

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

М.П.

## Основные характеристики инвестиционной программы ОАО "ФСК ЕЭС" на 2012 - 2014 годы

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21						
	Всего по ОАО "ФСК ЕЭС"					1 888 788,13	1 279 048,38	173 784,67	14 874,00	4 371,39	19 063,26	4 107,94	16 449,00	4 668,24	50 386,26	13 147,57	195 575,00	155 000,96	154 195,95	504 771,91
	100%					1746882,29	1138122,6	173249,51	14874	4371,39	18163,26	3571,34	14880	2801,24	47917,26	10743,97	194376,6	148032,05	143434,62	485843,27
1	Техническое перевооружение и реконструкция.					700 982,13	416 877,61	54 058,47	6 024,00	323,42	12 608,26	240,40	9 686,00	344,54	28 318,26	908,36	70 652,19	61 185,91	59 677,47	191 515,57
1.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС:					3 392,46	1 336,48	701,08	0,00	8,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,79	1 185,10	151,38	0,00	1 336,48
1.1.2	Выдача мощности Калининской АЭС, бл. № 4 (1000 МВт)					2 006,39	363,63	544,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	324,79	38,84	0,00	363,63
	МЭС Центра					2 006,39	363,63	544,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	324,79	38,84	0,00	363,63
1	Расширение ПС 750 кВ Белозерская (установка второго автотрансформатора 750/500 кВ)	С	3x417 МВА	2010	2013	2 006,39	363,63	544,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	324,79	38,84	0,00	363,63
1.1.3	Выдача мощности Богучанской ГЭС					1 297,33	897,01	143,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	787,10	109,91	0,00	897,01
	МЭС Сибири					1 297,33	897,01	143,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	787,10	109,91	0,00	897,01
2	Реконструкция подстанции ГПП - 220/110/10 кВ (Кодинская ГПП-220)	С	1x125 МВА	2010	2013	1 297,33	897,01	143,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	787,10	109,91	0,00	897,01
1.1.4	Выдача мощности Уренгойской ГРЭС (450 МВт)					88,74	75,84	12,90	0,00	8,79	0,00	0,00	0,00	0,00	8,79	73,21	2,63	0,00	75,84	
	МЭС Западной Сибири					88,74	75,84	12,90	0,00	8,79	0,00	0,00	0,00	0,00	8,79	73,21	2,63	0,00	75,84	
3	Реконструкция ВЛ 220 кВ (в габаритах 500 кВ) Тарко-Сале-Уренгой с увеличением сечения провода на конечном участке ВЛ со стороны ПС 220 кВ Уренгой	С	0,42 км	2011	2012	22,60	12,87	9,73	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	12,87	0,00	0,00	12,87	
4	ВЛ 500 (220) кВ Муравленковская - Надым на головных участках со стороны ПС Муравленковская и ПС Надым с заменой провода	П	8,37 км	2011	2013	66,14	62,97	3,17	0,00	8,37	0,00	0,00	0,00	0,00	8,37	60,34	2,63	0,00	62,97	
1.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени					154 710,32	41 231,37	16 336,02	2 110,00	63,40	1 000,00	0,00	125,00	0,00	3 235,00	63,40	13 589,41	4 859,93	5 132,25	23 581,59
	МЭС Центра					77 295,74	26 669,26	7 061,62	700,00	63,40	1 000,00	0,00	0,00	0,00	1 700,00	63,40	3 684,00	2 808,12	3 523,22	10 015,34
5	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Очаково	С	4 АТ 500/220 кВ по 500 МВА, 5 АТ 220/110 кВ по 250 МВА, 4 Т 220/10 кВ по 100 МВА	2006	2013	17 547,03	1 654,62	313,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	858,82	795,80	0,00	1 654,62
6	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково	С	4 АТ 500/220 кВ по 500 МВА, 2 АТ 220/110 кВ по 200 МВА, 4 Т 220/10 кВ по 100 МВА АСК 2X100 Мвар	2006	2013	15 302,11	785,35	338,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,94	284,41	0,00	785,35
7	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино	С	2 АТ 500/220 кВ по 500 МВА, 4 АТ 220/110 кВ по 250 МВА, 2 АТ 220/10 кВ по 100 МВА	2006	2013	11 545,70	1 190,47	13,03	700,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	1 700,00	0,00	880,00	310,47	0,00	1 190,47
8	Реконструкция КРУЭ 220 кВ ПС 500 кВ Чагино (ячейки для подключения ПС 220 кВ Ново-Кузьминки (Цимлянская))	С	-	2011	2013	253,28	219,43	33,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	181,99	37,44	0,00	219,43
9	Реконструкция существующих ВЛ 220 кВ Куркино - Радищево, ВЛ 220 кВ Пенягино - Шмелево, ВЛ 110 кВ Тушино - Ангелово с образованием двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Герцево, двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Павловская Слобода и КВЛ 220 кВ Павловская Слобода	С	ВЛ 2x6,2 км; КВЛ 2x28 (в т.ч. КЛ 2x8,3 км); ВЛ 14,9 км; ВЛ 19,6 км, КЛ 8,3 км	2007	2012	3 420,70	209,30	58,40	0,00	63,40	0,00	0,00	0,00	0,00	63,40	209,30	0,00	0,00	209,30	
10	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск	С	2x500 МВА 4x250 МВА 2x100 МВА	2008	2017	10 175,36	6 644,95	3 420,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	496,10	470,00	900,00	1 866,10
11	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Пахра	П	2x500 МВА 2x250 МВА 2x100 МВА	2008	2016	7 761,10	7 619,44	46,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,51	450,00	1 423,22	1 904,73
12	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино	С	2x500 МВА, 2x250 МВА 2x100 МВА	2008	2017	8 745,46	5 800,70	2 837,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	485,34	320,00	900,00	1 705,34
13	ОРУ 220 кВ на ПС 750 кВ Белый Раст с установкой АТ 500/220 кВ, заходами ВЛ 220 кВ и ВЛ 220 кВ Б.Раст-Западная.	П	2x501 МВА, 2x15 км, 50 км	2012	2017	2 545,00	2 545,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	140,00	300,00	480,00
	МЭС Северо-Запада					49 827,17	8 836,61	5 416,41	1 410,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 410,00	0,00	6 777,64	1 365,32	427,35	8 570,31
14	Расширение ПС 220 кВ Колпинская	С		2006	2012	1 186,99	158,05	66,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,05	0,00	0,00	158,05
15	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 330 кВ Восточная в г.Санкт-Петербурге	С	АТ 330/110 кВ 4x200 МВА	2006	2013	7 640,00	712,27	905,57	600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	600,00	0,00	650,00	62,27	0,00	712,27
16	Расширение ПС 330/110 кВ Колпино. Комплексная реконструкция	С	2x200 МВА	2008	2013	2 728,13	619,15	303,35	400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	400,00	0,00	541,68	77,47	0,00	619,15
17	Расширение и реконструкция подстанции Западная СПб	С		2006	2014	3 424,80	648,97	420,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	444,82	100,00	104,15	648,97
18	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение подстанции Южная СПб	С	АТ 330/220 кВ 2x250 МВА	2006	2013	8 100,00	826,38	759,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	772,62	53,76	0,00	826,38
19	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Полупроводники	С	2x80 МВА	2006	2013	1 409,32	764,87	266,29	160,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	160,00	0,00	632,87	132,00	0,00	764,87

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
20	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС №20 Чесменская СПб	С	20 км, 2x125 МВА	2006	2013	7 214,82	1 431,98	861,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	914,03	517,95	0,00	1 431,98
21	Расширение и реконструкция подстанции 330 кВ Северная в г. Санкт-Петербурге	С	-	2007	2013	1 963,97	566,06	329,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	450,11	115,95	0,00	566,06
22	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Завод Ильича в г. С-Петербурге	С	2x250 МВА, 2x200 МВА	2006	2015	8 434,39	2 282,77	577,33	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	250,00	0,00	1 387,35	305,92	323,20	2 016,47
23	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Волхов-Северная в г. С-Петербурге	С	2x200 МВА	2006	2012	5 252,63	416,22	554,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	416,22	0,00	0,00	416,22
24	Расширение и реконструкция ОРУ 220 кВ на ПС 330 кВ Сясь	С	-	2006	2012	307,45	10,65	160,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,65	0,00	0,00	10,65
25	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Приморская	С	2x80 МВА	2006	2012	1 464,24	366,58	200,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	366,58	0,00	0,00	366,58
26	Реконструкция двухцепной ВЛ 220 кВ Восточная - Волхов - Северная	С	18 км	2007	2012	683,05	18,72	10,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,72	0,00	0,00	18,72
27	Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Парголово (ПИР)	П	2x80 МВА	2009	2012	17,38	13,94	0,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,94	0,00	0,00	13,94
<b>МЭС Западной Сибири</b>						<b>27 587,41</b>	<b>5 725,50</b>	<b>3 857,99</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>125,00</b>	<b>0,00</b>	<b>125,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3 127,77</b>	<b>686,49</b>	<b>1 181,68</b>	<b>4 995,94</b>
28	Реконструкция ПС 500 кВ Тюмень	С	Реконструкция	2007	2012	6 714,80	1 095,53	452,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	759,83	335,70	0,00	1 095,53
29	ОРУ 500 кВ ПС Кирилловская с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	С	6x167 МВА, 125 МВА, 2x22 км (заходы 500 кВ), 2x37 км (220 кВ)	2007	2012	5 843,30	443,01	608,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	443,01	0,00	0,00	443,01
30	Реконструкция ВЛ 500 кВ Холмогорская - Тарко-Сале от опоры №9 до ПС Тарко-Сале	С	Реконструкция	2010	2015	5 391,26	2 456,20	1 306,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	472,99	300,00	953,65	1 726,64
31	Комплексная реконструкция ВЛ 220 (в габ. 500) кВ Уренгой - Тарко-Сале	С	Реконструкция	2007	2012	431,61	86,24	38,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86,24	0,00	0,00	86,24
32	ПС Тарко-Сале (ввод третьего АТ 220/110 кВ)	С	125 МВА	2010	2012	250,00	49,22	196,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,22	0,00	0,00	49,22
33	Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Сургут	С	2x5,7км	2007	2012	1 285,10	74,00	439,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74,00	0,00	0,00	74,00
34	Установка 4-го АТ 220/110 на ПС Муравленковская	П	125 МВА	2012	2014	270,00	270,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	125,00	0,00	0,00	21,97	20,00	228,03	270,00
35	Комплексная реконструкция ВЛ 220 кВ Холмогоры - Аврора - Пуль-Яха - Муравленковская.	С	Реконструкция	2007	2012	2 309,25	329,24	137,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	329,24	0,00	0,00	329,24
36	Расширение ПС 500 кВ Луговая (установка второй АТГ)	С	3x167	2007	2012	877,38	186,31	117,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	186,31	0,00	0,00	186,31
37	Расширение ПС 500 кВ Ильковская и ПС 500 кВ Луговая (установка УШР 500 кВ)	С	2x180 Мвар	2007	2012	2 176,91	554,26	392,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	554,26	0,00	0,00	554,26
38	Расширение ПС 500 кВ Трачуковская (установка третьей АТГ)	С	3x167	2007	2012	801,13	13,26	72,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,26	0,00	0,00	13,26
39	Расширение ПС 500 кВ Нелым (Установка УШР 500 кВ)	С	180 Мвар	2007	2012	513,20	30,18	73,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,18	0,00	0,00	30,18
40	Расширение ПС 220 кВ Надым (Установка УШР 220 кВ)	С	100 Мвар	2008	2012	289,90	7,26	16,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,26	0,00	0,00	7,26
41	Реконструкция ПС 500 кВ Сомкино (установка третьей АТГ 500/220 кВ)	С	3x167 МВА	2007	2013	433,57	130,79	5,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	30,79	0,00	130,79
1.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)					<b>3 227,13</b>	<b>823,26</b>	<b>1 224,49</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>732,95</b>	<b>90,31</b>	<b>0,00</b>	<b>823,26</b>
<b>МЭС Центра</b>						<b>2 191,33</b>	<b>790,31</b>	<b>1 073,92</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>700,00</b>	<b>90,31</b>	<b>0,00</b>	<b>790,31</b>
42	Реконструкция ВЛ 220кВ Энергия 3, ВЛ 220кВ Пошехонье-Череповец 1 и ВЛ 220 кВ Первомайская с заходами на ПС 750кВ Белозерская и реконструкция ОРУ 220кВ на ПС 220 кВ РПП-1	С	32 км, 2x35 км, 2x35км	2010	2013	2 191,33	790,31	1 073,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	700,00	90,31	0,00	790,31
<b>МЭС Волги</b>						<b>1 035,80</b>	<b>32,95</b>	<b>150,57</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>32,95</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>32,95</b>
43	Расширение ПС-500 Нижегородская (установка 2-го АТ)	С	501 МВА	2008	2012	653,25	0,07	117,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,07
44	Расширение ПС 220 кВ Нагорная (установка 3-го АТ 220/110 кВ). Договор от 07.02.2008 №339/ТП с ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	С	200 МВА	2008	2012	382,55	32,88	33,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,88	0,00	0,00	32,88
1.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения					<b>34 594,33</b>	<b>29 856,77</b>	<b>2 507,44</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>626,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 126,00</b>	<b>241,54</b>	<b>1 752,00</b>	<b>241,54</b>	<b>5 083,22</b>	<b>3 318,97</b>	<b>5 130,26</b>	<b>13 532,45</b>
<b>МЭС Центра</b>						<b>1 475,10</b>	<b>843,91</b>	<b>43,21</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>250,00</b>	<b>0,00</b>	<b>250,00</b>	<b>0,00</b>	<b>362,09</b>	<b>108,86</b>	<b>320,00</b>	<b>790,95</b>
45	Реконструкция ОРУ 220 кВ ПС Заливская для присоединения ВЛ 220 кВ Заливская - ГОК	П		2011	2013	125,80	123,33	2,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	104,47	18,86	0,00	123,33
46	Линия электропередачи 500 кВ Курдюм - Фролово с реконструкцией ПС 500 кВ Фроловская (Саратовская и Волгоградская обл.). Расширение ПС 500 кВ Фроловская (2 яч-ки)	С		2008	2012	882,09	253,37	40,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	253,37	0,00	0,00	253,37



