.10	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-16 - ТП-474			0,75				0,174	
1.1.3.11	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-9 яч.11 - ТП-523				0,667				0,450
1.1.3.12	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-9 - РП-16				1,5				1,016
1.1.3.13	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-9 - ТП-322				1,25				0,844
1.1.3.14	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС "Южная" - ТП-449				0,98				0,540



№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.3.15	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС "Южная" яч.6 - РП-11 яч.5			1,7				1,372	
1.1.3.16	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС "Южная" яч.61 - ТП-75			0,59				0,397	
1.1.3.17	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-253 - перемычка Пролетарская 38-40			0,1				0,086	
1.1.3.18	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-253 - перемычка Маркса 107-111			0,067				0,051	
1.1.3.19	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-305 - ж. д. Маркса, 111			0,065				0,035	
1.1.3.20	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-262 - ж. д. Комсомольская, 85				0,125				0,061
1.1.3.21	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-262 - перемычка Комсомольская 85 - Станционная, 54				0,15				0,051
1.1.3.22	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-324 - ж. д. Урицкого, 130				0,13				0,076
1.1.3.23	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-324 - ж. д. Маркса, 129				0,12				0,051
1.1.3.24	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-234 - ж. д. Гоголя, 36				0,1				0,051
1.1.3.25	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-234 - ж. д. Гоголя, 36 - Кирова, 80				0,05				0,033
1.1.3.26	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-234 - ж. д. Кирова, 80				0,08				0,051
1.1.3.27	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-219 - ж. д. Урицкого, 33				0,09				0,152
1.1.3.28	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-170 - ж. д. Пушкина, 53				0,174				0,091
1.1.3.29	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-291 - ж. д. Пичуткина, 26 2 СШ				0,04				0,020
1.1.3.30	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-291 - ж. д. Маркса, 74 2 СШ				0,075				0,038
1.1.3.31	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-139 - ж. д. Урицкого, 77				0,25				0,127
1.1.3.32	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС КСМ ГПП-1 яч. 9 - РП-13 яч. 8				1,6				2,010
1.1.3.33	Техпереворужение КЛ-10 кВ от ПС Шадринск-Р. Замена кабеля				1,1				1,540
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики							0,800	
1.3	Создание систем телемеханики и связи							6,813	
1.3.1	Макушинский РЭС. Создание радиорелейной линии связи Макушинский РЭС - ПС Макушино 110кВ								0,500
1.3.2	ДП Половинского РЭС, ДП Мокроусовского РЭС. Создание системы бесперебойного питания, с установкой ИБП и щита питания с АВР.								0,200
1.3.3	Варгашинский РЭС. Замена диспетчерского коммутатора на АТС "Алмаз"								0,350
1.3.4	Частоозерский РЭС. Замена диспетчерского коммутатора на АТС "Алмаз"								0,350
1.3.5	Строительство подземной кабельной линии связи ПС Макушино 110 - ЦРП Макушино								0,150
1.3.6	Варгашинский РЭС. Телемеханизация 4 ПС Варгашинского РЭС (ЦРП Варгаш, Мостовое, Солнечная, Строево), (ЦППС, АКП "Исеть" - 4шт., вывод на ДЩ, преобразователи)								4,400
1.3.7	Техпереворужение диспетчерского коммутатора в ШП РЭС								0,863
1.4	Прочее							1,054	
1.4.1	Реконструкция инженерных сетей с благоустройством территории по ул. Гагарина, 64								1,054
2	Новое строительство							565,688	
2.1	Энергобережение и повышение энергетической эффективности							468,287	
2.1.1	ПС							447,889	
2.1.1.1	Строительство центра управления сетями				I				200
2.1.1.2	Строительство ПС 110/10 кВ "Левашово" в п. Чистое поле				I ПС				128,0329
2.1.1.3	Строительство 2-х трансформаторной ПС 35/10 кВ Шкодино				I ПС				78

