

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»¹

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	Проектируемая мощность / протяженность	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 Карпатольский 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. Юргальский 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 п. 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 п. 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 шинного захода и включением Т-1 через собственный 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 К2-02У3 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 ВМП-10 на ВВ/ТЕЛ-11 с заменой устройств 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 ВМП-10 на ВВ/ТЕЛ-11 с заменой устройств 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 ВМП-10 на ВВ/ТЕЛ-11 с заменой устройств 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. Кургана 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. № 328376+)	.		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. № 329086)		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 "Южная" в г. Кургане			2016	2016	25,960	25,960	0,000	-	-	-	-	-	-	-		22,000	22,000
1.1.1.125	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			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 электрооборудования 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. Леониды	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. "Пивзавод" 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, пав. №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 (пав. "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 п.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. Варгашин 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. Варгашин 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. Гладковский 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. Варгашин 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. Юргальский 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. Зверьеголовский 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. Зверьеголовский РЭС	2		2014	2014	2,398	2,398	0,000	-	-	-	-	-	-	2,032			2,032
1.1.2.54	Техперевосоружение ВЛ-10 кВ ф. Молчан. 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.Звездника	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	20,58		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, Юргальского 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. Варгаши 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 н.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 СИПг. 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. Варгаши 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	и.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.Пивзавод. 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 ДР-10кВ щит	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 и ТП на ВЛИ - 0,4 кВ в и.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 и.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 - Тята 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 - перемишка 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 - перемишка 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 - перемишка Комсом	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 - Юрова, 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. Юрова, 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	Техпереворужение 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. Кургане	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. Кургане 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. Кургане	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 "Алмаз"		2014	2014	0,413	0,413	0,000	-	-	-	-	-	-	0,350					0,350
1.3.7	Частозерский РЭС. Замена диспетчерского коммутатора на АТС "Алмаз"		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	Тепловозоружение 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, Булдак, 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.Барзёво. 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	Тепловодоснабжение 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. Засерный - 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 Засерного 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 Засерного 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 Засерном 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 Засерном 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 теплического учета (АСТУЭ)			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 теплического 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 учета			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. 31859	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		2,852	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. 331296, 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 н п. Юргамыш, Звериноголовское	5,2 км	2010	2010		4,623	0,000	0,000	-	-	-	-	-		3,918			3,918

1.1.1.41	Реконструкция распред. Сетей 10,04 кВ в г. Далматово	-	2010	2010	0,849	0,000	0,000	-	-	-	-	-	0,719		0,719
1.1.1.42	Тех.перевосоружение 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 телемеханизма "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. Ожюкая, 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. Магогина, 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 телемеханизма "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 телемеханизма "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 "Талур")			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. Букова-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	0,063	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.Звериноголовское	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.Звериноголовское	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 Больница 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 Зверинголовского РЭС)		-	2011	2011	3,244	0,000	0,000	-	-	-	-	-		2,749		2,749
1.1.2.55	Реконструкция сетей 0,4 кВ городского участка Зверинголовского 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.Канашиская, 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		0,633
1.1.2.64	Техперевосоружение ВЛ-6кВ ПС Промышленная д.1 - РП-4			2011	2011	0,217	0,000	0,000	-	-	-	-	-			0,184		0,184
1.1.2.65	Техперевосоружение ВЛ-10кВ ТП-128 - ТП-605 лив.№21405.			2011	2011	0,090	0,000	0,000	-	-	-	-	-			0,077		0,077
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		4,372
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	14,674
1.1.2.68	ВЛ-0,4 кВ в г.Пегухово. 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	7,552	7,552	7,552	-	-	-	-	-				6,400	6,400
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	5,700
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	3,800
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	1,500
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	3,660
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	0,091
1.1.2.74	Техперевосоружение ВЛ-0,4 кВ от ТП КТ-5-49 Замена голых проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП	3,955		2012	2012	1,030	1,030	1,030	-	-	-	-	-				0,873	0,873
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	0,057
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	0,039
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	0,882
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	1,300
1.1.2.79	Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП-112 - ТП-121	0,96		2012	2012	0,144	0,144	0,144	-	-	-	-	-				0,122	0,122
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	0,690
1.1.2.81	Мероприятия по борьбе с потерями	-		2012	2012	0,366	0,366	0,366	-	-	-	-	-				0,310	0,310
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	2,050
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	0,561
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	1,073