№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
		С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.		
77	Реконструкция ОРУ-220 кВ ПС 220 кВ Заря ЗАО Ковровский сталепрокатный завод (443/ТП от 15.01.2009)		сооружение нового КРУЭ 220 кВ	2011	2014	1 150,15	1 124,59	25,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	165,82	670,00	288,77	1 124,59
78	1. Реконструкция КРУЭ 220 кВ ПС 500 Западная с установкой 1-ой ячейки. 2. Установка устройств связи, АИСС КУЗ, РЗ и ПА ЗАО Рублево-Архангельское (362/ТП от 03.06.2008)		установка 1 линейной ячейки КРУЭ 220кВ, Установка автоматической системы учета, установка 2 панели РЗАиПА	2008	2014	1 129,30	1 115,88	7,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,00	300,00	768,88	1 115,88
79	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тула – Бугры на ПС 220 кВ Новогуровская ООО Тулацемент (526/ТП от 16.06.2010)		2x10 км	2011	2012	148,76	118,10	30,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	118,10	0,00	0,00	118,10
80	Реконструкция РЗ и ПА на ПС 750 кВ Металлургическая, ПС 500 кВ Старый Оскол, ПС 330 кВ Губкин, ПС 330 кВ Белгород ОАО Лебединский ГОК (275/ТП от 17.08.2007)		Замена 6 панелей РЗА и ПА	2012	2013	32,00	32,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	31,00	0,00	32,00
81	Реконструкция ПС -330 кВ Лиски и ПС -220 кВ Придонская, строительство отаек от ВЛ 220 кВ Лиски - Придонская 1,2 на ПС 220 Цементник ЗАО Евроцемент групп (407/ТП от 05.09.2008)		строительство 4-х линейных ячеек 220кВ, строительство 2 отлаечных линий 220кВ по 2,5 км.	2008	2012	323,69	84,54	227,86	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	84,54	0,00	0,00	84,54	
82	Реконструкция ПС-500 кВ Липецкая, реконструкция ПС-220 Металлургическая, Строительство заходов двух цепей ВЛ-220 ОЭЗ ППТ Липецк (361/ТП от 11.06.2008)		4x1 км	2011	2013	26,20	26,20	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	4,00	24,89	1,31	0,00	26,20	
83	сооружение 2 линейных ячеек в резервных полях РУ 220 ПС Каскадная для ЛЭП 220 кВ Павлино – Каскадная 1,2 ООО Мортон-РСО (476/ТП от 15.09.2009)		Строительство 2х линейных ячеек 220кВ	2011	2014	508,20	508,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,50	485,20	7,50	508,20
84	сооружение 2 линейных ячеек в резервных полях РУ ПС Трубино для присоединения ЛЭП 220 кВ Серебрянка – Трубино 1,2 ЗАО АрхСтрой (503/ТП от 13.11.2009)		Строительство 2х линейных ячеек 220кВ	2011	2014	508,20	508,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,50	483,20	7,50	508,20
85	Дополнительные работы по связи и установке дополнительных трансформаторов тока ООО Кнауф Инсулейшн (232/ТП от 30.01.2007)			2011	2012	148,27	148,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	148,27	0,00	0,00	148,27
86	Реконструкция устройств релейной защиты на прилегающих ПС ОАО ОГК-3 Черепетская ГРЭС (391/ТП, №392/ТП от 25.07.2008)ПИР		Замена 15 панелей РЗАиПА	2011	2012	5,70	5,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,70	0,00	0,00	5,70
87	ПС 500 кВ Калужская (установка АТГ-3 500/220 кВ, расширение ОРУ 500 кВ на одну ячейку, расширение ОРУ 220 кВ на четыре ячейки) ВЛ 220 кВ Калужская-Латышская (строительство заходов ВЛ на ПС 220 кВ Метзавод); ВЛ 220 кВ Мирная-Кедрово (строительство заходов ВЛ 220 кВ на ПС 220 кВ Метзавод) ЗАО Калужский научно-производственный электрометаллургический завод (419/ТП от 22.10.2008)		2x2,5 км, 2x2,5 км, 501 МВА	2009	2012	1 125,66	268,89	707,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	268,89	0,00	0,00	268,89
88	Реконструкция ПС 220 кВ Нефтепровод ЗАО Каспийский трубопроводный консорциум-Р (473/ТП от 17.12.2009)		Строительство 2 линейных ячеек 110кВ	2012	2012	22,74	22,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,74	0,00	0,00	22,74
89	Реконструкция ПС 220 кВ Северная, ПС 220 кВ Новая Реконструкция ВЛ 220 кВ Северная - Новая ОАО НЛМК (525/ТП от 06.04.2010)		Реконструкция ВЛ 220 кВ 2,5 км, замена 3 выключателей 220 кВ	2010	2013	282,85	200,33	49,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,00	158,33	0,00	200,33
90	Замена четырех линейных ячеек 220 кВ присоединений ВЛ 220 кВ Западная левая, ВЛ 220 кВ Западная правая, АТ-1 и АТ-2 на ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Новая ОАО НЛМК (513/ТП от 01.06.2010)		Замена 2 выключателей 220 кВ	2010	2012	94,50	65,00	19,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65,00	0,00	0,00	65,00
91	Заходы ВЛ 220 кВ Омега-Радищево, 2. РЗА на ПС 220 кВ Радищево ОАО МОЭСК (Сигма) (537/ТП от 11.10.2010)		Строительство заходов 220кВ 2x5 км, установка 3 панелей РЗАиПА	2011	2013	150,44	150,44	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	24,23	126,21	0,00	150,44	
92	Сооружение заходов ВЛ-220 кВ Шатура - Ногинск и ВЛ-220 кВ Ногинск – Шибаново на РУ ПС 220 Машзавод.ООО Элемаш-Энерго (368/ТП от 24.06.2008)		2x10 км	2013	2013	278,97	278,97	0,00	0,00	0,00	20,00	0,00	0,00	0,00	20,00	0,00	278,97	0,00	278,97	
93	Строительство РП 220 кВ Станы; Строительство заходов ВЛ 220 кВ Черепеть – Шипово на РП 220 кВ Станы ООО Лафарж ГЕО (522/ТП от 11.08.2010)		2x15 км	2011	2014	664,12	664,12	0,00	0,00	0,00	30,00	0,00	0,00	0,00	30,00	38,42	459,30	166,40	664,12	
94	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Калужская-Метзавод (Латышская) на ПС 220 кВ Созвездие (Ворсино), строительство заходов ВЛ 220 кВ Мирная-Метзавод (Кедрово) на ПС 220 кВ Созвездие (Ворсино) ОАО МРСК Центра и Приволжья (527/ТП от 08.10.2010)		2x2,5 км 2x2,5	2011	2013	80,62	80,60	0,02	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	76,60	4,00	0,00	80,60	
95	1. Установка третьего автотрансформатора 500/110 кВ мощностью 250 МВА на ПС 500 кВ Старый Оскол 2. Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 500 кВ Старый Оскол с заменой оборудования линейной ячейки 110 кВ ВЛ 110 кВ Старый Оскол 500 – Ремзавод № 1,2 на ОРУ 110 кВ ПС 500 кВ Старый Оскол ОАО Стойленский горно-обогатительный комбинат (509/ТП от 08.10.2010)3. Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 500 кВ Старый Оскол с заменой гибкой ошиновки, оборудования линейных ячеек 110 кВ Старый Оскол - СГОК1,2 (508/ТП от 08.10...		250 МВА	2011	2015	1 062,01	1 062,01	0,00	0,00	0,00	0,00	250,00	0,00	250,00	0,00	137,60	170,23	508,70	816,53	
96	1. заходы ВЛ 220 кВ Радищево - Шмелево 8 км, 2. РЗ и ПА на ПС Радищево и ПС Шмелево ЗАО Тимирязевское (409/ТП от 09.12.2008)		строительство заходов 220кВ 1x8 км, установка 4 панелей РЗАиПА	2013	2015	195,75	195,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	0,00	8,00	0,00	7,50	168,25	175,75	
97	Реконструкция ПС 220кВ Осетр ЗАО "Метком Групп" (№ 210-2006 от 23.11.2006)		Замена 2-х линейных ячеек 10 кВ	2010	2012	4,75	0,50	3,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,50	

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учетом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
		С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.		
98	Реконструкция 2-х ячеек ЗРУ-6 кВ (замена выкатных элементов с масляными выключателями на выкатные элементы с вакуумными выключателями; установка 2-х комплектов микропроцессорных защит на ПС 220 кВ «Кострома-2» ОАО «Костромаэнерго» (№ 209-2006 от 23.11.2006)		замена 2-х выкатанных элементов ; установка 4-х панелей РЗАиПА	2009	2012	3,65	3,20	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,20	0,00	0,00	3,20
99	Установка 2-х новых линейной ячейки 6/10кВ на ПС 220кВ Стачка ООО «Экопромтех» (Чистый город) (№ 30-2007/ТП-М1 от 25.05.2007)		установка 2-х линейных ячеек 10кВ	2008	2012	7,73	7,62	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,62	0,00	0,00	7,62
100	Установка 1 новой линейной ячейки в ЗРУ-10кВ ПС 220кВ Дмитров ООО «МДК» (№35-2007/ТП-М1 от 22.06.2007)		установка 1-ой линейной ячейки 10кВ	2008	2012	2,35	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	2,00
101	Модернизация 2-х ячеек в ЗРУ-10кВ ПС 220кВ Заря ООО «Ремтара» (№32-2007/ТП-М1 от 30.05.2007)		Замена 2-х линейных ячейки 10 кВ, сооружение 2-х линейных ячеек 10 кВ	2008	2012	3,24	2,60	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,60	0,00	0,00	2,60
102	Установка 2-х новых линейных ячеек в ЗРУ- 10кВ на ПС 220кВ Голутвин ООО «АБ-Строй.Коломна» (№37-2007/ТП-М1 от 26.06.2007)		установка 2-х линейных ячеек 10кВ	2008	2012	16,45	16,00	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,00	0,00	0,00	16,00
103	Реконструкция ЗРУ 10 кВ ПС 330 кВ Садовая (выключатель вакуумный 2 шт, ТТ 6 шт, ОПН 6 шт.) ОАО «Курскэнерго» (№59-2007/ТП-М1 от 20.07.2007)			2009	2012	3,99	2,60	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,60	0,00	0,00	2,60
104	Замена ТТ в линейных ячейках ЗРУ 6 кВ №297 и №335 ПС 220 кВ Узловая ЗАО «Пенобетон» (№61-2007/ТП-М от 27.07.2007)		Замена 2-х линейных ячейки 10 кВ	2008	2012	9,64	9,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,50	0,00	0,00	9,50
105	Установка 2-х новых линейных ячеек в ЗРУ- 10кВ на ПС 220кВ Голутвин ООО «ПКФ «ДОММ» (№22-2007-03/ТП-М1 от 07.11.2007)		установка 2-х линейных ячеек 10кВ	2008	2012	4,80	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,80	0,00	0,00	4,80
106	Модернизация 2-х ячеек в ЗРУ-10кВ ПС 750кВ Белый Раст ООО «Логистический центр «Белый Раст» (№22-2007-27/ТП-М1 от 03.12.2007)		замена 2-х выкатных элементов 10кВ	2008	2012	4,11	4,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	4,00
107	Реконструкция в части установки и замены первичного оборудования в 2-х лин ячейках ЗРУ-10кВ ПС 220кВ Заря ООО «Фирма «КВАРТ-АЛ» (№22-2007-29/ТП-М1 от 18.12.2007)		замена 2-х линейных ячеек 10кВ	2008	2012	3,11	2,90	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,90	0,00	0,00	2,90
108	Замена выключателя линейной ячейки ВЛ 110 кВ Тула - Подземгаз в ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Тула ОАО «Тулэнерго» (ПС «Осиновая») (№ 22-2007-31/ТП-М1 от 19.12.2007)		замена выключателя 110кВ	2011	2012	35,50	35,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,50	0,00	0,00	35,50
109	Реконструкция ЗРУ 6 кВ ПС 220 кВ Гумрак с заменой двух выключателей, установкой двух ТТ, и установкой устройств автоматического определения замыкания на землю ООО «Магнат Трейд Энтерпрайз» (№22-2007-33/ТП-М1 от 24.12.2007)		замена 2-х линейных ячеек 6 кВ	2010	2012	3,10	2,61	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,61	0,00	0,00	2,61
110	Расширение ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Кировская на 2 ячейки ООО «ГТ-ТЭЦ Энерго» г. Воронеж (№ 22-2007-35/ТП-М1 19.12.2007)		Строительство 2-х линейных ячеек 110кВ	2010	2012	8,69	5,70	2,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,70	0,00	0,00	5,70
111	Реконструкция в части установки и замены первичного оборудования в ЗРУ-10кВ ПС 220кВ Дмитров ООО «Окна Роста - Дмитров» (№ 22-2007-36/ТП-М1 от 15.01.2008)		замена 2-х выключателей 6 кВ	2008	2012	2,50	1,80	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	0,00	0,00	1,80
112	Реконструкция в части установки и замены первичного оборудования в ЗРУ-10кВ, устройств РЗ,ПА и связи в существующих резервных ячейках ПС 500кВ Трубино ООО «Синтавия» № 22-2008-11/ТП-М1 от 11.04.2008		замена 2-х линейных ячеек 10кВ	2011	2012	3,00	2,55	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,55	0,00	0,00	2,55
113	Реконструкция в части установки и замены первичного оборудования в ЗРУ-10кВ, устройств РЗ,ПА и связи в существующих резервных ячейках ПС 220кВ Радищево ООО «СтройКапитал Инновация» (№ 22-2008-22/ТП-М1 от 21.05.2008)			2010	2012	4,47	1,20	2,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	1,20
114	Сооружение 2-х новых ячеек с вакуумным выключателем, выкатной элемент с вакуумным выключателем, ОПН-10/12(6шт.), комплексное устройство защиты -2шт. в ЗРУ-10кВ ПС 220кВ Нежино ООО «Шевлягино-Инвест» (№ 22-2008-24/ТП-М1 от 22.05.2008)		установка 6-х линейных ячеек 10кВ	2009	2012	4,93	4,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,40	0,00	0,00	4,40
115	Установка 4-х новых линейных ячеек в ЗРУ- 20кВ на ПС 500кВ Чагино ООО «Мукомольное предприятие «РУСИЧ» (№ 22-2008-32/ТП-М1 от 17.06.2008)		установка 4-х линейных ячеек 20кВ	2011	2012	12,32	10,50	1,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,50	0,00	0,00	10,50
116	Установка 2-х новых линейных ячеек в ЗРУ- 20кВ на ПС 500кВ Чагино ООО «Техметснаб» (№ 22-2008-33/ТП-М1 от 17.06.2008)		установка 2-х линейных ячеек 20кВ	2011	2012	6,36	5,45	0,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,45	0,00	0,00	5,45
117	Установка 2 новых ячеек в ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Газовая ЗАО «Газпром инвест ЮГ» («Газпромстройинжиниринг») (№ 22-2008-36/ТП-М1 17.06.2008)			2011	2012	42,80	3,60	39,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,60	0,00	0,00	3,60
118	Установка новой линейной ячейки в ЗРУ 10кВ ПС 220кВ Луч ГУ «ОР и СМ БДД» МВД РФ (№ 22-2008-37/ТП-М1 от 26.06.2008)		установка 1-х линейных ячеек 10кВ	2011	2012	3,73	3,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,73	0,00	0,00	3,73
119	Установка 2-х ячеек 110 кВ ПС 500 кВ Михайловская (установка разъединителей с дистанционным электроприводом, установка 2-х выключателей 110 кВ, 2 ТТ, расширение ГЩУ, установка панелей защит и автоматики) ООО «Серебрянский цементный завод» (№ 22-2008-41/ТП-М1 01.07.2008)		Строительство 2-х ячеек 110 кВ, установка 6 панели РЗАиПА	2009	2012	42,76	11,20	29,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,20	0,00	0,00	11,20