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб. **			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
2.1.1.4	ПС-110/10кВ "Юнона". Замена масляных выключателей 110кВ на элегазовые				1 ПС				3,000
2.1.1.5	Проект ПС 110/10 кВ "Увал"				1 ПС				15,500
2.1.1.6	Новое строительство КТП-308, 250кВА в н.п. Каргалыбе			1ТП				0,820	
2.1.1.7	Строительство здания ТП-144			1ТП				1,036	
2.1.1.8	Строительство РП-37 по ул. Б. - Петрова в г. Кургане				1РП				15,000
2.1.1.9	Строительство трансформаторной подстанции в 4 мкр-не Заозёрного жилого массива в г. Кургане				1ТП				6,500
2.1.2	ВЛ							15,859	
2.1.2.1	Новое строительство ВЛ-10 кВ от ПС "Черемухово" на н.п. Кетово до ВЛ-10 кВ Л-3 ПС "Лесники", протяженностью 6 км				6				5,190
2.1.2.2	Новое строительство ВЛ-10 кВ от ПС "Черемухово" на н.п. Кетово до ВЛ-10 кВ Л-7 ПС "Лесники", протяженностью 6 км				6				5,190
2.1.2.3	Новое строительство ВЛ-10кВ ММК-Левашово (2-х цепка)				2				1,350
2.1.2.4	Установка щитов учёта				2000				3,330
2.1.3	КЛ							5,339	
2.1.3.1	Новое строительство 492 - Выход ВЛ 267-46				50				0,042
2.1.3.2	Новое строительство ММК-Левашово				560				1,097
2.1.3.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ в 4 мкр-не Заозёрного жилого массива в г. Кургане				2х850				4,200
2.2	Прочее							97,393	
2.2.1	Строительство ограждения территории СРЭС				-				0,500
2.2.2	Оборудование, не требующее монтажа				-				7,358
2.2.3	Монтаж АСТУЭ				-				0,769
2.2.4	Новое строительство ТП, РП				-				1,898
2.2.5	Строительство склада для хранения оборудования по ул. 2-я Часовая				-				2,531
2.2.6	Проектно-изыскательские работы (отвод земли под строительство, экспертиза проектов, сдача объектов в эксплуатацию)				-				0,337
2.2.7	Создание автоматизированных систем учета электроэнергии (АС УЭ, АСКУЭ)				-				39,229
2.2.8	Создание автоматизированных систем технического учета (АСТУЭ)				-				3,923
2.2.9	Создание (модернизация) инфраструктуры для АСТУЭ по Программе организации НИК технического учета				-				10,934
2.2.10	Организация, проверка и контроль достоверности работы информационно-измерительных комплексов (НИК) расчетного учета ЭЭ у юридических лиц				-				2,000
2.2.11	Организация, проверка и контроль достоверности работы информационно-измерительных комплексов (НИК) расчетного учета ЭЭ у бытовых потребителей				-				19,614
2.2.12	Метрологическое обеспечение производства: Создание обменного фонда СИ				-				1,800
2.2.13	Метрологическое обеспечение производства: Приобретение СИ, инструмента, инвентаря по заявкам подразделений				-				3,500
2.2.14	Создание гермизоны ЦУС				-				0,600
2.2.15	Приобретение серверного оборудования				-				1,300
2.2.16	Организация технологической сети ЦУС - КЭС, ЗЭС, ШЭС, КГЭС				-				1,100

План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении в отношении 2015 года реализации Инвестиционной программы сетевой организации Курганской области Открытого акционерного общества "ЭнергоКурган" на 2013 - 2017 годы включительно, с поквартальной разбивкой

№ п/п	Наименование проекта	Плановый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Плановый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
	<b>ВСЕГО</b>					<b>953,578</b>			
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>					<b>469,834</b>			
<b>1.1</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>					<b>463,834</b>			
<b>1.1.1</b>	<b>ПС</b>					<b>284,110</b>			
1.1.1.1	Техпереворужение ПС 110/10кВ "ЗДС" с организацией шлейфового захода и включением Т-1 через собственный выключатель 110кВ.				1 ПС				13,981
1.1.1.2	Техпереворужение ПС 110/10кВ "Юнона"				1 ПС				8,282
1.1.1.3	Техпереворужение РП-24, замена устаревших КСО-272, К2-02У3 на КСО-298НН-20шт.			1 РП					3,606
1.1.1.4	Техпереворужение РП-25, замена масляных выключателей 10кВ ВМГ-10 на ВВ/TEL-11 с заменой устройств РЗА на микропроцессорной базе-14шт.			1 РП				1,202	
1.1.1.5	Техпереворужение РП-26, замена масляных выключателей 10кВ ВМГ-10 на ВВ/TEL-11 с заменой устройств РЗА на микропроцессорной базе-1 шт.			1 РП				0,935	
1.1.1.6	Техпереворужение РП-27, замена масляных выключателей 10кВ ВМГ-10 на ВВ/TEL-11 с заменой устройств РЗА на микропроцессорной базе-5шт. Установка дополнительных ячеек КСО-298НН-4шт.			1 РП				1,069	
1.1.1.7	Техпереворужение ТП-8			1 ТП				0,258	
1.1.1.8	Техпереворужение ТП-180			1 ТП				0,374	
1.1.1.9	Техпереворужение ТП-1100			1 ТП				0,374	
1.1.1.10	Техпереворужение КТП-301		1 КТП				0,169		
1.1.1.11	Техпереворужение КТП-28 в г. Кургане		1 КТП				0,102		
1.1.1.12	Техпереворужение КТП-754 в г. Кургане		1 КТП				0,102		
1.1.1.13	Техпереворужение КТП-395 в г. Кургане		1 КТП				0,102		
1.1.1.14	Техпереворужение ТП-364 в г. Кургане			1 ТП				0,267	
1.1.1.15	Техпереворужение ТП-141 в г. Кургане			1 ТП				0,267	
1.1.1.16	Техпереворужение ТП-269 в г. Кургане			1 ТП				0,245	
1.1.1.17	Техпереворужение ТП-341 в г. Кургане			1 ТП				0,245	
1.1.1.18	Техпереворужение ТП-108 в г. Кургане			1 ТП				0,668	
1.1.1.19	Техпереворужение ТП-4 в г. Кургане			1 ТП				0,668	
1.1.1.20	Техпереворужение ТП-25 в г. Кургане			1 ТП				0,579	
1.1.1.21	Техпереворужение ТП-72 в г. Кургане			1 ТП				0,579	
1.1.1.22	Техпереворужение ТП-19 в г. Кургане			1 ТП				0,668	
1.1.1.23	Техпереворужение ТП-589 в г. Кургане			1 ТП				0,579	
1.1.1.24	Техпереворужение РП-30 в г. Кургане			1 РП				0,445	
1.1.1.25	Реконструкция РЗАиТМ на ТП (РП) 6-10 кВ			1 ТП				0,712	
1.1.1.26	Техпереворужение КТП-57 160 кВА г.Шадринск			1 КТП				0,330	
1.1.1.27	Техпереворужение КТП-593 250 кВА г.Шадринск			1 КТП				0,380	