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."Птичьеозеро" 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 "Лесново" на ПС "Керамзит-Тяга"	7,6 км	2009	2009	22,399	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		-	-	-	-	-	0,731			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 "Кургандрожжит" г.Курган ул.Куйбышева, 122	0,75км	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	0,55км	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-368 (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	0,301	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	0,159	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. Вдоль 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	8,019
1.3.1	Строительство ВОЛС для организации связи с ПС 110/6 кВ "ТПП-2 КЭКТ"		-	2010	2010	0,368	0,000	0,000	-	-	-	-	-		0,312			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	-	-	-	-	-		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 режимной 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 энергоблес 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 холодного склада г. Курган ул. Алексеева, 7, оп. №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. Кулибышева, 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. Кулибышева, 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 мар. 2б	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. Киселька 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. Кулибышева, 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	27,186
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	0,100
2.1.1.35	Новое строительство КТП-306. 250кВА в н.п. Каргаполье.		2012	2012	0,496	0,496	0,496	-	-	-	-	-	-	-	0,420	0,420
2.1.1.36	ТП по ул. Куйбышева, 1616 (оборудование)		2012	2012	3,540	3,540	3,540	-	-	-	-	-	-	-	3,000	3,000
2.1.1.37	ТП-149 по ул. Карбышева, 158а (оборудование)		2012	2012	6,958	6,958	6,958	-	-	-	-	-	-	-	5,897	5,897
2.1.2	ВЛ				271,982	68,809	62,809	0,000	4,415	2,500	32,700	0,000	15,407	47,613	114,245	230,493
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		40,570
2.1.2.2	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-116 п.Органыш	0,1 км	2010	2010	0,075	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,064		0,064
2.1.2.3	Строительство ВЛ 0,4кВ от ТП-103 в р.п.Органыш	0,1 км	2010	2010	0,104	0,000	0,000	-	0,100	-	-	-	-	0,088		0,088
2.1.2.4	БКТП по ул. Томина, 63 (630 кВА)	0,1 км	2010	2010	0,159	0,000	0,000	-	0,630	-	-	-	-	0,135		0,135
2.1.2.5	ВЛ-10 кВ 179-210	0,5 км	2010	2010	0,695	0,000	0,000	-	0,500	-	-	-	-	0,589		0,589
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		0,095
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		0,151
2.1.2.8	ВЛ-0,4 кВ КТП-944	0,322	2010	2010	0,145	0,000	0,000	-	0,320	-	-	-	-	0,123		0,123
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		0,349
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		0,021
2.1.2.11	ВЛ-0,4кВ КТП-684	1,9 км	2010	2010	0,461	0,000	0,000	-	1,900	-	-	-	-	0,391		0,391
2.1.2.12	Сооружение участка двухцепной ВЛ 110 кВ (линейный заход от ВЛ КТЭЦ-Промышленная 3, 4 цепь)	2,15 км	2010	2010	19,133	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	16,214		16,214
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		4,230
2.1.2.14	Сооружение ВЛ 110 кВ ТЭЦ - ПС "Рябовская" - ПС "Южная" - ПС "Промышленная"		2011	2011	2,636	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	2,23		2,234
2.1.2.15	ВЛ-6-10-0,4 кВ		2011	2011	4,012	0,000	0,000	-	-	2,500	-	-	-	3,40		3,400
2.1.2.16	Ввод в работу электросетевого комплекса расположенного в г. Кургане		2011	2011	29,349	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	24,872		24,872
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		10,771
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		0,685
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		0,576
2.1.2.20	Строительство ВЛ-10 кВ в г.Макушино от ПС Макушино л.ч.8(резерв) до ВЛ-10 кВ Л2 Котельная ЦРП Макушино.		2011	2011	0,288	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,244		0,244
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		4,813
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 реклоузеров (этап 1).		2011	2011	8,503	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	7,206		7,206
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		11,296
2.1.2.24	Строительство ВОЛС на участке ШЭС-ШГРЭС		2011	2011	0,684	2,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,580		0,580
2.1.2.25	Ввод в работу электросетевых комплексов на территории Курганской области		2011	2011	56,129	3,000	0,000	-	-	-	-	-	-	47,567		47,567
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		5,000