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
120	Реконструкция ЗРУ-10 кВ на ПС-750кВ "Владимирская" ООО "Капитал-ПРО" (№ 22-2008-43/ТП-М1 от 03.07.2008)		замена 2-х линейных ячеек 10кВ	2011	2012	24,13	12,08	12,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,08	0,00	0,00	12,08	
121	Реконструкция ЗРУ-6 кВ № 2 ПС 220кВ Александров ООО "Энергетик" (№ 22-2008-44/ТП-М1 от 03.07.2008)		замена 1 линейной ячейки 6кВ	2009	2012	2,83	1,81	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,81	0,00	0,00	1,81	
122	Реконструкция ячейки №5 и №24 ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Лиман ООО "Новые Вершины" (№ 22-2008-47/ТП-М1 от 14.07.2008)		замена 2-х линейных ячеек 10кВ	2011	2012	3,18	2,70	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,70	0,00	0,00	2,70	
123	Установка 4-х новых линейных ячеек в ЗРУ- 10кВ на ПС 220кВ Луч ООО "Калиновское" (№ 22-2008-54/ТП-М1 от 16.09.2008)		установка 4-х линейных ячеек 10кВ	2011	2013	13,80	13,70	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	13,20	0,00	13,70	
124	Реконструкция РЗ на ПС 220 кВ Елецкая ОАО "МРСК Центра" (Елецкая ТЭЦ) (№22-2009-03/ТП-М1 от 11.02.2009)			2010	2012	7,80	0,70	7,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,70	
125	ПС Юбилейная - замена выключателя присоединения ВЛ 110 кВ на элегазовый; на ПС Волжская - замена первичного оборудования, устройств релейной защиты, противоаварийной автоматики и связи, приборов учёта эл/эн ОАО "МРСК Юга" (ПС Лесная) (№ 22-2009-06/ТП-М1 от 11.03.2009)		замена 2-х выключателей 110кВ; установка 4-х панелей РЗАИПА, установка системы учета, установка аппаратуры связи	2011	2012	33,00	33,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,00	0,00	0,00	33,00	
126	Установка одной новой ячейки нового КРУ- 10кВ на ПС 220кВ Бугры, ИП Проценко И.П. (№ 22-2009-22/ТП-М1 от 14.09.2009)		установка 1-ой линейной ячейки 10кВ	2011	2012	2,47	2,10	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10	0,00	0,00	2,10	
127	Замена РЗА в 2-ух ячейках ВЛ 110 кВ Бугор левая, правая на ПС 220 кВ Новая ОАО "МРСК Центра" (ПС-110 кВ "Бугор") (№ 22-2009-36/ТП-М1 от 17.11.2009)		Замена 2 шкафов РЗАИПА	2011	2012	21,37	21,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,37	0,00	0,00	21,37	
128	Установка 2-х новых ячеек нового КРУН- 10кВ на ПС 500кВ Пахра ООО ПКФ "ГЮНАЙ" (№ 22-2009-41/ТП-М1 от 17.12.2009)		установка 2-х линейных ячеек 10кВ	2010	2012	3,83	0,04	3,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,04	
129	Реконструкция существующей ячейки в ЗРУ-6кВ ПС 220кВ Шмелево ООО "Греция" (№ 22-2009-42/ТП-М1 от 17.12.2009)		замена 1-х линейной ячейки 6кВ	2011	2012	1,30	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	0,00	0,00	1,30	
130	Присоединение существующих линейных ячеек ПС 220кВ ЯрославскаяОРУ 110 кВ (2 шт.) с их полным тех. перевооружением ООО "Транснефтьсервис С" (№ 22-2009-46/ТП-М1 от 24.12.2009)		Замена 2-х линейных ячеек 110кВ	2011	2012	1,06	0,45	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,00	0,00	0,45	
131	Ячейки 6/10 кВ-2 шт.,реконструкция вводной ячейки 6кВ Т-1 на ПС 220кВ Районная ОАО "Владимирская областная электросетевая компания" (№ 22-2010-12/ТП-М1 от 11.03.2010)		замена 3-х ячеек 10кВ	2011	2012	4,45	3,70	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,70	0,00	0,00	3,70	
132	Установка 2-х новых линейных ячеек в ЗРУ-10кВ на ПС 220кВ Луч ООО "Дом отдыха им. А.П. Чехова" (№ 22-2010-20/ТП-М1 от 12.04.2010)		установка 2-х линейных ячеек 10кВ	2011	2012	10,22	9,90	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,90	0,00	0,00	9,90	
133	Реконструкция ячейки КРУ 6кВ №6058 ПС 220кВ Районная ОАО "Владимирская областная электросетевая компания" (№ 22-2010-21/ТП-М1 от 13.04.2010)		замена 1-ой ячейки 6кВ	2011	2012	2,35	2,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	2,00	
134	Расширение ОРУ-35 кВ на 2 ячейки выключателей 35 кВ на ПС 220кВ Александров ОАО "ГТ-ТЭЦ ЭНЕРГО" г.Александров (№ 213-2006 от 27.11.2006)			2008	2012	12,35	3,94	7,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,94	0,00	0,00	3,94	
135	Вакуумный выключатель ВБЭ-10 кВ (2 шт.); микропроцессорное устройство УЗА 2А (2 шт.); счётчик для учёта эл/эн (2 шт.); ТТ 10 кВ (4 шт.) на ПС 220 Орловская-Районная ООО "Промметиз Русь" (ООО "Промтехснаб") (№40-2007/ТП-М1 от 28.06.2007)		Вакуумный выключатель ВБЭ-10 кВ (2 шт.); микропроцессорное устройство УЗА 2А (2 шт.); счётчик для учёта эл/эн (2 шт.); ТТ 10 кВ (4 шт.)	2008	2012	0,98	0,62	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,00	0,62	
136	Установка вакуумных выключателей в 2-х ячейках ЗРУ 6 кВ IV и V СШ с реконструкцией релейных защит на ПС 220кВ Районная ЗАО "Региональный Логистический Центр" (№ 22-2008-25/ТП-М1 от 22.05.2008)		Замена 4-х ячеек 6 кВ	2011	2012	1,45	0,13	1,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,13	
137	Реконструкция двух существующих (резервных) линейных ячеек ЗРУ-10 кВ ПС 220 кВ Орловская-Районная ООО "ЭМ и КС" (№ 22-2008-13/ТП-М1 от 25.04.2008)		замена 2-х линейных ячеек 10кВ	2011	2012	8,30	8,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,30	0,00	0,00	8,30	
138	ОАО МРСК Центра - Белгородэнерго (№22-2010-64/ТП-М1 от 09.09.10)		Строительство 1 ой линейной ячейки 110кВ	2011	2013	145,90	144,50	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50	140,00	0,00	144,50	
139	ОАО МРСК Центра - Воронежэнерго (№22-2010-92/ТП-М1 от 06.10.10)		Замена высоковольтного обор-я ВЧ-связи и РЗА ячеек 110 кВ ВЛ 110кВ Воронежская-Кировская	2011	2012	16,90	16,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,90	0,00	0,00	16,90	
140	ЗАО "Солнечногорская электрическая сеть" (Соглашение на ПИР №09/СТП-М1 от 19.04.2011) ПИР		Сооружение 2х линейных ячеек 10кВ	2011	2013	5,56	5,40	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	4,70	0,00	5,40	
141	ООО "Яндекс" (Заявка на ТП № ИА/ЗТП/227 от 24.02.2011) ПИР		Сооружение 2х ячеек 110кВ	2011	2013	66,10	66,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,10	61,00	0,00	66,10	
142	ОАО МРСК Центра и Приволжья (новая ПС 110 кВ ВЭМЗ) к ПС 220 кВ Иваново (№22-2010-88/ТП-М1 от 06.10.10)		замена 2х ячеек 110кВ	2011	2012	34,81	33,84	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,84	0,00	0,00	33,84	
143	ОАО МРСК Центра и Приволжья (Калужская ТЭЦ-1)(№22-2010-68/ТП-М1 от 30.09.10)		Оснащение микропроцессорными устройствами РЗАА линейных ячеек 110кВ	2011	2012	0,80	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,80	
144	ОАО Курские электрические сети (№22-2010-15/ТП-М1 от 25.03.10)		замена линейной ячейки 10кВ	2011	2012	0,75	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	0,00	0,00	0,75	

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учетом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
145	Мероприятия по технологическому присоединению электроустановок ООО "Бобровский завод стального проката "АВ-Сталь"" к ПС 220 кВ Бобров (Заявка №ЗТП/139 от 17.09.2010)(ПИР)		Строительство 2х линейных ячеек 110кВ	2011	2012	5,30	5,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,30	0,00	0,00	5,30	
146	Мероприятия по технологическому присоединению электроустановок ОАО "МРСК Центра" - "Воронежэнерго" к ПС 220 кВ Бобров (Договор ТП №22-2010-71/ТП-М1 от 04.10.2010)(ПИР)		Замена 3 шкафов РЗАИПА	2011	2012	10,40	10,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,40	0,00	0,00	10,40	
147	Мероприятия по технологическому присоединению электроустановок ОАО "Комбинат КМАруда" к ПС 330 кВ Губкин (Заявка №ЗТП/160 от 19.10.2010)(ПИР)		Строительство 2х линейных ячеек 110кВ	2011	2012	53,30	53,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,30	41,00	0,00	53,30	
148	Мероприятия по технологическому присоединению электроустановок ОАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго" к ПС 220 кВ Мотордеталь (Соглашение на ПИР №18/СТП-М1 от 25.07.2011) (ПИР)		Замена 2-х ячеек 10 кВ	2011	2013	6,04	5,90	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	5,30	0,00	5,90	
149	Мероприятия по технологическому присоединению электроустановок ОАО "МРСК Центра и Приволжья" (замена трансформаторов 2х16 МВА на ПС 110 КВД Волгореченск) к ПС 220 кВ Иваново (Договор ТП №22-2010-74/ТП-М1 от 04.10.2010)		Сооружение 2х ячеек 110кВ	2011	2012	47,62	47,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,62	0,00	0,00	47,62	
150	Мероприятия по технологическому присоединению дополнительной мощности электроустановок ОАО "МРСК Центра" (Заявка №ЗТП/104 от 10.08.2010) к ПС 220 кВ Правобережная (ПИР)		Строительство 2х линейных ячеек 110кВ	2011	2012	24,56	24,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,56	0,00	0,00	24,56	
151	Мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств ТП-10 кВ СНТ "Новое" к ПС 220 кВ Голутвин (Заявка №М1/ЗТП/225 от 25.03.2011)(ПИР)		Установка 2х линейных ячеек 10кВ	2011	2012	3,30	3,22	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	3,22	
152	Мероприятия по технологическому присоединению дополнительной мощности электроустановок ООО "Сокольский плитный комбинат" (1-й этап ТУ) к ПС 220 кВ Сокол (Соглашение на ПИР №04/СТП-М1 от 29.12.2010)(ПИР)		Установка 2х линейных ячеек 10кВ	2011	2013	7,47	7,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	6,70	0,00	7,47	
153	Мероприятия по технологическому присоединению электроустановок ООО "СТЭП ЛЭМ БИФ" к ПС 220 кВ Палласовка (Соглашение на ПИР №13/СТП-М1 от 25.05.2011) (ПИР)		Установка 2х линейных ячеек 10кВ	2011	2013	3,58	3,42	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	3,00	0,00	3,42	
154	Мероприятия по ТП электроустановок ДНП "Троицкие Просторы" к ПС 220 кВ Шмелево (Заявка №М1/ЗТП/287 от 02.06.2011)(ПИР)		Установка 2х линейных ячеек 10кВ	2011	2013	3,39	3,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	3,00	0,00	3,39	
155	Мероприятия по ТП электроустановок ЗАО "Металлокомплект - М" к ПС 220 кВ Химическая (Соглашение на ПИР №20/СТП-М1 от 27.07.2011)(ПИР)		Строительство 2х ячеек 110кВ	2011	2013	56,14	56,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,64	51,50	0,00	56,14	
156	Мероприятия по технологическому присоединению электроустановок ОАО "Липецкая кондитерская фабрика" к ПС 220 кВ Правобережная (Заявка на ТП №ИА/ЗТП/178 от 17.12.2010) ЛФК "Рошен"		Сооружение 2 ячейки 110 кВ	2011	2012	40,65	40,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,65	37,00	0,00	40,65	
157	Присоединение потребителя к 2 новым ячейкам 10 кВ существующего РУ-10 кВ (I этап); к 2 новым ячейкам РУ-110 кВ ПС 220кВ Вологда-Южная ОАО "ГТ-ТЭЦ Энерго" г. Вологда (№ 22-2008-19/ТП-М1 от 14.05.2008)		Сооружение 2-х ячеек в РУ 10 кВ и сооружение 2-х ячеек в РУ 110 кВ	2011	2012	55,97	54,80	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,80	0,00	0,00	54,80	
158	Реконструкция ПС 220 кВ Электрон. Технологическое присоединение электроустановок ООО "Калужский цементный завод" (№ 22-2008-58/ТП-М1 от 17.09.2008) и ООО "Сухиничский завод стального проката АВ-Сталь" (№22-2010-58/ТП-М1 от 02.08.2010)		Сооружение 2-х ячеек в ОРУ 110 кВ. Установка АТ-2 125 МВА	2011	2013	349,00	349,00	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	191,88	157,12	0,00	349,00
159	Замена 2-х трансформаторов АТ-4 и АТ-5 ОРУ-110кВ, Т-6 и Т-7 в ЗРУ№2 10кВ на ПС 750кВ Белый Раст ООО "Мега-мечта" (№22-2009-14/ТП-М1 15.06.2009)		уточняется мощность трансформаторов	2012	2013	265,11	265,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,00	190,11	0,00	265,11	
160	Реконструкция линейной ячейки 110 кВ №12 с заменой выключателя в ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Гумрак ОАО "МРСК Юга" (ПС-110кВ "Олимпийская") (№ 22-2009-24/ТП-М1 от 24.09.2009)		реконструкция 1 ячейки 110 кВ	2011	2012	48,80	48,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,80	0,00	0,00	48,80	
161	Реконструкция линейных ячеек 110 кВ №8 и №11 с заменой выключателей в ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ ГумракОАО "МРСК Юга" (ПС-110кВ "Вилейская") ОАО "МРСК Юга" (ПС-110кВ "Вилейская") (№ 22-2009-25/ТП-М1 от 24.09.2009)		реконструкция 2-х ячеек 110 кВ	2011	2013	59,22	58,20	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,40	10,80	0,00	58,20	
162	Замена оборудования РЗА в ячейке ВЛ Лиман-Зензели 2 на ПС 220 кВ Лиман. Установка автономного регистратора событий и прибора ОМП ОАО "МРСК Юга". "Астраханьэнерго"(ПС-110кВ "А-НПС-5А") (№ 22-2010-22/ТП-М1 от 21.04.2010)		Замена РЗА и ПА в ячейке ВЛ 110 кВ	2011	2012	18,51	16,30	2,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,30	0,00	0,00	16,30	
163	Замена 2-х ячеек 110 кВ на ПС 220 кВ Кировская (без РЗА), замена уставок РЗ на ПС 220 кВ Кировская и ПС 500 кВ Воронежская (4 ячейки)ОАО "МРСК Центра" (ПС 110 кВ) (№22-2010-55/ТП-М1 от 16.07.2010)		линейных 2 ячейки 110кВ, замена 8 шкафов РЗАИПА	2011	2013	37,10	37,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,10	27,00	0,00	37,10	