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб. **			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.1.28	Реконструкция ТП, РП-6/10/0,4 кВ г. Шадринск			I ТП/РП					15,000
1.1.1.29	Техпереворужение КТП-597 400 кВА г. Шадринск			I КТП				0,420	
1.1.1.30	Перевод электроснабжения центральной части г. Кургана с напряжения 6 кВ на 10 кВ. Реконструкция ТП и КТП - 6-10/0,4 кВ, расположенных в г. Кургана								128,372
1.1.1.31	Техпереворужение КТП-150. Замена шкафа на 2БКТП.				10				19,000
1.1.1.32	Техпереворужение КТП-307. Замена шкафа на 2БКТП.				20,58				4,130
1.1.2	ВЛ					89,476			
1.1.2.1	Проектирование. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и ТП на ВЛИ - 0,4 кВ в ст Введенка				10				19,000
1.1.2.2	Проектирование реконструкции ВЛ-0,4 кВ и ТП с заменой на ВЛИ - 0,4 кВ в н.п. Иковка				3,5				4,130
1.1.2.3	ВЛ-0,4 кВ №307 ТП 108а н.п. Юргамыш, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП				1,7				0,850
1.1.2.4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-28			1,775				0,908	
1.1.2.5	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-45			1,365				0,659	
1.1.2.6	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-48			2,415				1,322	
1.1.2.7	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-50			1,225				0,632	
1.1.2.8	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-77			3,885				2,066	
1.1.2.9	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-94			2,38				1,260	
1.1.2.10	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-186			5,565				3,001	
1.1.2.11	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-179			1,785				0,935	
1.1.2.12	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "ЛЭП-510" от РП-5. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП г. Шадринск.				2,07				2,277
1.1.2.13	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. "ЛЭП-59" от РП-5. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП г. Шадринск.				2,25				2,475
1.1.2.14	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-40А г. Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				3				3,300
1.1.2.15	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от ТП-30 г. Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				2,88				3,168
1.1.2.16	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-31 г. Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				2,04				2,244
1.1.2.17	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-32 г. Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				2,44				2,684
1.1.2.18	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от ТП-33 г. Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				1,72				1,892
1.1.2.19	Техпереворужение ВЛ-0,4кВ от КТП-935 г. Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				1,68				1,848
1.1.2.20	н.п. Глядиное Притобольного р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.				12				14,400
1.1.2.21	н.п. Варгаша Варгашинского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.				11				13,392
1.1.2.22	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-118. Юргамышский РЭС				4,3				5,375
1.1.2.23	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-130. Юргамышский РЭС				1,3				1,657
1.1.3	КЛ					178,248			
1.1.3.1	Реконструкция КЛ-6 кВ 15 - 645				1,125				0,516
1.1.3.2	Реконструкция КЛ-6 кВ 645 - ТП-1 КЗ				0,4				0,890
1.1.3.3	Реконструкция КЛ-6 кВ 272 - 645				0,79				0,352
1.1.3.4	Реконструкция КЛ-10 кВ 1000 - 1015 (1,2)				1,1				0,454
1.1.3.5	Реконструкция КЛ-6 п/с Северная яч.9 (1,2) - Выход ВЛ 9-645				3,4				0,249
1.1.3.6	Реконструкция КЛ-10 кВ 209 - 494				0,25				0,111
1.1.3.7	Реконструкция КЛ-10 кВ 181 - Выход ВЛ 282-181				0,205				0,094
1.1.3.8	Ремонт кабельных каналов ЛС Северная								0,156
1.1.3.9	Реконструкция КЛ-6 кВ 337 - Выход ВЛ 9-645				0,1				0,045
1.1.3.10	Реконструкция КЛ-6кВ ТП-281 - ТП-403				0,585				0,417

[illegible]