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 рекулеров (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 Мааж 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 Магазины 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, 106 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,56 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. Топина	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 оппайки 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 Мпшвино-Т 110/10 кВ до ПС Маяк 110/10 кВ. Мпшвинский 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 линии 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
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, кулеры 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. Сафакулево		2011	2011	3,633	0,000	0,000	-	-	-	-	-	3,079		3,079
2.1.4.16	Строительство сетей 0,4 кВ в 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 Шумовского 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, кулеры и т.п.)		2011	2011	18,264	0,000	0,000	-	-	-	-	-	15,478		15,478
2.1.4.20	Строительство ограждения участка распределителей н.л. 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 ИИК 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 (ИИК) 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 (ИИК) 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, ИИК)			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 КВБ, 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);

САОН – системная автоматика ограничения нагрузок;

ОМП – определение мест повреждений;

ЭРОП – административно-обслуживающий персонал;

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 эффект, программа за период 2016-2017 годы, руб.	Целевой показатель энергосбережения	
			Снижение потерь электроэнергии по результатам мероприятий, кВт*ч/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 камер)	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	0,003%	0,019%
8	Реконструкция ТП, РП в г. Шадринск, Даматово	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	317 708	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 н.п. Юргинск, Заерноголовское	3,92	9 630	253 112	1 865 037	0,003%	0,019%
20	Реконструкция распредел. Сетей 10/0,4 кВ в г. Даматово	0,72	1 767	46 450	342 263	0,001%	0,004%
21	Монтаж ПС 110/6 кВ "Гобол" 2х16 МВА и перевод нагрузок РП-18, РП-5, кабельной сети 6 кВ на новую ПС "Гобол"	104,76	257 471	6 767 561	49 866 236	0,143%	0,515%
22	Строительство ПС "Озерная" 110/10 кВ для электроснабжения в 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	6 809	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. Омыка, 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. Матюгина, 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	177 262	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 АСТУЭ 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. Даматово	3,36	8 252	216 891	1 598 141	0,003%	0,017%
37	ПС Южная Техперевосоружение с расширением ЗРУ-6 кВ для установки 5 новых ячеек, замена 26 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 в пос. Заозерный - строительство первой очереди 16 МВА	508,47	1 249 675	32 847 458	242 033 898	0,696%	2,501%
41	Строительство БКТП по адресу ул.К.Матюгина, В	7,01	17 220	452 633	3 333 194	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	3 037	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%	0,023%
54	Техперевосоружение РП-16, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Немешина, 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 АСУЭ в ТП и РП)	2,95	7 250	190 570	1 404 200	0,004%	0,015%
56	Тех. перевосоружение 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 3-х фазный 5 мвар-н, поз. 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	7,75	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 ГЛР 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%	0,005%
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. № 318336+)	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	7 545	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	1,50	3 674	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 с. 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 ТП358, 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 с. 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 - Белогорская"	4,23	10 396	273 258	2 013 480	0,006%	0,021%
129	2 КЛ-10кВ от ПС-110/10кВ "Южная" до РП-39	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(подземное 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	2,35	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 (наблюдательный трансформатор КТЭЦ)	1,93	4 751	124 871	920 108	0,003%	0,010%
136	Реконструкция КЛ-6-10-0,4 кВ	22,69	55 753	1 465 451	10 798 060	0,031%	0,112%
137	Реконструкция КЛ-10кВ от КТЭЦ г. Курган, пр. Конституции, 29а, яма №2395	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	91 359	0,000%	0,001%
139	Реконструкция КЛ-10кВ от КТЭЦ до водозабора Арбиска, 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. Маготкина, 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. Маготкина, 1436 до ТП-136, расположенной по адресу: г. Курган, ул. К. Маготкина, 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. Маготкина, 456 до ТП-683, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Куртымышская, 9 с переводкой в ПС ТПП-1 КЭКТ, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Неклюдова, 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. Маготкина, 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. Маготкина, 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. Маготкина, 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. Маготкина, 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 - КЗММК"	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 "Петухова" с реконструкцией перехода через железную дорогу (г. Петухова)	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 Кашинское до ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Митино с реконструкцией Л-1 ПС Митино с установкой 2-х реакторов (этап 1)	7,41	18 206	478 544	3 526 113	0,010%	0,036%