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
164	Строительство новой линейной ячейки 220 кВ на ПС 220 кВ Правобережная, строительство новой линейной ячейки 220 кВ на ПС 220 кВ Сокол (ПС 500 кВ Борино). Строительство ВЛ 220 кВ от ПС 220 кВ Правобережная до ПС 220 кВ Сокол (ПС 500 кВ Борино) ОАО "МРСК Центра" (ПС 110 кВ "Юго-Западная") (№22-2010-57/ТП-М1 от 29.07.2010)		Строительство 2х линейных ячеек 220кВ, 70км ВЛ-220кВ	2011	2012	177,01	177,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	177,01	0,00	0,00	177,01
165	Замена ячейки 110 кВ ВЛ 110 кВ Придонская - Подгорное-Тяговая на ПС 220 кВ Придонская ОАО "МРСК Центра" "Воронежэнерго" (ПС 110 кВ "Подгорное-тяговая") (№22-2010-62/ТП-М1 от 24.08.2010)	-	Замена линейной ячейки 110кВ	2011	2012	30,00	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	0,00	0,00	30,00
166	ОАО "ГТ-ТЭЦ ЭНЕРГО", ПС 330 кВ Фрунзенская (№ 2-2007 от 15.02.2007)			2012	2012	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00	0,11
167	Расширение ОРУ 110 ПС 220 Победа, ООО "Верхневолжский кирпичный завод" (№ 22-2008-61/ТП-М1 от 12.12.2008)			2012	2012	2,30	2,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,30	0,00	0,00	2,30
<b>МЭС Северо-Запада</b>						<b>2 198,93</b>	<b>1 944,03</b>	<b>211,18</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,26</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,26</b>	<b>0,00</b>	<b>180,35</b>	<b>979,93</b>	<b>155,31</b>	<b>1 315,59</b>
168	Расширение ПС 330 кВ Юго - Западная на две линейные ячейки 110 кВ ОАО МН Дружба (ПС 330 кВ Юго - Западная) (466/ТП от 10.06.2009)			2009	2012	48,61	0,38	47,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	0,00	0,38
169	1.ПС «Савино»: реконструкция ОРУ 110 кВ с установкой одной новой линейной ячейки 110 кВ 2. ПС «Плесецк»: реконструкция ОРУ 220 кВ с установкой двух новых линейных ячеек 220 кВ 3. реконструкции ВЛ 220 кВ первой цепи ПС 220 кВ Савино - ПС 220 кВ Плесецк для осуществления пересечения с ВЛ 220 кВ ПС Новая- ПС Плесецк ФГУ Командование космических войск (Минобороны России) (№ 499/ТП от 12.01.2010)	-	Строительство 1-ой линейной ячейки 110кВ, строительство 2 линейных ячеек 220кВ, переустройство цепи ВЛ 220 кВ	2011	2013	148,97	122,91	26,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,75	78,16	0,00	122,91
170	Расширение ОРУ 110 кВ ПС 330 кВ Кингисеппская на две линейные ячейки ОАО "Роснефтьбункер" (10/ТП-М7 от 06.07.2007)		Строительство 2 линейных ячеек 110кВ	2010	2013	40,01	5,90	4,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,77	0,13	0,00	5,90
171	Расширение ОРУ 110 кВ ПС 750 кВ Ленинградская на две линейные ячейки ООО "РЖД" (№11/ТП-М7 от 06.07.2007)		Строительство 2 линейных ячеек 110кВ	2010	2013	42,01	6,35	28,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,06	4,29	0,00	6,35
172	Расширение ОРУ 110 кВ ПС 330 кВ Оленегорск на две линейные ячейки ООО "ОЛКОН" (17/ТП-М7 от 28.12.2007)		Строительство 2 линейных ячеек 110кВ	2010	2013	26,27	5,22	16,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	2,48	0,00	5,22
173	Реконструкция РЗА ВЛ 110 кВ ПС 330 кВ Советск - ПС 110 кВ Вишневка ( № 121) и ВЛ 110 кВ ПС 330 кВ Советск - ПС 110 кВ Славск (№ 146), ОАО "Янтарьэнерго" (25/ТП-М7 от 04.06.2008)		Установка 4 шкафов РЗАИПА	2010	2013	4,45	3,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,07	0,49	0,00	3,56
174	Укомплектование ячейки № 15 и 45 КРУН 10 кВ ПС 330 кВ Западная ОАО "СПбЭС" (33/ТП-М7 от 17.09.2008)		Замена 2 линейных ячеек 10кВ	2010	2013	6,76	1,84	4,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	1,37	0,00	1,84
175	Расширение РУ 110 кВ ПС 220 кВ Завод Ильич на одну линейную ячейку ООО "РГС Недвижимость" (12/ТП-М7 от 06.07.2007)		Строительство 1 линейной ячейки 110кВ	2011	2013	37,70	20,32	17,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,28	19,04	0,00	20,32
176	Реконструкция РЗА ЛЭП 110 кВ между Калининградской ТЭЦ-2 и ПС 330 кВ Северная с учетом отпаек на ПС 110 кВ Восточная ООО «Мегаполис-Жилстрой» (21/ТП-М7 от 13.02.2008)		Установка 4 шкафов РЗАИПА	2011	2013	11,79	11,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,95	6,84	0,00	11,79
177	Расширение РУ 10 кВ ПС 220 кВ Парголово на 2 линейные ячейки ОАО "Ленэнерго" (22/ТП-М7 от 20.11.2008)		установка 2 линейных ячеек 10кВ, ДГК	2011	2013	4,11	4,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	3,73	0,00	4,11
178	Расширение РУ 110 кВ на две линейные ячейки для присоединения двух новых ЛЭП до ПС Заявителя с установкой элегазовых выключателей и трансформаторов тока с элегазовой изоляцией ГУП "ЛПЗ" (23/ТП-М7 от 07.02.2008)		2 ячейки	2008	2012	45,55	5,00	40,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	5,00
179	Реконструкция устройств компенсации емкостного тока на ПС 330 кВ Новгородская ; модернизация АИИС КУЭ ПС 330 кВ Новгородская в части двух резервных ячеек 10 кВ №35, 14 необходимых для ТП электроустановок ОАО "Новгородские областные коммунальные электрические сети" (24/ТП-М7 от 14.04.2008)		Установка счетчиков и интеграция в АИИС КУЭ	2010	2013	6,35	5,72	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,42	1,30	0,00	5,72
180	Замена сущ. выключателя 110 кВ ВЛ 110 кВ Пикалёвская - Ефимовская.Установка комплекта выносных ТТ 110 кВ в ячейке ВЛ 110 кВ Пикалёвская - Ефимовская на ПС 220 кВ Пикалёвская ОАО "Ленэнерго" (36/ТП-М7 от 18.09.2008)		Замена 1 комплекта выключателя 110кВ установка 1 комплекта ТТ 110кВ	2012	2013	23,55	23,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	22,25	0,00	23,55
181	Установка ТТ 110 кВ в ячейке ОРУ 110 кВ ВЛ 110 кВ Янинская-5 ПС 330 кВ Восточная ОАО "Ленэнерго" (46/ТП-М7 от 17.12.2008)		установка 1 комплекта ТТ 110кВ	2010	2013	7,63	7,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	7,18	0,00	7,63
182	Укомплектование ячеек №№ 32 и 42 РУ 10 кВ ПС 220 кВ Чесменская первичным и вторичным оборудованием ОАО "Ленэнерго" (64/ТП-М7 от 28.01.2009)		Установка 2х линейных ячеек 10кВ	2010	2013	4,07	4,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	3,48	0,00	4,07
183	Расширение ОРУ 110 кВ ПС 330 кВ Гатчинская на одну линейную ячейку ОАО "РЖД" (81/ТП-М7 от 17.06.2009)		1 ячейка	2009	2013	27,68	8,07	19,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,50	0,57	0,00	8,07
184	Укомплектование ячейки № 54 РУ 10 кВ ПС 220 кВ Полупроводники первичным и вторичным оборудованием ОАО "Ленэнерго" (99/ТП-М7 от 25.08.2009)		1 ячейка	2010	2012	1,89	1,30	0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	0,00	0,00	1,30



№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА					млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.												
185	Установка счетчиков учета электроэнергии в линейных ячейках №№ 655 и 656 РУ 6 кВ ПС 220 кВ Смоленск-1 и интегрирование их в существующую АИИС КУЭ ПС 220 кВ Смоленск-1ОАО "МРСК Центра" (102/ТП-М7 от 18.02.2010)		2 ячейки	2010	2012	1,04	0,74	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,00	0,00	0,74
186	Укомплектование ячейки № 33 РУ 10 кВ ПС 330 кВ Западная первичным и вторичным оборудованием ОАО "Санкт-Петербургские электрические сети" (130/ТП-М7 от 04.12.2009)		1 ячейка	2012	2012	0,60	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	0,60
187	Установка счетчиков учета электроэнергии в линейных ячейках №№ 649 и 652 РУ 6 кВ ПС 220 кВ Смоленск-1 и интегрирование их в существующую АИИС КУЭ ПС 220 кВ Смоленск-1ОАО "МРСК Центра" (134/ТП-М7 от 18.02.2010)		2 ячейки	2010	2013	1,06	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,32	0,00	1,06	
188	Расширение РУ 10 кВ ПС 220 кВ Печора на две линейные ячейки ОАО "МРСК Северо-Запада" (145/ТП-М7 от 24.06.2010)		Установка 2х линейных ячеек 10кВ	2011	2012	5,28	3,93	1,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,93	0,00	0,00	3,93
189	Продление шин ШСН-1,ШСН-2 и установка выносных шкафов.Установка двух автоматических выключателей 0,4 кВ ШСН-1,ШСН-2 ПС 330 кВ Гатчинская. Модернизация существующей системы АИИСКУЭ ПС 330 кВ Гатчинская в части двух ячеек 0,4 кВ ОАО "МегаФон" (153/ТП-М7 от 05.11.2009)		Установка 2х шкафов 0,4кВ ШСН, установка системы учета эл/эн	2011	2013	1,61	1,36	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,89	0,00	1,36	
190	Продление шин ШСН-1,ШСН-2 и установка выносных шкафов.Установка двух автоматических выключателей 0,4 кВ ШСН-1,ШСН-2 ПС 220 кВ Лодейное Поле. Модернизация существующей системы АИИСКУЭ ПС 330 кВ Лодейное Поле в части двух ячеек 0,4 кВ ОАО "МегаФон" (154/ТП-М7 от 27.10.2009)		Установка 2х шкафов ШСН, установка системы учета эл/эн	2011	2013	1,61	1,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	1,14	0,00	1,61	
191	Установка двух автоматических выключателей 0,4 кВ ШСН-1, ШСН-2 ПС 220 кВ Колпинская. Модернизация существующего АИИС КУЭ ПС 220 кВ Колпинская ОАО "МегаФон" (155/ТП-М7 от 27.10.2009)		Установка 2х шкафов 0,4кВ ШСН, установка системы учета эл/эн	2011	2013	1,61	1,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	1,14	0,00	1,61	
192	Установка двух автоматических выключателей 0,4 кВ ШСН-1, ШСН-2 ПС 220 кВ Шангалы. Модернизация существующего АИИС КУЭ ПС 220 кВ Шангалы ОАО "МегаФон" (156/ТП-М7 от 05.11.2009)		Установка 2х шкафов 0,4кВ ШСН, установка системы учета эл/эн	2011	2013	1,61	1,36	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,89	0,00	1,36	
193	Установка двух автоматических выключателей 0,4 кВ ШСН-1, ШСН-2 ПС 220 кВ Вельск. Модернизация существующего АИИС КУЭ ПС 220 кВ Вельск ОАО "МегаФон" (159/ТП-М7 от 05.11.2009)		Установка 2х шкафов 0,4кВ ШСН, установка системы учета эл/эн	2011	2013	1,61	1,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	1,14	0,00	1,61	
194	Установка двух автоматических выключателей 0,4 кВ ШСН-1,ШСН-2 ПС 330 кВ Сясь. Модернизация существующей системы АИИСКУЭ ПС 330 кВ Сясь в части двух ячеек 0,4 кВ ОАО "МегаФон" (160/ТП-М7 от 27.10.2009)		Установка 2х шкафов 0,4кВ ШСН, установка системы учета эл/эн	2011	2013	1,61	1,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	1,14	0,00	1,61	
195	Установка двух автоматических выключателей 0,4 кВ ШСН-1, ШСН-2 ПС 220 кВ Коноша. Модернизация существующего АИИС КУЭ ПС 220 кВ Коноша ОАО "МегаФон" (161/ТП-М7 от 05.11.2009)		Установка 2х шкафов 0,4кВ ШСН, установка системы учета эл/эн	2011	2013	1,90	1,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	1,43	0,00	1,90	
196	Реконструкция РЗА ВЛ 110 кВ № 153 с учетом образования новой ЛЭП 110 кВ ПС 220 кВ Компрессорная - ПС 110 кВ ИДК ОАО "МРСК Центра" (177/ТП-М7 от 05.05.2010)		установка 3 шкафов РЗАИПА	2011	2013	5,50	5,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,01	2,49	0,00	5,50
197	Расширение РУ 110 кВ ПС 330 кВ "Каменногорская" на две линейные ячейки ОАО "Ленэнерго" Заявка на ТП № М7/ЗТП/64 от 13.11.2010 ПИР		Строительство 2х линейных ячеек 110кВ	2011	2013	51,00	50,95	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,33	45,62	0,00	50,95	
198	Реконструкция РУ 110 кВ ПС 330 кВ "Восточная" (ПС 110 кВ "Янино-2")ОАО "ЛОЭСК" Заявка на ТП №М7/ЗТП/71 от 30.12.2010 ПИР		Строительство 2х линейных ячеек 110кВ	2011	2013	51,00	50,95	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,22	45,73	0,00	50,95	
199	Расширение ШСН и модернизация АИИС КУЭ ПС 220 кВ Зеленоборск ОАО "МегаФон" Заявка на ТП №М7/ЗТП/117 от 23.03.2011		Установка 2х шкафов 0,4кВ ШСН, установка системы учета эл/эн	2011	2013	1,00	0,84	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,34	0,00	0,84	
200	Расширение РУ 110 кВ ПС 220 кВ Зеленоборск на одну линейную ячейку ОАО "МРСК Северо-Запада" Заявка на ТП №М7/ЗТП/146 от 07.04.2011		Строительство 1 линейной ячейки 110кВ	2012	2013	37,90	37,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,47	33,43	0,00	37,90	
201	Расширение РУ 110 кВ ПС 220 кВ Новобрянская на две ячейки. ООО "Брянский бройлер" Заявка на ТП №М7/04/449 от 24.05.2011		Строительство 2х линейных ячеек 110кВ	2012	2013	81,76	81,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,03	76,73	0,00	81,76	
202	Расширение РУ 35 кВ Инта на одну ячейку ЗАО "Ямалгазвест" Заявка на ТП №М7/ЗТП/155 от 09.06.2011		Строительство 1ой линейной ячейки 35кВ	2012	2014	15,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,75	0,00	12,25	15,00	
203	Расширение РУ 10 кВ Урдома на одну ячейку ЗАО "Ямалгазвест" Заявка на ТП №М7/ЗТП/157 от 30.06.2011		установка 1 линейной ячейки10 кВ	2012	2013	5,20	5,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,21	3,99	0,00	5,20	
204	Расширение РУ 110 кВ ПС 330 кВ Советск на две ячейки ОАО "Росатом"		Строительство 2х линейных ячеек 110кВ	2011	2013	81,60	81,55	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,85	76,70	0,00	81,55	
205	Расширение РУ 110 кВ ПС 330 кВ Тихвин-Литейный на две ячейки ЗАО "Электросеть" ("Мечел") Заявка на ТП №ИА/ЗТП/270 от 22.04.2011		Строительство 2х линейных ячеек 110кВ	2012	2013	81,60	81,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,92	76,68	0,00	81,60	
206	Реконструкция ПС 220 кВ Машзавод ООО "Бежицкий сталелитейный завод" Заявка на ТП №ИА/ЗТП/332 от 16.06.2011		Строительство 2х линейных ячеек 110кВ	2012	2013	81,60	81,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,88	77,72	0,00	81,60	