№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
2.1.1.1	Строительство ПС 110/10 кВ "Левашово"; проект и строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на ПС 110/10 кВ "Левашово", расположенной по адресу: г. Курган, Шадринский тракт (напротив пос. Чистое Поле) этап 2				1ПС				70,000
2.1.1.2	Новое строительство 1-ой очереди ПС 110/10 "Северная"				1ПС				115,210
2.1.1.3	Строительство ПС 110/10 кВ "Увал" в г. Кургане				1ПС				130,000
2.1.1.4	Строительство РП-43 в пос. Северный в г. Кургане				1 РП				15,000
2.1.1.5	Строительство трансформаторных подстанций в 4 мкр-не Заводского жилого массива в г. Кургане				1ТП				13,000
2.1.2	ВЛ							37,940	
2.1.2.1	Новое строительство ВЛ-10кВ ММК-Левашово (2-х цепка)				1,00				2,373
2.1.2.2	Установка щитов учета				2500,00				5,617
2.1.2.3	Строительство ВЛ 110 кВ на ПС 110/10 кВ "Увал" в г. Кургане				12,00				20,000
2.1.2.4	Строительство ВЛ-10/0,4кВ от ПС "Высокая" до ул. Автомобилистов, г. Шадринск				8,50				9,950
2.1.3	КЛ							7,512	
2.1.3.1	Новое строительство 492 - Выход ВЛ 267-46				0,12				0,045
2.1.3.2	Новое строительство ММК-Левашово				0,60				0,267
2.1.3.3	Строительство 8-и КЛ 10 кВ в 4 мкр-не Заводского жилого массива в г. Кургане				8х650				7,200
2.2	Прочее							93,082	
2.2.1	Строительство холодного склада на территории базы ЦЭС				-				0,500
2.2.2	Строительство ограждения территории ЦЭС				-				0,300
2.2.3	Строительство холодного склада на территории КРЭС				-				0,200
2.2.4	Проектирование и монтаж пожарной сигнализации на участке н.п. Кирово МРЭС				-				0,500
2.2.5	Оборудование, не требующее монтажа				-				7,612
2.2.6	Монтаж АСТУЭ				-				0,810
2.2.7	Новое строительство ТП, РП				-				2,004
2.2.8	Проектно-исследовательские работы (отвод земли под строительство, экспертиза проектов, сдача объектов в эксплуатацию)				-				0,356
2.2.9	Создание автоматизированных систем учета электроэнергии (АС УЭ, АСКУЭ)				-				39,230
2.2.10	Создание автоматизированных систем технического учета (АСТУЭ)				-				3,923
2.2.11	Создание (модернизация) инфраструктуры для АСТУЭ по Программе организации НИК технического учета				-				10,931
2.2.12	Организация, проверка и контроль достоверности работы информационно-измерительных комплексов (НИК) расчетного учета ЭЭ у юридических лиц				-				2,000
2.2.13	Организация, проверка и контроль достоверности работы информационно-измерительных комплексов (НИК) расчетного учета ЭЭ у бытовых потребителей				-				19,615
2.2.14	Метрологическое обеспечение производства: Создание обменного фонда СИ				-				1,800
2.2.15	Метрологическое обеспечение производства: Приобретение СИ, инструмента, инвентаря по заявкам подразделений				-				3,500
2.2.16	Приобретение серверного оборудования				-				1,300
2.2.17	Создание узла сети SDH ШЧ-11				-				0,500

**План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении в отношении 2016 года реализации Инвестиционной программы сетевой организации Курганской области Открытого акционерного общества "ЭнергоКурган" на 2013 - 2017 годы включительно, с поквартальной разбивкой**

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
	<b>ВСЕГО</b>					<b>1091,524</b>			
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>					<b>581,914</b>			
<b>1.1</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>					<b>576,214</b>			
<b>1.1.1</b>	<b>ПС</b>					<b>317,974</b>			
1.1.1.1	Техпереворужение РП-12 (оборудование) (инв. № з35216+)				1 РП				5,190
1.1.1.2	Техпереворужение РП-15 (оборудование) (инв. № з18836+)			1 РП				1,470	
1.1.1.3	Техпереворужение РП-22 (оборудование) (инв. № з38376+)			1 РП				1,090	
1.1.1.4	Техпереворужение ТП-612 (оборудование) (инв. № 103000726)				1 РП				3,275
1.1.1.5	Техпереворужение ТП-556 (оборудование) (инв. № з24596)			1 ТП				0,395	
1.1.1.6	Техпереворужение ТП-438 (оборудование) (инв. № з15346)			1 ТП				0,575	
1.1.1.7	Техпереворужение ТП-1051 (оборудование) (инв. № з29086)			1 ТП				0,575	
1.1.1.8	Техпереворужение КТП-РБ-1-5 (инв. № 3696)			1 ТП				0,260	
1.1.1.9	Техпереворужение ТП в г. Кургане				1 ТП				8,740
1.1.1.10	Техпереворужение КТП в г. Кургане			1 КТП				0,490	
1.1.1.11	Реконструкция РЗА и ТМ на ТП (РП) 6-10 кВ			1 ТП				0,545	
1.1.1.12	Реконструкция ТП, РП-6/10/0,4 кВ г. Шадринск				ТП/РП				15,000
1.1.1.13	Техпереворужение КТП-598 400 кВА г.Шадринск			1 КТП				0,420	
1.1.1.14	Реконструкция ПС 110/10 кВ "ЗДС" в г. Кургане				1 ПС				25,000
1.1.1.15	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Юнона" в г. Кургане				1 ПС				22,000
1.1.1.16	Перевод электроснабжения центральной части г. Кургана с напряжения 6 кВ на 10 кВ. Реконструкция ТП и КТП - 6-10/0,4 кВ, расположенных в г. Кургане								173,054
1.1.1.17	Техпереворужение КТП-19				1 КТП				2,850
1.1.1.18	Техпереворужение КТП-18				1 КТП				2,850
1.1.1.19	Техпереворужение ТП-20				1 ТП				5,700
1.1.1.20	Техпереворужение КТП-364. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.				1 КТП				2,850
1.1.1.21	Техпереворужение КТП-335. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.				1 КТП				2,850
1.1.1.22	Техпереворужение КТП-320. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			1 КТП				2,850	
1.1.1.23	Техпереворужение КТП-332. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			1 КТП				2,625	
1.1.1.24	Техпереворужение КТП-331. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			1 КТП				2,850	
1.1.1.25	Техпереворужение КТП-330. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			1 КТП				2,850	
1.1.1.26	Техпереворужение КТП-333. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			1 КТП				2,850	
1.1.1.27	Техпереворужение КТП-303. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			1 КТП				2,850	
1.1.1.28	Техпереворужение КТП-46. Замена шкафа.			1 КТП				3,120	
1.1.1.29	Техпереворужение ТП-372. Замена шкафа на 2БКТП.				1 ТП				5,700
1.1.1.30	Техпереворужение ТП-371. Замена шкафа на 2БКТП.				1 ТП				2,850
1.1.1.31	Техпереворужение КТП-362. Замена шкафа на 2БКТП.				1 КТП				2,850
1.1.1.32	Техпереворужение КТП-514. Замена шкафа на 2БКТП.				1 КТП				5,700