158	Строительство сетей 0,4 кВ в н.п. Курорт Озеро Шумихинского района	4,80	11 805	310 295	2 286 385	0,007%	0,024%
159	Строительство ВЛ-10 кВ "Меловый" 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	1 683 831	12 407 322	0,036%	0,128%
161	КЛ-10 кВ от РП-36, расположенного по адресу: г. Курган, пос. Ужоз 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. Ужоз до Выход ВЛ ТП-605	2,17	5 332	140 159	1 032 748	0,003%	0,011%
163	КЛ-6 кВ ПС ТПП-1 КСМ, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Куйбышева, 144 до ТП-50, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Орджоникидзе, 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	132 095	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. 9 Мая	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	2,45	6 011	158 003	1 164 234	0,003%	0,012%
169	Строительство сетей 10-0,4 кВ в ТП в 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 реакторов	0,69	1 696	44 574	328 440	0,001%	0,003%
172	Техпереворужение ВЛ-10кВ ф. "Школа" от ПС "Южная" г. Шадринск. Установка реакторов	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	1,74	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. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП 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 ТПП-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. Выход участков КЛ из-под реконструируемых автодорог	8,29	20 367	535 340	3 944 612	0,011%	0,041%
191	Строительство двухцепной ВЛ-110 кВ, одна из цепей КТЭЦ-2 - Рыбково, 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-Рыбково-Белозерская с 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 ПС "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 рекулеров (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. Глиных, 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 Совхозномосковский 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 резервного центра	5,34	13 127	345 029	2 542 316	0,007%	0,026%
201	Переустройство выходов ВЛ-10 кВ Л-7 и Л-3 от п. Лесники	0,25	614	16 150	119 000	0,000%	0,001%
202	Техперевоснаещение 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	Техперевоснаещение 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" и п. Храпово, ВЛ 6 км	7,00	17 204	452 200	3 332 000	0,010%	0,034%
206	Техперевоснаещение 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	Техперевоснаещение 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	Техперевоснаещение 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 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	0,45	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 "Чернухово" на н.п. Котово 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 "Чернухово" на н.п. Котово 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	Техперевоснаещение 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	Техперевоснаещение 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	Техперевоснаещение ВЛ-10 кВ ф. "Элеватор" 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	Техперевоснаещение ВЛ-10 кВ ф. "Ханжово" 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. Бузова-Петрова-Кубышева по ул. Сибирский (РП-18)	0,07	168	4 412	32 506	0,000%	0,000%
246	ВЛЭП-0,4кВ в г. Макушино. Техперевоснаещение. 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. Техперевоснаещение. Замена проводов ВЛЭП-0,4 кВ на изолированный провод СИП.	0	0	0	0	0,000%	0,000%
248	ВЛЭП-0,4кВ в р.п. Лобжее. Техперевоснаещение. Замена проводов ВЛЭП-0,4 кВ на изолированный провод СИП.	0	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	6 180	162 588	1 198 017	0,003%	0,012%
250	Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф1,2 от СКТП-111 (Гор. участок Юргамышского РЭС)	3,29	8 079	212 366	1 564 799	0,003%	0,016%
251	ВЛ-0,4 кВ в г. Петухово. Техперевоснаещение. 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 отпайки 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. Т.п. Тебеньки. Белоусовского 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 с 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 с заменой строительной части, голого провода на СИП от ТП-66 ул. Терехово, 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	66 939	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 с заменой строительной части, голого провода на СИП подвода и шкафа 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.Пегурово. 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. "Пинерска" от ТП-101, от КТП-1101, в сторону Ст.Рафина от КТП-172 Замена проводов ВЛ-0,4 кВ на изолированный провод СИП. г. Шадринск.	4,75	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. Копылова, 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	80 730	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%	0,003%
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. "Копылова", "Тургенева" от КТП-62 (ина. "86950) 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. "Пинерска" 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-10 кВ на СИП	0,33	11 355	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	0,046%	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 и ТП на ВЛ-0,4 кВ в ст. Водники	19,00	46 696	1 227 400	9 044 000	0,026%	0,093%
326	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и 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	65 099	38 597	900 592	0,036%	0,002%
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 и 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 и 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	15,20	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. Савостьяна, 6 (инв. №33855)	0,75	1 853	48 705	358 880	0,001%	0,004%