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учетом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
207	Укомплектование резервной ячейки РУ 35 кВ ПС 220 кВ Сыня ОАО "МРСК Северо-Запада" (Договор ТП от 21.04.2010 №186/ТП-М7)		Установка 1 линейной ячейки 35кВ	2011	2013	11,53	10,62	0,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,01	4,61	0,00	10,62
208	Установка на секции 17Н и 18Н щита СН автоматических выключателей 0,4 кВ, рубильников, трансформаторов тока ПС 400 кВ Выборгская. Модернизация существующей системы АИИСКУЭ ПС 400 кВ Выборгская в части двух ячеек 0,4 кВ ОАО "ЕвроТел" (187/ТП-М7 от 30.04.2010)		Установка 2х шкафов ЩСН, установка системы учета эл/эн	2011	2013	1,06	0,73	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,26	0,00	0,73
209	Строительство КРУН 6 кВ с двумя ячейками и подключение двумя КЛ 6 кВ с существующему РУ 6 кВ ПС 220 кВ Древянка ООО Концерн "Питер" (200/ТП-М7 от 05.08.2010)		Установка 2х линейных ячеек 10кВ	2011	2013	8,82	8,02	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,76	3,26	0,00	8,02
210	Установка двух автоматических выключателей 0,4 кВ ШСН-1, ШСН-2 ПС 220 кВ Кемь. Модернизация Существующего АИИС КУЭ ПС 220 кВ Кемь. Обеспечить кондиционирование помещений ОАО "Мегафон" (208/ТП-М7 от 24.09.2010)			2010	2012	0,80	0,47	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,00	0,00	0,47
211	Установка двух автоматических выключателей 0,4 кВ ШСН-1, ШСН-2 ПС 330 кВ Лоухи. Модернизация Существующего АИИС КУЭ ПС 330 кВ Лоухи ОАО "Мегафон" (209/ТП-М7 от 24.09.2010)			2010	2013	0,54	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,07	0,00	0,54
212	Установка двух автоматических выключателей 0,4 кВ ШСН-1, ШСН-2 ПС 330 кВ Кондопога. Модернизация Существующего АИИС КУЭ ПС 330 кВ Кондопога. Обеспечить кондиционирование помещений ОАО "Мегафон" (210/ТП-М7 от 24.09.2010)			2010	2013	0,63	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,16	0,00	0,63
213	Установка двух автоматических выключателей 0,4 кВ ШСН-1, ШСН-2 ПС 330 кВ Оленегорск. Модернизация Существующего АИИС КУЭ ПС 330 кВ Оленегорск. Обеспечить кондиционирование помещений ОАО "Мегафон" (211/ТП-М7 от 24.09.2010)			2010	2013	0,63	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,16	0,00	0,63
214	Установка двух автоматических выключателей 0,4 кВ ШСН-1, ШСН-2 ПС 220 кВ Медвежьегорск. Модернизация Существующего АИИС КУЭ ПС 220 кВ Медвежьегорск. Обеспечить кондиционирование помещений ОАО "Мегафон" (212/ТП-М7 от 24.09.2010)			2010	2013	0,63	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,16	0,00	0,63
215	Построить на ПС 330 кВ Ржевская КРУН 10 кВ Т-3, Т-4 наружной установки. Выполнить реконструкцию схемы присоединения ТСН 10/0,4 кВ ПС 330 кВ Ржевская ОАО "Ленэнерго" (29/ТП-М7 от 07.11.2008)		2х0,63 МВА	2013	2013	36,70	36,70	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	0,00	36,70	0,00	36,70
216	Расширение ОРУ 110 кВ ПС 330 кВ Тихвин-Литейный на 2 линейные ячейки. До момента реконструкции на ПС 330 кВ Тихвин-Литейный выполнить автоматику разгрузки оборудования в различных режимах работы ОАО "Ленэнерго" (48/ТП-М7 от 17.12.2008)			2013	2014	143,70	143,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,80	102,90	143,70
217	Установка устройств связи, АИИС КУЭ, релейной защиты и противоаварийной автоматики в ячейке № 13(14) ОРУ 110 кВ ПС 330 кВ Ржевская. ОАО "Ленэнерго" (53/ТП-М7 от 23.12.2008)		Установка 1 шкафа РЗАИПА	2012	2015	32,14	32,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	0,00	2,40	3,70
218	На ПС 330 кВ Юго-Западная в ячейке ВЛ 110 кВ Ногородская-2 установить шкаф резервной защиты на базе терминала Micom Р 435, возвращаемый в МЭС Северо-Запада с ПС 110 кВ Шимск. ОАО "МРСК Северо-Запада" (149/ТП-М7 от 13.11.2009)		установка 1шкафа РЗАИПА	2011	2013	2,49	2,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,49	1,00	0,00	2,49
219	Расширение РУ 6 кВ ПС 220 кВ Древянка на одну ячейку с укомплектованием необходимым оборудованием.ОАО "ТГК-1" филиал Карельский (164/ТП-М7 от 24.12.2009)		установка 1 линейной ячейки 6кВ	2012	2013	2,97	2,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,97	0,00	2,97
220	Реконструкция РЗА ВЛ 110 кВ Советская-1, 2 ОАО "Ленэнерго" (171/ТП-М7 от 30.12.2009)		установка 2х шкафов РЗАИПА	2012	2013	8,80	8,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,17	7,63	0,00	8,80
221	Укомплектование ячейки № 18 РУ 10 кВ ПС 220 кВ Медвежьегорск с укомплектованием необходимым оборудованием ООО "Медвежьегорский леспромхоз" (176/ТП-М7 от 08.02.2010)		укомплектование одной ячейки 10кВ	2011	2013	1,86	1,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,46	0,40	0,00	1,86
222	Выполнить реконструкцию РЗА ВЛ 110 кВ Волосовская-2 с учетом образования новой ЛЭП 110 кВ ПС 330 кВ Гатчинская - ПС 110 кВ № 142 Батово.ОАО "Ленэнерго" (180/ТП-М7 от 02.03.2010)		установка 4х шкафов РЗАИПА	2012	2013	4,38	4,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	3,76	0,00	4,38
223	Расширение РУ 110 кВ ПС 220 кВ Медвежьегорск на одну линейную ячейку с укомплектованием необходимым оборудованием.ООО "Прогресс" (207/ТП-М7 от 16.09.2010)		Строительство 1 линейной ячейки 110кВ	2013	2013	55,70	55,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,70	0,00	55,70
224	Реконструкция РЗА ЛЭП 110 кВ "Янинская-4" в ячейке РУ 110 кВ ПС 330 кВ Восточная.ОАО "Ленэнерго" (213/ТП-М7 от 04.10.2010)		установка 2х шкафов РЗАИПА	2011	2013	5,88	5,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	5,21	0,00	5,88