№ п/п	Наименование проекта	Планировый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планировый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.1.33	Техперевосоружение КТП-516. Замена шкафа на 2БКТП.				1 КТП				5,700
1.1.2	ВЛ					89,225			
1.1.2.1	Проектирование. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и ТП на ВЛН - 0,4 кВ в и.п. Иковка в количестве ТП 10/0,4 кВ - 4 шт. ВЛ - 0,4 кВ - 20,58 км				20,58				23,250
1.1.2.2	ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП 116 в и.п. Юргамыш, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП				1,2				0,780
1.1.2.3	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ				19,350				15,220
1.1.2.4	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. "Элеватор" от РП-2. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП г. Шадринск.				0,85				0,935
1.1.2.5	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от КТП-112 г. Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			2,7				2,970	
1.1.2.6	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от КТП-39 г. Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			1,36				1,496	
1.1.2.7	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от КТП-162 г. Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			1,68				1,848	
1.1.2.8	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-101 г. Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.			1,76				1,936	
1.1.2.9	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ ф. "Исетская" от ТП-41. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. Далматовский РЭС				1,9				2,090
1.1.2.10	и.п. Половинное Половинского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.				12				14,400
1.1.2.11	и.п. Варгаши Варгашинского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.				12				12,600
1.1.2.12	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-115. Юргамышский РЭС			5				6,250	
1.1.2.13	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-104. Юргамышский РЭС			1,7				2,125	
1.1.2.14	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-204. Звериноголовский РЭС			2,8				3,325	
1.1.3	КЛ					169,015			
1.1.3.1	Реконструкция КЛ-6 кВ ЛС "Восточная" яч.27 - РП-4 (инв. № 21910)				1,785				1,950
1.1.3.2	Реконструкция КЛ-6 кВ ЛС "Восточная" яч.34 - ТП-502 (инв. № 23394)				0,550				0,600
1.1.3.3	Реконструкция КЛ-6 кВ ЛС "Восточная" яч.18 - ТП-68 (инв. № 22999)				2,330				2,545
1.1.3.4	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-4 яч.7 - ТП-13 (инв. № 21908)				1,240				1,355
1.1.3.5	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-10 - ТП-65 (инв. № 21073)				0,780				0,850
1.1.3.6	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-111 - ТП-187 (инв. № 20185)				0,300				0,330
1.1.3.7	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-280 - ТП-463 (инв. № 21896а)				0,240				0,260
1.1.3.8	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-170 - ТП-636 (инв. № 203562)				0,660				0,720
1.1.3.9	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-300 - ТП-307 (инв. № 22174)				0,420				0,460
1.1.3.10	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-280 - ТП-305 (инв. № 20286)			0,313				0,340	
1.1.3.11	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-305 - ТП-336 (инв. № 25705)			0,265				0,290	
1.1.3.12	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-265 - ТП-393 (инв. № 21667)			0,380				0,415	
1.1.3.13	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-18 - ТП-426 (инв. № 21875)			0,489				0,535	
1.1.3.14	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-2 - ТП-32 (инв. № 20154)			0,340				0,370	
1.1.3.15	Реконструкция КЛ-10 кВ ЛС "Заозерная" яч.2 - РП-23 яч.5 (инв. № 231751)				2,250				1,535
1.1.3.16	Реконструкция КЛ-10 кВ ЛС "Заозерная" яч.15 - РП-23 яч.10 (инв. № 231752)				2,250				1,535
1.1.3.17	Реконструкция КЛ-10 кВ ЛС "Заозерная" яч.3 - РП-25 яч.8 (инв. № 229121)				1,410				0,965
1.1.3.18	Реконструкция КЛ-10 кВ ЛС "Заозерная" яч.14 - РП-25 яч.22 (инв. № 229122)				1,410				0,965
1.1.3.19	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-23 яч.17 - РП-33 яч.12 (инв. № 225662)				2,042				1,395