Всего по ОАО "ЭнергоКурган":

2 408,38

12 084 598

147 162 651

1 146 389 523

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 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
	ВСЕГО								151,394
1	Техническое перевооружение и реконструкция								103,330
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности								103,330
1.1.1.	ПС								84,349
1.1.1.1	Реконструкция ГПП №1 110/6 кВ "Кургансальмаш" (реконструкция ПС "Сельмаш" с заменой отдельных видов оборудования)				1 ПС				15,18418
1.1.1.2	Реконструкция ПС ГПП-2 "КЭКТ"		1 ПС				6,98946		
1.1.1.3	Техпереворужение ПС, РП Замена масляных выключателей 6,10 кВ на вакуумные в ПС, РП				1 ПС				62,175
1.1.2.	КЛ								18,982
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
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики								0,000
1.3.	Создание систем телемеханики и связи								0,000
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности								0,000
2.	Новое строительство								48,064
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности								48,064
2.1.1.	ПС								0,000
2.1.2.	ВЛ								0,000
2.1.3.	КЛ								48,064
2.1.3.1	2 КЛ-10кВ от ПС-110/10кВ "Юпова" 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-531 до РП-45								0,679
2.1.3.4	2КЛ-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
	ВСЕГО								230,809
1	Техническое перевооружение и реконструкция								149,214
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности								144,987
1.1.1.	ПС								99,733
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 (явл. Э31296, перен. 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 ненз-го 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	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
1.1.2.30	ВЛ-0,4 кВ ТП-282 ф. "Рыбная 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 и.п. Каргаполье, Курганской обл.				-				0,051
1.1.2.35	Тех. перевооружение ВЛ-0,4кВ Инв. №87154 от ТП-309, и.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. Бутова-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. Бутова-Петрова, 14а до ТП558, ОАО "Кургандрожжи" 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 яч.18 до ТП-68 (инв. № 32999)				2,1км				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.	ВЛ-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 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
	ВСЕГО								1 457,553
1	Техническое перевооружение и реконструкция								183,585
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности								180,762
1.1.1.	ПС								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 Сирис 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 Сирис 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.	ВЛ								97,530
1.1.2.1.	ВЛ-6-10-0,4 кВ				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. Белоозерского 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 Белзерского 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 кВс 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 кВс 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 кВс 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 кВс 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 кВс 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 интросхемы 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 энергетического 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.Каргановье, 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 Голыхова, 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.	ВЛ							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 Котельная 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.	КЛ							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.	Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.:							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, весторсы 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
	ВСЕГО							483,772	
I	Техническое перевооружение и реконструкция							187,267	
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							181,437	
1.1.1	ПС							42,738	
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. Невежина, 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. Невежина, 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. Невежина, 26, стр. 1		1 РП				0,035		
1.1.1.23	Техпереворужение телемеханики РП-16, расположенного по адресу: г. Курган, ул. Невежина, 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	Техперевосоружение 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	Техперевосоружение 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. 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				6,400
1.1.2.3	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				5,700
1.1.2.4	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.				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	Техперевосоружение 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	Техперевосоружение 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	Техперевосоружение 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	Техперевосоружение 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	Техперевосоружение 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	Техперевосоружение 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	Техперевосоружение 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	Техперевосоружение ВЛ-10кВ ф. "Школа" от ПС "Южная" г. Шадринск. Установка реклоузеров.				2				2,050
1.1.2.17	Техперевосоружение 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	Техперевосоружение 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	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.				2,278				1,740