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
		С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.		
225	Строительство РП 110 кВ. Строительство заходов ЛЭП 110 кВ от существующей ВЛ 110 кВ Калининградская ТЭЦ-2 - ПС 330 кВ Центральная ( № 172) на РП 110 кВ с образованием ЛЭП 110 кВ Калининградская ТЭЦ-2 - РП 110 кВ и ЛЭП 110 кВ РП 110 кВ - ПС 330 кВ Центральная ООО "ИНТЕР ПЛЮС" (215/ТП-М7 от 21.10.2010)		Строительство рем.перемычки 110кВ, и 2-х заходов 110кВ	2011	2015	377,60	377,43	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,55	18,88	77,43
226	Строительство РП 110 кВ. Строительство заходов ЛЭП 110 кВ от существующей ВЛ 110 кВ Калининградская ТЭЦ-2 - ПС 330 кВ Северная ( № 175) на РП 110 кВ с образованием ЛЭП 110 кВ Калининградская ТЭЦ-2 - РП 110 кВ и ЛЭП 110 кВ РП 110 кВ - ПС 330 кВ Советск.ООО "ИНТЕР ПЛЮС" (216/ТП-М7 от 21.10.2010)		Строительство рем.перемычки 110кВ, и 2-х заходов 110кВ	2011	2015	377,60	377,43	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,55	18,88	77,43
227	Расширение РУ 35 кВ ПС 330 кВ Мончегорск на две линейные ячейки с укомплектованием необходимым оборудованием.ОАО "Кольская теплоснабжающая компания" (Заявка на ТП № 5281 от 10.11.2010)		Строительство 2х линейных ячеек 35кВ	2011	2013	19,78	19,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,02	15,76	0,00	19,78	
228	Расширение РУ 110 кВ ПС 220 кВ Лодейное поле на две линейные ячейки с укомплектованием необходимым оборудованием. ОАО "Ленинградская ГАЗС" (Заявка на ТП № 5596 от 15.12.2010)		Строительство 2х линейных ячеек 110кВ	2011	2013	34,79	34,74	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,95	24,79	0,00	34,74	
229	Укомплектование двух резервных ячеек РУ 110 кВ ПС 220 кВ Чесменская (заявка №6147 от 17.05.2011)		Укомплектование двух резервных ячеек РУ 110 кВ	2012	2013	67,40	67,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,80	62,60	0,00	67,40	
230	Реконструкция РУ 10 кВ ПС 220 кВ Газлифт ИП Кропиво В.Я. (57/ТП-М7 от 04.02.2009)			2011	2012	2,40	2,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,40	0,00	0,00	2,40	
<b>МЭС Волги</b>						<b>2 478,08</b>	<b>1 241,80</b>	<b>1 148,71</b>	<b>0,00</b>	<b>37,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>37,00</b>	<b>1 123,93</b>	<b>117,87</b>	<b>0,00</b>	<b>1 241,80</b>
231	Строительство двух ВЛ 220 кВ Центральная - Метзавод ЗАО Северсталь - Сортовой завод Балаково, Монтаж двух новых линейных ячеек 220 кВ на ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Центральная ЗАО Северсталь - Сортовой завод Балаково (518/ТП от 06.05.2010)		2х7км	2011	2012	408,59	275,50	133,09	0,00	14,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,00	275,50	0,00	0,00	275,50	
232	Реконструкция ПС 500 кВ Нижегородская и ПС 220 кВ Кудьма с учетом строительства ПП 220 кВ Русвинил и ЛЭП 220 кВ ПС Нижегородская – ПС Кудьма с заходами на ПС 220 кВ Русвинил, (408/ТП от 03.09.2008)		23 км	2008	2012	1 720,48	788,03	930,02	0,00	23,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,00	788,03	0,00	0,00	788,03	
233	Строительство двух линейных ячеек 35 кВ. АИИС КУЭ. Установка УРЗА. Монтаж оборудования для обеспечения связи и передачи информации ТМ ОАО "ГТ-ТЭЦ Энерго" (ПС 220 кВ Саратовская) (5/ТП-М6 от 04.05.2007)		Строительство 2х линейных ячеек 35кВ, установка 4 шкафов РЗАИПА, установка аппаратуры телемеханики, установка средств учета эл/эн	2007	2012	11,96	0,61	1,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,61	
234	Расширение ОРУ-110 на две линейные ячейки. АИИС КУЭ. Установка УРЗА. Монтаж оборудования для обеспечения связи и передачи информации ТМ ЗАО "Энергетика и связь строительства" (ПС 220 кВ Васильевская) (9/ТП-М6 от 22.08.2007)		Строительство 2х линейных ячеек 110кВ, установка 4 шкафов РЗАИПА, установка аппаратуры телемеханики, установка средств учета эл/эн	2008	2012	23,28	5,63	2,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,63	0,00	0,00	5,63	
235	Замена оборудования (выкл-ль, ТТ, разъединители) в линейной ячейке 220 кВ ПС 220 кВ Саратовская. Ревизия участка ВЛ 220 кВ Сенная-2. Выполнение учета ЭЭ. Установка устройств РЗА и ПА на микропроцессорной основе. ОАО "МРСК Волги" (ПС 220 кВ Саратовская, ПС 220 кВ Вольская) (17/ТП-М6 от 03.04.2008)			2008	2012	58,20	7,82	23,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,82	0,00	0,00	7,82	
236	Расширение ОРУ-110 на две линейные ячейки. АИИС КУЭ. Установка УРЗА. Монтаж оборудования для обеспечения связи и передачи информации ТМ ОАО "Мордовцемент" (ПС 220 кВ Комсомольская) (22/ТП-М6 от 25.08.2008)		Строительство 2х линейных ячеек 110кВ, установка 4 шкафов РЗАИПА, установка аппаратуры телемеханики, установка средств учета эл/эн	2010	2012	32,07	1,40	3,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,00	0,00	1,40	
237	1. Замена существующих устройств релейной защиты, автоматики ВЛ 110 ГПЗ-1, ГПЗ-2 на ПС 500 кВ Пенза-2 на микропроцессорные. 2. Замена существующих устройств релейной защиты, автоматики ВЛ 110 Медпрепараты на ПС 220 кВ Пенза-1, ВЛ 110 кВ Водозабор на ПС 500 кВ Пенза-2 на микропроцессорные. ОАО "МРСК Волги" (ПС 220 кВ Пенза-1, ПС 500 кВ Пенза-2) (35/ТП-М6 от 31.08.2009)		установка 2 шкафов РЗАИПА	2011	2013	8,40	7,89	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	7,02	0,00	7,89	
238	1. Замена существующих устройств релейной защиты, автоматики ВЛ 110 ЗСК-1,2 на ПС 220 кВ Кременки на микропроцессорные. АИИС КУЭ. 2. Замена трансформаторов тока 110 кВ ячеек ВЛ 110 кВ ЗСК-1,2 на ПС 220 кВ Кременки ОАО "МРСК Волги" (ПС 220 кВ Кременки) (39/ТП-М6 от 27.10.2009)		установка 3 шкафов РЗАИПА, установка 1 го комплекта ТТ-110кВ	2011	2012	11,57	11,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,99	0,58	0,00	11,57	
239	Замена (частичная замена) устройств РЗА и ПА ячеек № 2,4 7,8 ОРУ-110 кВ ПС 220 кВ Сызрань, ячеек № 4, 6 и двух проектируемых ячеек ОРУ-110 кВ ПС 220 кВ Кубра на микропроцессорные.ОАО "МРСК Волги" (ПС 220 кВ Кубра, ПС 220 кВ Сызрань) (55/ТП-М6 от 07.05.2010)		установка 10 шкафов РЗАИПА	2011	2013	19,12	2,79	16,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10	0,69	0,00	2,79	

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учетом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
240	1. Установка устройства АЧР, организация АИИС КУЭ в соответствии с требованиями ОАО "АТС" 2. Замена трансформаторов тока в двух ячейках. ЗАО "Самара - Нафта" (ПС 220 кВ Комсомолец) (57/ТП-М6 от 05.07.2010)		Замена 2х комплектов ТТ-10кВ	2011	2012	1,57	0,57	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,57
241	1. Оснащение двух линейных ячеек ЗРУ 6 кВ ПС 220 кВ Центролит устройствами РЗА и ПА на микропроцессорной базе. 2. Оснащение двух линейных ячеек ЗРУ 6 кВ ПС 220 кВ ГОСУКС Республики Мордовия (ПС 220 кВ Центролит) (25/ТП-М6 от 05.12.2008)		установка 2х шкафов РЗАиПА и 2х комплектов ТТ-10кВ	2011	2013	7,00	6,19	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	5,52	0,00	6,19
242	1. Организация АИИС КУЭ 2. Установка первичного коммутационного оборудования, трансформаторов тока. ОАО "МегаФон" (ПС 220 кВ Новоотрадная) (29/ТП-М6 от 30.09.2009)			2010	2012	1,40	0,41	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,41
243	1. Организация АИИС КУЭ 2. Установка первичного коммутационного оборудования, трансформаторов тока. ОАО "МегаФон" (ПС 220 кВ Кировская) (30/ТП-М6 от 30.09.2009)			2010	2012	1,40	0,21	1,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,21
244	1. Организация АИИС КУЭ 2. Установка первичного коммутационного оборудования, трансформаторов тока. ОАО "Евротел" (ПС 220 кВ Черемшанская) (50/ТП-М6 от 07.04.2010)			2010	2013	1,47	0,48	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,07	0,00	0,48
245	1. Организация АИИС КУЭ 2. Установка первичного коммутационного оборудования, трансформаторов тока. ОАО "Евротел" (ПС 220 кВ Ульяновская) (42/ТП-М6 от 22.01.2010)			2010	2013	1,47	0,25	1,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,07	0,00	0,25
246	1. Организация АИИС КУЭ 2. Установка первичного коммутационного оборудования, трансформаторов тока ОАО "Евротел" (ПС 500 кВ Пенза-2) (43/ТП-М6 от 22.01.2010)			2010	2013	1,47	0,48	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,30	0,00	0,48
247	1. Организация АИИС КУЭ 2. Установка первичного коммутационного оборудования, трансформаторов тока. ОАО "Евротел" (ПС 220 кВ Пенза-1) (44/ТП-М6 от 22.01.2010)			2010	2012	1,40	0,39	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,00	0,39
248	1. Организация АИИС КУЭ 2. Установка первичного коммутационного оборудования, трансформаторов тока. ОАО "Евротел" (ПС 220 кВ Кировская) (45/ТП-М6 от 22.01.2010)			2010	2013	1,47	0,25	1,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,07	0,00	0,25
249	1. Организация АИИС КУЭ 2. Установка первичного коммутационного оборудования, трансформаторов тока. ОАО "Евротел" (ПС 220 кВ Кузнецк) (46/ТП-М6 от 22.01.2010)			2010	2013	1,47	0,48	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,07	0,00	0,48
250	1. Организация АИИС КУЭ 2. Установка первичного коммутационного оборудования, трансформаторов тока. ОАО "Евротел" (ПС 500 кВ Азот) (47/ТП-М6 от 22.01.2010)			2010	2013	1,47	0,25	1,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,07	0,00	0,25
251	1. Организация АИИС КУЭ 2. Установка первичного коммутационного оборудования, трансформаторов тока. ОАО "Евротел" (ПС 220 кВ Новоотрадная) (48/ТП-М6 от 22.01.2010)			2010	2013	1,47	0,25	1,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,07	0,00	0,25
252	1. Оснащение линейной ячейки РУ 10 кВ ПС 220 кВ Оросительная микропроцессорными устройствами релейной защиты, автоматики, устройствами сбора и передачи телеинформации. 2. Оснащение линейной ячейки РУ 10 кВ ПС 220 кВ Оросительная вакуумным выключателем. ООО "САМЭКО" (ПС 220 кВ Оросительная), (52/ТП-М6 от 23.04.2010)		установка 1 шкафа РЗАиПА, замена 1 го выключателя 10кВ, замена 1 го ТТ-10кВ, установка ТТ-110 кВ	2011	2013	4,01	3,71	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,90	1,81	0,00	3,71
253	1. Замена УРЗА на микропроцессорные в двух ячейках, установка устройства определения присоединения с замыканием на землю, установка АЧР (10 кВ). ЗАО НПК "Электрические машины" (ПС 500кВ Арзамасская) (22-2008-53/ТП-М1 от 12.09.2008)		установка 2 шкафов РЗАиПА	2011	2012	2,89	2,58	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,58	0,00	0,00	2,58
254	1. Оснащение нового АТ микропроцессорными устройствами РЗА, устройствами сбора и передачи ТИ. Разработка алгоритма работы АВР-110 кВ на ПС 500 кВ Радуга. 2. Замена на ПС 500 кВ Радуга АТ-2 на аналогичный. ОАО "Выксунский металлургический завод" Договор ТП № 22-2008-49/ТП-М1 от 21.07.2008		установка 5 шкафов РЗАиПА, 167х3 МВА	2010	2012	25,49	1,10	18,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	0,00	0,00	1,10
255	1. Установка МП терминалов «Micom Р943» для выполнения АЧР в КРУН-2. Установка устройства для определения присоединения 10 кВ с замыканием на «землю». 2. Замена выключателя в ячейке ввода 10 кВ АТ-2 КРУН-2. ОАО "Тикопластик" (ПС 220 кВ Этилен), (№73-2007/ТП-М1 от 27.08.2007)		установка 2 шкафов РЗАиПА, замена выкатного элемента 10кВ	2008	2012	2,27	0,14	2,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,14
256	1. Организация АИИС КУЭ 2. Установка первичного коммутационного оборудования, трансформаторов тока. ОАО "МегаФон" Поволжский филиал (ПС 220 кВ Кузнецк) (Заявка на ТП №3ТП/56 от 01.11.2010)		Установка 1 шкафа 0,4 ЩСН, установка приборов учета эл/эн	2011	2012	1,69	0,64	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	0,00	0,00	0,64
257	ООО ТК "КОМЕТ" (ПС 500 кВ Красноармейская) Заявка на ТП №М6/ЗТП/59 от 10.12.2010		Установка 1 шкафа 0,4 ЩСН, установка приборов учета эл/эн	2011	2013	1,25	0,59	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,35	0,00	0,59
258	ООО ТК "КОМЕТ" (ПС 220 кВ Южная) Заявка на ТП №М6/ЗТП/58 от 10.12.2010		Установка 1 шкафа 0,4 ЩСН, установка приборов учета эл/эн	2011	2013	1,25	0,59	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,35	0,00	0,59
259	Расширение РУ 10 кВ ПС 220 кВ Ока на две линейные ячейки (ТП ОАО "МРСК Центра и Приволжья" №22-2010-91/ТП-М1)	-	Установка 2х линейных ячеек 10кВ	2011	2013	4,56	3,83	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,65	0,18	0,00	3,83