№ п/п	Наименование проекта	Планный объем ввода основных средств в натуральном выражении, лт, км, МВА				Планный объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб. **			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.3.20	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-440 - ТП-665-1 (инв. № 34209/1)			0,280				0,190	
1.1.3.21	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-440 - ТП-665-2 (инв. № 34209/2)			0,280				0,190	
1.1.3.22	Реконструкция КЛ-0,4 кВ			2,100				1,610	
1.1.3.23	Перевод электроснабжения центральной части г. Кургана с напряжения 6 кВ на 10 кВ. Реконструкция ТП и КТП - 6-10/0,4 кВ, расположенных в г. Кургана				144,4				145,450
1.1.3.24	Реконструкция КЛ 10 кВ в г. Кургана с переводом их в новые РП				2,117				3,600
1.1.3.25	Техпереворужение КЛ-10 кВ ф.КНС Замена участка КЛ оп.22 - ТП-47				0,4				0,560
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики							0,000	
1.3	Создание систем телемеханики в связи							5,700	
1.3.1	ПС Утятская-ПС Раскатыха-ПС Глядянская-Н.Берёзово. Организация цифровых ВЧ каналов связи и передачи данных. (АКСТ "Линия-Ц"3 кан - 2 компл., АКСТ "Линия-Ц"1 кан - 1 компл.)								5,000
1.3.2	Техпереворужение диспетчерского коммутатора в ШПРС								0,700
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности							0,000	
1.5	Прочее							0,000	
2	Новое строительство							509,610	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							417,965	
2.1.1	ПС							379,615	
2.1.1.1	Новое строительство ТП, РП								3,070
2.1.1.2	Новое строительство 2-ой очереди ПС 110/10 "Северная"				1 ПС				131,314
2.1.1.3	Строительство ПС 110/10 кВ "Увал" в г. Кургана				1 ПС				150,296
2.1.1.4	Новое строительство КТП-309, 250кВА в н.п. Каргалы				1 КТП				0,620
2.1.1.5	Новое строительство РП-8, ул. Свердлова, г. Шадринск				1 РП				64,315
2.1.1.6	Строительство РП-44 в пос. Северный в г. Кургана				1 РП				15,000
2.1.1.7	Строительство РП-48 в Заозёрном жилом массиве в г. Кургана				1 РП				15,000
2.1.1.8	Проектирование и начало строительно-монтажных работ ПС Веденка				1 ПС				0
2.1.2	ВЛ							38,350	
2.1.2.1	Установка щитов учёта				3500				6,950
2.1.2.2	Строительство ВЛ 110 кВ на ПС 110/10 кВ "Увал" в г. Кургана				15				31,400
2.1.3	КЛ							0,000	
2.2	Прочее							91,645	
2.2.1	Прокладка и монтаж дренажной системы на территории МРЭС								0,500
2.2.2	Оборудование, не требующее монтажа								8,205
2.2.3	Монтаж АСТУЭ								1,205
2.2.4	Проектно-изыскательские работы (отвод земли под строительство, экспертиза проектов, сдача объектов в эксплуатацию)								0,545
2.2.5	Создание автоматизированных систем учета электроэнергии (АС УЭ, АСКУЭ)								38,121
2.2.6	Создание автоматизированных систем технического учета (АСТУЭ)								3,923
2.2.7	Создание (модернизация) инфраструктуры для АСТУЭ по Программе организации ИИК технического учета								10,931
2.2.8	Организация, проверка и контроль достоверности работы информационно-измерительных комплексов (ИИК) расчетного учета ЭЭ у юридических лиц								2,000
2.2.9	Организация, проверка и контроль достоверности работы информационно-измерительных комплексов (ИИК) расчетного учета ЭЭ у бытовых потребителей								19,615
2.2.10	Метрологическое обеспечение производства: Создание обменного фонда СИ								1,800
2.2.11	Приобретение серверного оборудования								1,300
2.2.12	Метрологическое обеспечение производства: Приобретение СИ, инструмента, инвентаря по заявкам подразделений								3,500

**План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении в отношении 2017 года реализации Инвестиционной программы сетевой организации Курганской области Открытого акционерного общества "ЭнергоКурган" на 2013 - 2017 годы включительно, с поквартальной разбивкой**