1.1.2.20	Техперевосоружение 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	Техперевосоружение 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	Техперевосоружение 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	Техперевосоружение 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 яч.9 - РП-13 яч. 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 яч. 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 яч. 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 яч. 2 - ТП-513				0,65				0,767
1.1.3.11	Реконструкция КЛ-6-10-0,4 кВ, расположенных в г. Кургане. Вывос 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)			2х0,21				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.Глянки, 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 Маяк 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 здания РП в парке "Молодежный"				1 РП				0,207
2.2.9	Проектно-изыскательские 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 ОВЕ и транспорта				-				10,000
2.2.19	Приобретение серверного оборудования (АСКУЭ, ОИКУ)				-				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	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
	ВСЕГО					698,140			
I	Техническое перевооружение и реконструкция					97,925			
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					89,625			
1.1.1	ПС					49,920			
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 "Искра".				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/РП				10,000
1.1.1.29	Техпереворужение РП-5 г.Шадринск				1 РП				2,580
1.1.2	ВЛ					39,705			
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 ВЛН - 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	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
1.1.2.4	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-754 в г. Кургане			2,23				1,450	
1.1.2.5	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-167 в г. Кургане			1,9				1,250	
1.1.2.6	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-681 в г. Кургане			2,73				1,800	
1.1.2.7	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-675 в г. Кургане			1,3				1,000	
1.1.2.8	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-760 в г. Кургане			1,05				0,800	
1.1.2.9	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-527 в г. Кургане			2,52				1,720	
1.1.2.10	Техпереворужение ВЛ-0,4 кВ от ТП-397 в г. Кургане				3,99				2,600
1.1.2.11	Техпереворужение 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	Техпереворужение 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	Техпереворужение 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	Техпереворужение 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	Техпереворужение 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	Техпереворужение 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	Техпереворужение 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	Техпереворужение 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	Техпереворужение 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	Техпереворужение 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	Техпереворужение 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	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
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 н.п. Белый Яр, протяженностью каждой ВЛ 7 км				14				9,000
2.1.2.2	Новое строительство ВЛ-10 кВ от ПС "Шкодино" н.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 ИИК технического учета				-				6,120
2.2.10	Организация, проверка и контроль достоверности работы информационно-измерительных комплексов (ИИК) расчетного учета ЭЭ у юридических лиц				-				23,450
2.2.11	Организация, проверка и контроль достоверности работы информационно-измерительных комплексов (ИИК) 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 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
	ВСЕГО					818,849			
1	Техническое перевооружение и реконструкция					253,169			
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					245,301			
1.1.1	ПС					114,309			
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 РЗАНТМ на ТП (РП) 6-10 кВ			1 ТП				0,750	
1.1.1.22	Реконструкция ТП, РП-6/10/0,4 кВ г. Шадринск				1ТП, 1РП				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. ^{а,б}			
		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 ВЛН - 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. "Молиш-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	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
1.1.2.15	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. Глядянское 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. Молыш. 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 - Тяга 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 - перемика Пролетарская 38-40			0,1				0,086	
1.1.3.18	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-253 - перемика 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 - перемика 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							0,000	
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	Частозерский 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 Варгаши, Мостовое, Солнечная, Строево), (ЦППС, АКП "Исеть" - 4шт., вывод на ДЩ, преобразователи)								4,400
1.3.7	Техпереворужение диспетчерского коммутатора в ШПРЭС								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							565,680	
2.1	Энергобережение и повышение энергетической эффективности							468,287	
2.1.1	ПС							447,889	
2.1.1.1	Строительство центра управления сетями				1				200
2.1.1.2	Строительство ПС 110/10 кВ "Левашово" в п. Чистое поле				1 ПС				128,0329
2.1.1.3	Строительство 2-х трансформаторной ПС 35/10 кВ Шкодино				1 ПС				78