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учетом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
		С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.					
260	Установка устройств РЗА на 2 существующих точках присоединения (ПС 220 кВ Пенза-1)ОАО МРСК Волги (ПС Лунино)		установка 2 шкафов РЗАИПА,	2011	2013	16,34	16,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	15,09	0,00	16,34
261	Реконструкция ПС 220 кВ Серноводская ООО «Европейские биологические технологии» (РП1-10кВ и РП2-10кВ с присоединяемыми ТП 10/0,4 кВ-24 шт., присоединенной мощностью – 36 МВА и максимальной мощностью – 18 МВт)		Установка 4х линейных ячеек 10кВ	2011	2013	44,48	43,89	0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,35	41,54	0,00	43,89
262	Реконструкция ПС 220 кВ Кубра для осуществления ТП ООО "Сызранская городская электросеть (ЦРП-13)		замена 2х выкатных элементов 10кВ	2011	2013	2,75	2,57	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	1,85	0,00	2,57
263	Реконструкция ПС 500 кВ "Радуга" ОАО "ВМЗ" (ГПП-8) ПИР		Строительство 2х линейных ячеек 110кВ	2011	2013	5,61	5,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,22	0,39	0,00	5,61
264	Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Нагорная. ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ПС 110 кВ ГАСТ-2 (Договор ТП от 03.10.2011 №78/ТП-М6)			2012	2013	9,59	9,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,58	5,01	0,00	9,59
265	Расширение ПС 220 кВ Нагорная (установка 1 линейной ячейки 110 кВ). Договор от 07.02.2008 №339/ТП с ОАО "МРСК Центра и Приволжья"			2012	2013	39,17	39,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,40	36,77	0,00	39,17
<b>МЭС Юга</b>						<b>3 232,97</b>	<b>2 641,43</b>	<b>288,87</b>	<b>0,00</b>	<b>1,00</b>	<b>25,00</b>	<b>60,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>25,00</b>	<b>61,00</b>	<b>936,49</b>	<b>1 690,82</b>	<b>14,12</b>	<b>2 641,43</b>
266	Сооружение заходов ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат-Брюховецкая с ПС 220/10 кВ НПС-7 ЗАО "Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р" (431/ТП от 29.01.2009)		2х0,5км	2011	2013	671,96	671,96	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	231,98	439,98	0,00	671,96
267	ПС 500 кВ Крымская II (установка 2-го АТ 500/220 кВ ООО Абинский Электрометаллургический завод (385/ТП от 14.07.2008)			2009	2012	508,47	22,24	185,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,24	0,00	0,00	22,24
268	ПС 220 кВ Р-20 (расширение ОРУ 220 кВ), ПС 220 кВ Т-10 (расширение ОРУ 220 кВ), строительство второй цепи ВЛ 220 кВ ПС Р-20-ПС Т-10 ОАО "Таганрогский металлургический завод" (240/ТП от 22.03.2007)		Строительство 4х ячеек 220кВ, 40 км	2010	2013	675,05	669,69	3,60	0,00	0,00	0,00	40,00	0,00	0,00	0,00	40,00	396,86	272,83	0,00	669,69
269	1.Сооружение новой ВЛ 220 кВ Кубанская – Кирилловская 2 ц 2.ПС Кубанская Расширение ОРУ-220 кВ на одну ячейку; 3. ПС Кирилловская расширение ОРУ-220 кВ (КРУЭ) на одну ячейку ЗАО НЦЗ Горный, (547/ТП от 06.09.2010)		20км, строительство 1 линейной ячейки 220кВ, установка линейной ячейки КРУЭ-220кВ	2011	2013	522,48	522,48	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	0,00	0,00	20,00	19,02	503,46	0,00	522,48	
270	ПС 220 кВ НЭЗ, ПС 220 кВ Р-4, ПС 220 кВ НЗБ; реконструкция двух присоединений РУ 110 кВ ОАО "МРСК Юга" (118/ТП-М5 от 05.12.2007)		замена 2х линейных ячеек 110кВ	2011	2013	76,06	48,54	27,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,80	5,74	0,00	48,54
271	ПС 220 кВ Р-4, ПС 220 кВ Койсуг; реконструкция РЗА и ПА ОАО "МРСК Юга" (121/ТП-М5 от 05.12.2007)		Установка 5 шкафов РЗАИПА	2011	2012	13,20	11,59	1,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,59	0,00	0,00	11,59
272	ПС 220 кВ Р-20; установка приборов ОМП и РАС ОАО "МРСК Юга" (122/ТП-М5 от 05.12.2007)			2008	2012	2,70	2,02	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,02	0,00	0,00	2,02
273	ПС 220 кВ А-20; реконструкция РЗА ОАО "МРСК Юга" (195/ТП-М5 от 05.12.2007)		Установка 2 шкафов РЗАИПА	2011	2012	21,48	19,52	1,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,52	0,00	0,00	19,52
274	ПС 220 кВ А-20; реконструкция РЗА ОАО "МРСК Юга" (22/ТП-М5 от 04.03.2009)			2009	2012	0,84	0,64	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	0,00	0,00	0,64
275	ПС 330 кВ Прикумск; установка прибора РАС Филиал ОАО "МРСК СК" - "Ставропольэнерго" (369/ТП-М5 25.08.2008)			2008	2012	1,35	0,98	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,98	0,00	0,00	0,98
276	ПС 220 кВ НЗБ; расширение РУ 6 кВ на два присоединения ОАО "ГТ-ТЭЦ Энерго" (27/ТП-М5 12.03.07)		Установка 2х линейных ячеек 6кВ	2011	2012	11,25	8,70	2,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,70	0,00	0,00	8,70
277	ПС 330 кВ Кропоткин; расширение РУ 6 кВ на одно присоединение ОАО "РОСТЕК" (131/ТП-М5 от 11.11.09)		Установка 1 линейной ячейки 6кВ	2011	2012	6,07	5,10	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,60	1,50	0,00	5,10
278	ПС 330 кВ Кропоткин; расширение РУ 6 кВ на два присоединения ОАО "РОСТЕК" (132/ТП-М5 от 11.11.2009)		Установка 2х линейных ячеек 6кВ	2011	2013	13,28	12,87	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,40	5,47	0,00	12,87
279	ПС 220 кВ Р-4; расширение РУ 10 кВ на два присоединения ЗАО "Приосколье" (67/ТП-М5 от 15.02.2010)		Установка 2х линейных ячеек 10кВ	2011	2013	14,60	12,34	2,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,80	8,54	0,00	12,34
280	ПС 330 кВ Кропоткин; создание учета, интеграция в АИИС КУЭ ОАО "РОСТЕК" (119/ТП-М5 от 17.06.2010)		установка устройств учета эл/эн	2011	2012	0,79	0,66	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	0,00	0,00	0,66
281	ПС 330 кВ Нальчик; создание учета, интеграция в АИИС КУЭ ОАО "МРСК Северного Кавказа" (34/ТП-М5 от 15.02.2010)		установка устройств учета эл/эн	2011	2012	1,46	1,21	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,21	0,00	0,00	1,21
282	ПС 220 кВ Р-20; расширение РУ 10 кВ на два присоединения ООО "СтройТраст" (120/ТП-М5 от 11.06.2010)		Установка 2х линейных ячеек 10кВ	2011	2012	8,08	5,87	2,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,87	0,00	0,00	5,87
283	ПС 220 кВ Т-15; расширение РУ 10 кВ на два присоединения ООО "СтройТраст" (122/ТП-М5 от 11.06.2010)		Установка 2х линейных ячеек 10кВ	2011	2012	8,08	5,94	2,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,94	0,00	0,00	5,94
284	ПС 220 кВ Г-20; создание учета, установка оборудования 0,4 кВ ОАО "Мегафон" (82/ТП-М5 от 21.05.2010)			2010	2012	0,10	0,01	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01
285	ПС 220 кВ Вешенская-2; создание учета, установка оборудования 0,4 кВ ОАО "Мегафон" (83/ТП-М5 от 21.05.2010)			2010	2012	0,10	0,01	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01
286	ПС 500 кВ Шахты-30; создание учета, установка оборудования 0,4 кВ ОАО "Мегафон" (84/ТП-М5 от 21.05.2010)			2010	2012	0,10	0,01	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01
287	ПС 220 кВ Б-10; создание учета, установка оборудования 0,4 кВ ОАО "Мегафон" (85/ТП-М5 от 21.05.2010)			2010	2012	0,10	0,01	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01
288	ПС 220 кВ Койсуг; создание учета, установка оборудования 0,4 кВ ОАО "Евротел" (87/ТП-М5 от 21.05.2010)			2010	2012	0,10	0,01	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учетом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
289	ПС 220 кВ Б-10; создание учета, установка оборудования 0,4 кВ ОАО "Евротел" (90/ТП-М5 от 21.05.2010)			2010	2012	0,10	0,01	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	
290	ПС 220 кВ Дагомыс; создание учета, установка оборудования 0,4 кВ ОАО "Евротел" (93/ТП-М5 от 21.05.2010)			2010	2012	0,10	0,01	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	
291	ПС 220 кВ Вешенская-2; создание учета, установка оборудования 0,4 кВ ОАО "Евротел" (95/ТП-М5 от 21.05.2010)			2010	2012	0,10	0,01	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	
292	ПС 500 кВ Шахты-30; создание учета, установка оборудования 0,4 кВ ОАО "Евротел" (96/ТП-М5 от 21.05.2010)			2010	2012	0,10	0,01	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	
293	ПС 220 кВ Г-20; создание учета, установка оборудования 0,4 кВ ОАО "Евротел" (97/ТП-М5 от 21.05.2010)			2010	2012	0,10	0,01	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	
294	ПС 110 кВ Северный Портал; расширение РУ 10 кВ на одно присоединение РУЗКС СКВО МО РФ, (66/ТП-М5 от 08.04.2010)		Установка 1 линейной ячейки 10кВ	2011	2013	7,44	6,91	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,81	3,10	0,00	6,91	
295	ПС 220 кВ А-20; расширение РУ 110 кВ на два присоединения ОАО "Азовтрансиз", (126/ТП-М5 от 23.07.2010)		Строительство 2х линейных ячеек 110кВ	2011	2013	72,93	72,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,32	65,61	0,00	72,93	
296	ПС 330 кВ Машук; расширение РУ 35 кВ на одно присоединение ОАО "Пятигорские электрические сети", (170/ТП-М5 от 26.09.2007)		Установка 1 линейной ячейки 35кВ	2011	2013	31,43	23,86	7,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,02	8,84	0,00	23,86	
297	ПС 330 кВ Машук; расширение РУ 10 кВ на два присоединения ООО "Курортинвест КМВ", (312/ТП-М5 от 02.06.2008)		Установка 2х линейных ячеек 10кВ	2011	2013	11,38	9,58	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,60	4,98	0,00	9,58	
298	ПС 330 кВ Машук; расширение РУ 10 кВ на одно присоединение ООО "Агро-Капиталл", (313/ТП-М5 от 02.06.2008)		Установка 1 линейной ячейки 10кВ	2011	2013	6,26	5,04	1,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,70	1,34	0,00	5,04	
299	ПС 500 кВ Буденновск; расширение РУ 110 кВ на одно присоединение ОАО "МРСК Северного Кавказа" (Заявка на ТП АА/01/4194)		Строительство 1 линейной ячейки 110кВ	2011	2013	45,58	32,88	12,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,94	5,94	0,00	32,88	
300	ПС 220 кВ Т-10, ПС 220 кВ Т-15; реконструкция РЗА и ТМ ОАО "МРСК Юга", (Заявка на ТП РЭ/700-4/3090)		установка 4 шкафов РЗАиПА,	2011	2012	4,92	3,19	1,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,19	0,00	0,00	3,19	
301	ПС 220 кВ А-20; расширение РУ 110 кВ на два присоединения ОАО "МРСК Юга", (Заявка на ТП РЭ/700-4/118)		Установка 2х линейных ячеек 10кВ	2013	2014	83,70	83,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,51	4,19	83,70	
302	ПС 220 кВ Кирилловская; создание канала ПА, ОАО "Кубаньэнерго", (116/ТП-М5 от 12.11.2009)			2009	2012	7,01	5,00	2,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,70	0,30	0,00	5,00	
303	Расширение ПС 220 кВ Крымская, ООО "Новокрымское", (51/ТП-М5 от 16.03.2010)		Строительство 2х линейных ячеек 35кВ, установка ТДТН 25 МВА	2011	2014	198,59	197,76	0,83	0,00	0,00	25,00	0,00	0,00	25,00	0,00	23,00	164,83	9,93	197,76	
304	ПС 220 кВ Шепси; создание канала ПА ОАО "Кубаньэнерго" (4/ТП-М5 от 14.01.2010)		установка 1 шкафа ПА	2011	2013	6,53	5,36	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,36	0,00	5,36	
305	ПС 220 кВ Крымская; создание канала ПА ОАО "Кубаньэнерго" (18/ТП-М5 от 29.01.2010)		установка 1 шкафа ПА	2011	2013	6,90	5,08	1,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,08	0,00	5,08	
306	ПС 220 кВ Витаминкомбинат; расширение РУ 10 кВ на два присоединения ООО "Наш город" (155/ТП-М5 от 28.12.2009)		Установка 2х линейных ячеек 10кВ	2011	2013	17,00	16,66	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,35	10,31	0,00	16,66	
307	ПС 220 кВ Восточная; создание учета, установка оборудования 0,4 кВ ОАО "Евротел" (88/ТП-М5 от 21.05.2010)			2010	2012	0,10	0,01	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	
308	ПС 220 кВ Горячий ключ; создание учета, установка оборудования 0,4 кВ ОАО "Евротел" (89/ТП-М5 от 21.05.2010)			2010	2012	0,10	0,01	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	
309	ПС 220 кВ Кирилловская; создание учета, установка оборудования 0,4 кВ ОАО "Евротел" (91/ТП-М5 от 21.05.2010)			2010	2012	0,10	0,01	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	
310	ПС 220 кВ Шепси; создание учета, установка оборудования 0,4 кВ ОАО "Евротел" (92/ТП-М5 от 21.05.2010)			2010	2012	0,10	0,01	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	
311	ПС 220 кВ Афицкая; создание учета, установка оборудования 0,4 кВ ОАО "Евротел" (94/ТП-М5 от 21.05.2010)			2010	2012	0,10	0,01	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	
312	ПС 220 кВ Витаминкомбинат; расширение РУ 35 кВ на два присоединения ООО "Югэнергоресурс" (20/ТП-М5 от 23.01.2008)		Строительство 2х линейных ячеек 35кВ	2011	2013	41,20	33,81	7,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,21	15,60	0,00	33,81	
313	ПС 220 кВ Витаминкомбинат; расширение РУ 10 кВ на два присоединения МУ УКС г. Краснодар (118/ТП-М5 от 18.06.2010)		Установка 2х линейных ячеек 10кВ	2011	2013	16,30	14,23	2,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,67	10,56	0,00	14,23	
314	ГУП "УКС Ставропольского края" М5/ЗТП/149 от 15.04.2011 ПС 500 кВ Буденновск; расширение РУ 110 кВ на одно присоединение		Строительство 1 ячейки 110кВ	2011	2013	80,71	66,55	14,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	51,55	0,00	66,55	
315	ООО "Кампус" М5/ЗТП/153 от 25.04.2011 ПС 220 кВ Усть-Лабинск, расширение РУ 35 кВ на два присоединения		Строительство 2х линейных ячеек 35кВ	2011	2013	36,39	36,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,00	20,39	0,00	36,39	
<b>МЭС Урала</b>						<b>1 626,55</b>	<b>1 365,43</b>	<b>258,26</b>	<b>0,00</b>	<b>36,23</b>	<b>500,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>500,00</b>	<b>36,23</b>	<b>548,34</b>	<b>668,15</b>	<b>148,94</b>	<b>1 365,43</b>
316	Шлейфовые заходы ВЛ 220 кВ Южная - СУГРЭС 1 ОАО Екатеринбургская электросетевая компания, (365/ТП от 30.06.2008)		0,436 км; 0,193 км	2010	2012	46,59	14,51	32,03	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	14,51	0,00	0,00	14,51	
317	Расширение ОРУ 220 ПС Удмурдская кВ на одну линейную ячейку; шлейфовые заходы ВЛ 220 кВ Саркуз – Вятские Поляны на РУ 220 кВ ПС Свобода с образованием ЛЭП 220 кВ Саркуз – Свобода и ЛЭП 220 кВ Свобода – Вятские Поляны, Министерство промышленности и торговли РФ, (456/ТП от 31.10.2009)		Строительство 1 ячейки 220кВ; ВЛ 220 кВ 2x17,8 км	2011	2013	365,14	365,14	0,00	0,00	35,60	0,00	0,00	0,00	0,00	35,60	213,19	151,95	0,00	365,14	