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
	<b>ВСЕГО</b>					<b>1244,239</b>			
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>					<b>798,858</b>			
<b>1.1</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>					<b>798,858</b>			
<b>1.1.1</b>	<b>ПС</b>					<b>376,173</b>			
1.1.1.1	Реконструкция и техперевооружение РП, ТП и КТП - 6-10/0,4 кВ, расположенных в г. Кургане				РП, ТП, КТП				10,270
1.1.1.2	Техперевооружение РП-20 в г. Кургане			1 РП				1,235	
1.1.1.3	Техперевооружение РП-21 в г. Кургане			1 РП				1,495	
1.1.1.4	Техперевооружение РП-28 в г. Кургане				1 РП				2,925
1.1.1.5	Техперевооружение РП-46 в г. Кургане				1 РП				8,970
1.1.1.6	Реконструкция РЗА и ТМ на ТП (РП) 6-10 кВ			1 ТП				1,170	
1.1.1.7	Техперевооружение КТП-5910 250 кВА г. Шадринск			1 КТП				0,380	
1.1.1.8	Реконструкция ТП, РП-6/10/0,4 кВ г. Шадринск				ТП/РП				15,000
1.1.1.9	Реконструкция ТП, РП-6/10/0,4 кВ с. Кетово				ТП/РП				15,000
1.1.1.10	Техперевооружение КТП-935 250 кВА г. Шадринск			1 КТП				0,380	
1.1.1.11	Реконструкция ПС 110/10 кВ "ЗДС" в г. Кургане				1 ПС				35,000
1.1.1.12	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Юнона" в г. Кургане				1 ПС				29,600
1.1.1.13	Перевод электроснабжения центральной части г. Кургана с напряжения 6 кВ на 10 кВ. Реконструкция ТП и КТП - 6-10/0,4 кВ, расположенных в г. Кургане								214,848
1.1.1.14	Техперевооружение ТП-7. Замена шкафа на 2БКТП-400.				1 БКТП				5,700
1.1.1.15	Техперевооружение КТП-336. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.				1 КТП				2,850
1.1.1.16	Техперевооружение КТП-302. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.				1 КТП				2,850
1.1.1.17	Техперевооружение СКТП-358. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			1 КТП				2,850	
1.1.1.18	Техперевооружение СКТП-360. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			1 КТП				2,850	
1.1.1.19	Техперевооружение КТП-51			1 КТП				2,850	
1.1.1.20	Техперевооружение КТП-34			1 КТП				2,850	
1.1.1.21	Техперевооружение КТП-13				1 КТП				2,850
1.1.1.22	Техперевооружение КТП-30				1 КТП				2,850
1.1.1.23	Техперевооружение КТП-321. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.				1 КТП				2,850
1.1.1.24	Техперевооружение КТП-323. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.				1 КТП				2,850
1.1.1.25	Техперевооружение КТП-304. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.				1 КТП				2,850
1.1.1.26	Техперевооружение КТП-365. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.				1 КТП				2,850
<b>1.1.2</b>	<b>ВЛ</b>					<b>176,146</b>			
1.1.2.1	Проектирование. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и ТП на ВЛ - 0,4 кВ в н.п. Просвет в количестве				12,2				10,340
1.1.2.2	ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП 117 в н.п. Юргамыш, Юргамышского района. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на СИП				1				0,650
1.1.2.3	Техперевооружение ВЛ-0,4 кВ в г. Кургане				19,990				15,200
1.1.2.4	Техперевооружение ВЛ-10 кВ ф. "Хлызово" от ПС "Шадринск-Р". Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП г. Шадринск.				1,26				1,386

№ п/п	Наименование проекта	Планируемый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Планируемый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.2.5	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-13 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				1,56				1,716
1.1.2.6	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от ТП-751 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				3,08				3,388
1.1.2.7	Техперевосоружение ВЛ-0,4кВ от КТП-110 г.Шадринск. Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП.				3,16				3,476
1.1.2.8	н.п. Глядянское Притобольного р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.				12				14,400
1.1.2.9	н.п. Белозерское Белозерского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.				12				14,400
1.1.2.10	н.п. Мокроусово Мокроусовского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.				12				14,400
1.1.2.11	н.п. Глядянское Притобольного р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.			12				14,400	
1.1.2.12	н.п. Белозерское Белозерского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.			12				14,400	
1.1.2.13	н.п. Мокроусово Мокроусовского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.			12				14,400	
1.1.2.14	н.п. Половинное Половинского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.			12				14,400	
1.1.2.15	н.п. Варгаши Варгашинского р-на. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой опор, голого провода на СИП и ТП.				10				11,880
1.1.2.16	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-205.Звериноголовский РЭС				1,7				2,125
1.1.2.17	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-216. Звериноголовский РЭС				3,1				3,875
1.1.2.18	Реконструкция сетей 0,4 кВ от КТП-118. Юргамышский РЭС				4,2				5,580
1.1.2.19	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф.Пивзавод. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, замена опор			3				3,900	
1.1.2.20	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. Затеча. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, установка ДР-10кВ 1шт			2,2				2,860	
1.1.2.21	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф.ЛЭП-712. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, замена опор			2				2,600	
1.1.2.22	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф.ЛЭП-96. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, замена опор				1,7				2,210
1.1.2.23	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф.Н.Поселок. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, замена опор				3,2				4,160
1.1.3	КЛ					246,539			
1.1.3.1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ, расположенных в г. Кургане			2,000				1,560	
1.1.3.2	Реконструкция КЛ-6кВ РП-5 яч.8 - ТП-12			0,377				0,390	
1.1.3.3	Реконструкция КЛ-6кВ РП-5 - РП-18 яч.22			0,735				0,760	
1.1.3.4	Реконструкция КЛ-6кВ РП-5 - РП-18-2 яч.7			0,735				0,760	
1.1.3.5	Реконструкция КЛ-6кВ РП-5 - РП-18-1 яч.7			0,735				0,760	
1.1.3.6	Реконструкция КЛ-6кВ РП-6 яч.4 - ТП-275			0,375				0,390	
1.1.3.7	Реконструкция КЛ-6кВ РП-6 - ТП-104			0,875				0,910	
1.1.3.8	Реконструкция КЛ-6кВ РП-6 - ТП-461			1,034				1,075	
1.1.3.9	Реконструкция КЛ-6кВ РП-6 - ТП-583			0,663				0,689	
1.1.3.10	Реконструкция КЛ-6кВ РП-1 - ТП-90			0,533				0,550	
1.1.3.11	Реконструкция КЛ-6кВ РП-1 - ТП-15				0,670				0,690
1.1.3.12	Реконструкция КЛ-6кВ ТП-72 - ТП-166				0,257				0,265
1.1.3.13	Реконструкция КЛ-6кВ ТП-3 - ТП-144				0,395				0,410
1.1.3.14	Реконструкция КЛ-6кВ ТП-144 - ТП-147				0,250				0,260
1.1.3.15	Реконструкция КЛ-6кВ ТП-395 - ТП-643				0,645				0,670
1.1.3.16	Реконструкция КЛ-6кВ РП-10 - ТП-20				0,852				0,885
1.1.3.17	Реконструкция КЛ-10кВ ТП-548 - Выход ВЛ 10-548				1,740				1,130
1.1.3.18	Реконструкция КЛ-10кВ РП-8 - Выход ВЛ 11-РП-8				1,455				0,945