№ 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
2.1.1.4	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.Каргаппы			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 Завозёрного 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 "Черёмухово" на н.п.Кетово до ВЛ-10 кВ Л-3 ПС "Лесники", протяжённостью 6 км				6				5,190
2.1.2.2	Новое строительство ВЛ-10 кВ от ПС "Черёмухово" на н.п.Кетово до ВЛ-10 кВ Л-7 ПС "Лесники", протяжённостью 6 км				6				5,190
2.1.2.3	Новое строительство ВЛ-10кВ ММК-Левашино (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-Левашино				560				1,097
2.1.3.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ в 4 мкр-не Завозёрного 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 ИИК технического учета				-				10,934
2.2.10	Организация, проверка и контроль достоверности работы информационно-измерительных комплексов (ИИК) расчетного учета ЭЭ у юридических лиц				-				2,000
2.2.11	Организация, проверка и контроль достоверности работы информационно-измерительных комплексов (ИИК) 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 гермозоны 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 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
	ВСЕГО					953,578			
1	Техническое перевооружение и реконструкция					469,834			
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					463,834			
1.1.1	ПС					204,110			
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-1шт.			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 РЗАНТМ 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	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
1.1.1.28	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 108в 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. Глядянское 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. Варгаши 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					170,248			
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 ПС 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 I-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 Заозёрного 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 учёта				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 Заозёрного жилого массива в г. Кургане				8х650				7,200
2.2	Прочее						95,082		
2.2.1	Строительство холодного склада на территории базы ЦЭС				-				0,500
2.2.2	Строительство ограждения территории ЦРЭС				-				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. Кирова 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
	ВСЕГО								1091,524
1	Техническое перевооружение и реконструкция								581,914
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности								576,214
1.1.1	ПС								317,974
1.1.1.1	Техпереворужение РП-12 (оборудование) (инв. № э35216+)				1 РП				5,190
1.1.1.2	Техпереворужение РП-15 (оборудование) (инв. № э18836+)			1 РП				1,470	
1.1.1.3	Техпереворужение РП-22 (оборудование) (инв. № э38376+)			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. № э24596)			1 ТП				0,395	
1.1.1.6	Техпереворужение ТП-438 (оборудование) (инв. № э15346)			1 ТП				0,575	
1.1.1.7	Техпереворужение ТП-1051 (оборудование) (инв. № э29086)			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 ВЛ - 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-0,4кВ 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-0,4кВ 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-0,4кВ 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-0,4кВ 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-0,4кВ 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 ПС "Восточная" яч.27 - РП-4 (инв. № 31910)				1,785				1,950
1.1.3.2	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС "Восточная" яч.34 - ТП-502 (инв. № 32394)				0,550				0,600
1.1.3.3	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС "Восточная" яч.18 - ТП-68 (инв. № 32999)				2,330				2,545
1.1.3.4	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-4 яч.7 - ТП-13 (инв. № 31908)				1,240				1,355
1.1.3.5	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-10 - ТП-65 (инв. № 31073)				0,780				0,850
1.1.3.6	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-111 - ТП-187 (инв. № 30185)				0,300				0,330
1.1.3.7	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-280 - ТП-463 (инв. № 31896а)				0,240				0,260
1.1.3.8	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-170 - ТП-636 (инв. № 303562)				0,660				0,720
1.1.3.9	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-300 - ТП-307 (инв. № 32174)				0,420				0,460
1.1.3.10	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-280 - ТП-305 (инв. № 30286)			0,313				0,340	
1.1.3.11	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-305 - ТП-336 (инв. № 35705)			0,265				0,290	
1.1.3.12	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-265 - ТП-393 (инв. № 31667)			0,380				0,415	
1.1.3.13	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-18 - ТП-426 (инв. № 31875)			0,489				0,535	
1.1.3.14	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-2 - ТП-32 (инв. № 30154)			0,340				0,370	
1.1.3.15	Реконструкция КЛ-10 кВ ПС "Заозерная" яч.2 - РП-23 яч.5 (инв. № 331751)				2,250				1,535
1.1.3.16	Реконструкция КЛ-10 кВ ПС "Заозерная" яч.15 - РП-23 яч.10 (инв. № 331752)				2,250				1,535
1.1.3.17	Реконструкция КЛ-10 кВ ПС "Заозерная" яч.3 - РП-25 яч.8 (инв. № 329121)				1,410				0,965
1.1.3.18	Реконструкция КЛ-10 кВ ПС "Заозерная" яч.14 - РП-25 яч.22 (инв. № 329122)				1,410				0,965
1.1.3.19	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-23 яч.17 - РП-33 яч.12 (инв. № 325662)				2,042				1,395

№ 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
1.1.3.20	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-440 - ТП-665-1 (кнв. № 34209/1)			0,280				0,190	
1.1.3.21	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-440 - ТП-665-2 (кнв. № 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							5,790	
1.3.1	ПС Утятская-ПС Раскатиха-ПС Глядянская-Н.Берёзово. Организация цифровых ВЧ каналов связи и передачи данных. (АКСТ "Линия-Ц"3 кан - 2 комп., АКСТ "Линия-Ц"1 кан - 1 комп.)								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. Каргашлы				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-исследовательские 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 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
	ВСЕГО					1244,239			
1	Техническое перевооружение и реконструкция					798,858			
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					798,858			
1.1.1	ПС					376,173			
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.				1КТП				2,850
1.1.1.16	Техперевооружение КТП-302.Замена шкафа КТП и силового трансформатора.				1КТП				2,850
1.1.1.17	Техперевооружение СКТП-358.Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			1КТП				2,850	
1.1.1.18	Техперевооружение СКТП-360.Замена шкафа КТП и силового трансформатора.			1КТП				2,850	
1.1.1.19	Техперевооружение КТП-51			1КТП				2,850	
1.1.1.20	Техперевооружение КТП-34			1КТП				2,850	
1.1.1.21	Техперевооружение КТП-13				1КТП				2,850
1.1.1.22	Техперевооружение КТП-30				1КТП				2,850
1.1.1.23	Техперевооружение КТП-321.Замена шкафа КТП и силового трансформатора.				1КТП				2,850
1.1.1.24	Техперевооружение КТП-323.Замена шкафа КТП и силового трансформатора.				1КТП				2,850
1.1.1.25	Техперевооружение КТП-304.Замена шкафа КТП и силового трансформатора.				1КТП				2,850
1.1.1.26	Техперевооружение КТП-365.Замена шкафа КТП и силового трансформатора.				1КТП				2,850
1.1.2	ВЛ					176,146			
1.1.2.1	Проектирование. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и ТП на ВЛН - 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-0,4кВ 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	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
1.1.2.5	Техпереворужение 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	Техпереворужение 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	Техпереворужение 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. Глядяское 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. Глядяское 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	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф.Пивзавод. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, замена опор			3				3,900	
1.1.2.20	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф. Затеча. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, установка ЛР-10кВ 1шт			2,2				2,860	
1.1.2.21	Техпереворужение ВЛ-10 кВ ф.ЛЭП-712. Замена проводов ВЛ-10 кВ на изолированный провод СИП, замена опор			2				2,600	
1.1.2.22	Техпереворужение 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	Техпереворужение 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	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
1.1.3.19	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 в связи							0,000	
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.Шадринск				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 б.з. 390				-				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 НИИК технического учета				-				10,921
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				-				19,618
2.2.10	Метрологическое обеспечение производства: Создание обменного фонда СИ				-				1,800
2.2.11	Приобретение среднего оборудования				-				1,300
2.2.12	Метрологическое обеспечение производства: Приобретение СИ, инструмента, инвентаря по заявкам подразделений				-				3,500