№ п/п	Наименование проекта	Плановый объем ввода основных средств в натуральном выражении, шт, км, МВА				Плановый объем ввода основных средств в стоимостном выражении, млн. руб.**			
		I кв	II кв	III кв	IV кв	I кв	II кв	III кв	IV кв
1.1.3.19	Реконструкция КЛ-10кВ ТП-209 - Выход ВЛ 209-611			0,120				0,078	
1.1.3.20	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-19 - ТП-328			0,800				0,520	
1.1.3.21	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-232 - ТП-328			0,200				0,130	
1.1.3.22	Реконструкция КЛ-10кВ РП-8 - ТП-267			0,320				0,208	
1.1.3.23	Реконструкция КЛ-10кВ РП-8 - ТП-255			0,260				0,169	
1.1.3.24	Перевод электроснабжения центральной части г. Кургана с напряжения 6 кВ на 10 кВ. Реконструкция ТП и КТП - 6-10/0,4 кВ, расположенных в г. Кургана				193,2				228,735
1.1.3.25	Реконструкция КЛ 10 кВ в г. Кургана с перезаводкой их в новые РП				2,117				3,600
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики							0,000	
1.3	Создание систем телемеханики и связи							0,800	
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности							0,000	
1.5	Прочее							0,000	
2	Новое строительство							445,381	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							352,269	
2.1.1	ПС							294,470	
2.1.1.1	Новое строительство ТП, РП в г.Кургане								2,920
2.1.1.2	Новое строительство РП-10, Северо-Восточный р-н г.Шадрино				1 РП				52,050
2.1.1.3	Строительство РП-47 в пос. Левашово в г. Кургана				1 РП				15,000
2.1.1.4	Строительство РП-49 в Заозерном жилом массиве в г. Кургана				1 РП				15,000
2.1.1.5	Строительство трансформаторных подстанций в пос. Левашово в г. Кургана				1 ПС				19,500
2.1.1.6	Строительство ПС Веденка				1 ПС				190,000
2.1.2	ВЛ							57,500	
2.1.2.1	Строительство ВЛ-110 кВ для включения ПС Веденская в работу				18				50,000
2.1.2.2	Установка щитов учета				3000				7,500
2.1.3	КЛ							0,299	
2.1.3.1	2КЛ-10кВ ТП-1051 - ТП-1064				2х150				0,299
2.2	Прочее							93,112	
2.2.1	Строительство холодного склада на территории базы ЗСО				-				1,000
2.2.2	Оборудование, не требующее монтажа				-				8,092
2.2.3	Монтаж АСТУЭ				-				1,200
2.2.4	Проектно-изыскательские работы				-				0,520
2.2.5	Создание автоматизированных систем учета электроэнергии (АС УЭ, АСКУЭ)				-				39,237
2.2.6	Создание автоматизированных систем технического учета (АСТУЭ)				-				3,924
2.2.7	Создание (модернизация) инфраструктуры для АСТУЭ по Программе организации НИК технического учета				-				10,921
2.2.8	Организация, проверка и контроль достоверности работы информационно-измерительных комплексов (НИК) расчетного учета ЭЭ у юридических лиц				-				2,000
2.2.9	Организация, проверка и контроль достоверности работы информационно-измерительных комплексов (НИК) расчетного учета ЭЭ у бытовых потребителей				-				19,618
2.2.10	Метрологическое обеспечение производства: Создание обменного фонда СИ				-				1,800
2.2.11	Приобретение серверного оборудования				-				1,300
2.2.12	Метрологическое обеспечение производства: Приобретение СИ, инструмента, инвентаря по залам подразделений				-				3,500