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учетом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
318	ПС 220 кВ Первоуральская и ПС 220 кВ Метиз: объем реконструкции в части модернизации релейной защиты, противоаварийной автоматики и связи определить проектом ОАО ГТ-ТЭЦ Энерго (№323/ТП от 05.12.2007)		установка 4 шкафов РЗАИПА	2010	2012	0,71	0,14	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,14	
319	Расширение ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Северная на две линейные ячейки для присоединения двух новых ЛЭП 220 кВ Северная – Строгановская ОАО УРАЛКАПИЙ. (485/ТП от 23.10.2009)		строительство 2х линейных ячеек 220кВ	2011	2014	289,75	289,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,50	124,11	129,14	289,75	
320	Сооружение ПП 220 кВ; Сооружение шлейфовых заходов ВЛ 220 кВ Яйвинская ГРЭС-Северная 3 ц., ОАО Ковдорский ГОК, (№ 511/ТП от 26.07.2010)		Строительство переключательного пункта 220кВ	2011	2013	460,28	460,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	142,49	317,79	0,00	460,28	
321	Расширение ОРУ 110 кВ ПС Новотроицкая на две линейные ячейки для присоединения новой ВЛ 110 кВ Новотроицкая – Печная. На ПС 220 кВ Новотроицкая произвести комплекс мероприятий по замене АТ 2 220/110 кВ мощностью 125 МВА на АТ 220/110 кВ мощностью 200 МВА, ООО "ЮУГПК", (321/ТП-М4 от 04.12.2007)			2008	2013	201,27	11,68	185,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,88	8,80	0,00	11,68	
322	1 Этап. Строительство 2-х ячеек 110 кВ; установка 2-х выключателей 110 кВ на ПС 220 кВ Каргалинская ЗАО "Газпром Инвест Юг". 2 Этап. Замена двух АТ 200 МВА на АТ большей мощности на ПС 220 кВ Каргалинская ЗАО "Газпром Инвест Юг", (117/ТП-М4 от 19.04.2010)		Строительство 4 ячеек 110 кВ, 1 ячейки 220кВ, 2х250 МВА	2011	2014	128,13	113,30	14,83	0,00	0,00	500,00	0,00	0,00	0,00	500,00	0,00	43,50	50,00	19,80	113,30
323	Реконструкция в части модернизации РЗА и замене трансформаторов тока на ПС 220 кВ Калийная и ПС 220 кВ Титан ОАО "МРСК Урала", (30/ТП-М4 от 22.02.2008)			2008	2012	19,46	2,28	16,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,28	0,00	0,00	2,28	
324	Расширение проектируемого ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Калининская на две линейные ячейки. установка устройств связи, АИИС КУЭ, РЗ и ПА (определить в проекте).ООО "ВЕГА-ПРО", (39/ТП-М4 от 17.06.2008)		Установка 2х линейных ячеек 10кВ	2011	2013	10,73	9,63	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,33	2,30	0,00	9,63	
325	Реконструкция РЗА, ПА и связи на ПС 500 кВ Смеловская ОАО "МРСК Урала", (58/ТП-М4 от 08.12.2008)			2008	2012	7,60	2,59	7,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,59	0,00	0,00	2,59	
326	Реконструкция РЗА и ПА на ПС 220 кВ Исаково ОАО "МРСК Урала", (130/ТП-М4 от 05.08.2010)		установка 4х шкафов РЗАИПА	2011	2012	16,07	16,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,07	0,00	0,00	16,07	
327	Необходимость реконструкции РЗА, ПА и связи на ПС 220 кВ Титан определить проектом ОАО "МРСК Урала" (33/ТП-М4 от 05.08.2008)		установка 5х шкафов РЗАИПА	2012	2012	14,70	14,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,70	0,00	0,00	14,70	
328	На существующей ПС 220 кВ Челябинск в ячейках № 9, № 10 ОРУ 110 кВ заменить выключатели с током отключения 20 кА выключателями с током отключения 25 кА. ОАО "МРСК Центра и Приволжья (131/ТП-М4 от 28.10.2010)		замена ВЧ обработки на 5 присоединениях	2012	2013	14,60	14,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,45	10,15	0,00	14,60	
329	На существующей ПС 220/110/10 кВ Киров в ячейке № 12 ОРУ 110 кВ необходимость замены выключателя определить проектом. ОАО "МРСК Центра и Приволжья (132/ТП-М4 от 28.10.2010)			2012	2012	13,00	13,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	1,00	0,00	13,00	
330	Объем реконструкции в части модернизации ЩСН ТСН №3 0,4 кВ ПС Удмуртская определить проектом ОАО "МегаФон" (135/ТП-М4 от 17.09.2010)		установка автоматов, счетчика 0,4 кВ, кабель 0,4 кВ	2012	2012	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,12	
331	Сооружение КЛ 0,4 кВ от КТПН-1 10/0,4 ПС 500/220/110/10 кВ Вятка до энергопринимающих устройств Заявителя Сорокина Светлана Владимировна (136/ТП-М4 от 19.11.2010)			2010	2012	0,50	0,03	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	
332	Оснастить ячейки ВЛ 110 кВ Позимь – ТЭЦ-2 3,4 ц. ПС 220/110 кВ Позимь микропроцессорными устройствами РЗА, противоаварийной и режимной автоматики ОАО "МРСК Центра и Приволжья (116/ТП-М4 от 28.10.2010)		установка 5х шкафов РЗАИПА	2011	2013	15,76	15,47	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,26	0,21	0,00	15,47	
333	ОАО "Комбинат Южуралникель" (№ 72/ТП-М4 от 14.12.2010г.). Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС 110 кВ Светлинская		Строительство 2 ячеек 35кВ,	2012	2012	18,03	18,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,19	1,84	0,00	18,03	
334	Реконструкция оборудования ВЧ-обработки на ПС 500 кВ Вятка и ПС 220 кВ Киров для технологического присоединения ПС 110 кВ ССК (21/ТП-М4 от 27.08.2008 г.)			2008	2012	4,11	4,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,11	0,00	0,00	4,11	
<b>МЭС Сибири</b>						<b>1 237,80</b>	<b>1 100,64</b>	<b>112,84</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>250,00</b>	<b>1,20</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>250,00</b>	<b>1,20</b>	<b>276,55</b>	<b>818,68</b>	<b>5,41</b>	<b>1 100,64</b>
335	Реконструкция ячейки выключателя 220 кВ ОРУ 220 кВ ПС 220/110/35/10 кВ Таксимо ЗАО Витимэнерго (№ 262/ТП от 16.08.2007)		Замена линейной ячейки 220кВ	2010	2012	56,11	27,23	28,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,23	0,00	0,00	27,23	
336	Реконструкция существующих ячеек в ОРУ 220 кВ ПС Ульяновская ОАО Газпромнефть-Омский НПЗ" (446/ТП от 09.03.2010)			2010	2012	32,46	16,80	15,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,33	2,47	0,00	16,80	
337	Реконструкция ПС 220 кВ Кемеровская и ПС 220 кВ Заискитимская в части модернизации релейной защиты, связи, противоаварийной автоматики; реконструкция линейной ячейки ВЛ 110 кВ Кемеровская - Керамзитовая ОАО МРСК Сибири (Ново-кемеровская ТЭЦ) (453/ТП от 14.08.2009)		установка 6 шкафов РЗАИПА	2010	2013	13,14	8,35	4,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,53	1,82	0,00	8,35	
338	Строительство ПС 220 кВ Дурген с заходами 220 кВ, ВЛ 220 кВ Дурген-Элегестский ГОК (проектные и изыскательские работы) ЗАО Енисейская промышленная компания, (516/ТП от 08.06.2010)			2010	2013	25,50	25,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,96	21,54	0,00	25,50	

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
339	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Еланская - НКАЗ-2 на РУ 220 кВ ПС 220/10 кВ КФЗ; реконструкция РЗ и ПА ПС 220 кВ Еланская и ПС 220 кВ НКАЗ-2 ОАО Кузнецкие ферросплавы, (465/ТП от 26.07.2010)		2x0,6км установка 4 шкафов РЗАиПА	2011	2013	92,25	92,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	1,20	1,56	90,69	0,00	92,25
340	ПС 220 кВ Октябрьская, расширение ОРУ 110 кВ на две ячейки ООО "Цвет" (ПС 110 кВ Цвет) (№07/07-ТП-М2 от 13.03.2007)		Строительство 2 ячеек 110кВ	2011	2013	55,69	55,22	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,66	53,56	0,00	55,22
341	ПС 220 кВ Дивногорская, техническое перевооружение двух ячеек ЗРУ 10 кВ ООО "ЛМЗ "СКАД" (№53/07-ТП-М2 от 05.02.2008)			2008	2013	1,61	0,04	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,01	0,00	0,04
342	ПС 220 кВ Лузино, реконструкция устройств РЗА ОАО "МРСК Сибири" (ПС 110 кВ Весенняя) (№48/07-ТП-М2 от 03.03.2008)		установка 2 шкафов РЗАиПА	2010	2012	18,84	8,39	9,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,39	0,00	0,00	8,39
343	ПС 220 кВ Центр, техническое перевооружение ячейки ЗРУ 10 кВ ООО ПК "Конструкция" (№63/08-ТП-М2 от 20.06.2008)			2008	2013	1,82	0,57	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,01	0,00	0,57
344	ПС 220 кВ Центр, техническое перевооружение ячейки ЗРУ 10 кВ ООО "Мегапласт-Сибирь" (№18/09-ТП-М2 от 06.08.2009)		замена одной линейной ячейки 10кВ	2010	2013	2,35	0,33	1,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,12	0,00	0,33
345	ПС 220 кВ Минусинская - опорная, расширение комплекса "черный ящик" ОАО "МРСК Сибири" (ПС 110 кВ Береговая) (№34/07-ТП-М2 от 06.11.2007)			2008	2013	0,89	0,27	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,27
346	ПС 220 кВ Приангарская, расширение ОРУ 220 кВ на две ячейки ЗАО "Краслесинвест" (70/08-ТП-М2 от 12.09.2008)		Строительство 2 ячеек 220кВ	2010	2012	114,43	72,72	41,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72,72	0,00	0,00	72,72
347	ПС 220 кВ Минусинская - опорная, техническое перевооружение ячейки ЗРУ 10 кВ ЗАО "Горэлектросеть", г. Минусинск (71/08-ТП-М2 от 23.09.2008)			2010	2012	2,25	2,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,25	0,00	0,00	2,25
348	ПС 1150 кВ Итатская, ПС 500 кВ Новокузнецкая, Красноярская, Таврическая, Барабинская, ПС 220 кВ Бачатская, Ужур, Лузино, Называевская, Туран, реконструкция в части расширения ЦСН и организации учета энергии Операторы связи (ОАО "Ростелеком", ЗАО "ЕвроТел") (№45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 55/10-ТП-М2 от 19.08.2010, 16.08.2010)			2010	2012	1,54	0,83	0,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83	0,00	0,00	0,83
349	ПС 220 кВ Ульяновская, установка регистратора аварийных событий ОАО "МРСК Сибири" (ПС 110 кВ Прибрежная) (57/09-ТП-М2 от 23.11.2009)			2010	2012	1,03	0,46	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,00	0,46
350	ПС 500 кВ Юрга, реконструкция ОРУ 110 кВ ОАО "Кузнецкие ферросплавы" (ПС 110 кВ Арбазинная) (66/09-ТП-М2 от 21.12.2009)		Строительство 2 ячеек 110кВ	2011	2013	67,60	65,35	2,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,00	4,35	0,00	65,35
351	ПС 220 кВ Центр, реконструкция одной ячейки ЗРУ 10 кВ ООО "Енисейский торговый дом" (31/09-ТП-М2 от 05.10.2009)		замена одной линейной ячейки 10кВ	2011	2012	2,25	2,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,25	0,00	0,00	2,25
352	ПС 220 кВ Абакан-Районная, установка быстродействующей защиты от дуговой замыканий, устройств АЧР, ОАО "МРСК Сибири" (2 шт. ТП-10/0,4 кВ). (23/10-ТП-М2 от 24.06.2010)		установка РЗА	2011	2012	1,30	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	0,00	0,00	1,30
353	ВЛ 220 кВ Д-46 «Шушенская опорная – Туран», техническое перевооружение устройств РЗА и ВЧ-связи, ГП КК «Центр транспортной логистики» (ПС 220 кВ Ергаки), (26/10-ТП-М2 от 01.07.2010)		Замена устройств РЗА и ВЧ-связи ВЛ220кВ	2011	2012	29,08	29,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,08	0,00	0,00	29,08
354	ПС 110 кВ Спутник, расширение РУ 10 кВ на две ячейки, ООО "Кузбасская электросетевая компания". (27/10-ТП-М2 от 01.07.2010)		Установка 2 ячеек 10кВ	2011	2012	4,51	3,53	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,53	0,00	0,00	3,53
355	ПС 220 кВ Сора, замена 1АТ, 2АТ на 2 шт. АТ мощностью по 125 МВА, ОАО "МРСК Сибири" (ПС 110 кВ Карат), (24/10-ТП-М2 от 08.09.2010)		2x125МВА	2012	2013	240,00	240,00	0,00	0,00	250,00	0,00	0,00	0,00	250,00	0,00	0,00	5,00	235,00	0,00	240,00
356	ПС 110 кВ КИСК, расширение ОРУ 110 кВ на две ячейки, ООО "КРЭК" (ПС 110 кВ Новалэнд), (79/10-ТП-М2 от 11.10.2010)		Строительство 2 ячеек 110кВ	2011	2014	111,31	110,56	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,96	99,19	5,41	110,56
357	Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ ГПП-220 ОАО "Особые экономические зоны", (Договор ТП от 05.05.2010 №65/09-ТП-М2)		Строительство 2 ячеек 110кВ	2011	2013	60,48	58,94	1,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	58,38	0,00	58,94
358	ПС 220 кВ Советско-Соснинская, техническое перевооружение устройств РЗА ОАО "ТРК" (ПС 110 кВ Григорьевская) (77/08-ТП-М2 от 30.09.2008)		установка 2 шкафов РЗАиПА	2011	2013	33,33	32,15	1,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,15	0,00	32,15
359	Расширение ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Зеленая на две линейные ячейки. ОАО "МРСК Сибири" (Онкоцентр). Заявка №М2/ЗТП/94 от 02.12.2010		Установка 2 ячеек 10кВ	2011	2012	6,67	6,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,67	0,00	0,00	6,67
360	Расширение ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Центр на одну линейную ячейку. ГП "КрайДЭО". Заявка №М2/ЗТП/113 от 21.02.2011		Установка 1 ячейки 10кВ	2011	2013	7,37	7,29	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,09	1,20	0,00	7,29
361	ПС 220 кВ Восточная, технологическое присоединение ГТУ ОАО "Томская распределительная компания"		Установка 3 ячеек 10кВ	2011	2013	8,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	1,00	0,00	8,00
362	ООО "КРЭК" (ПС 110 кВ Город) Заявка № М2/ЗТП/147 Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Узловая в части установки двух линейных ячеек		Строительство 2 ячеек 110кВ	2011	2013	222,99	221,85	1,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,93	216,92	0,00	221,85
363	"Технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "ФСК ЭЭС" ПС 110 кВ Солонцовская ООО "Электромонтажная Компания Сибирь" (ПС 220 кВ КИСК)		Установка 1 шкафа 0,4 ЦСН, установка приборов учета эл/эн	2011	2012	2,30	2,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,30	0,00	0,00	2,30



№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учетом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
364	ОАО "МРСК Сибири" (№61-09/ТП-М2 от08.12.09) ВЛ 110 кВ Богучаны – Чунояр с заходами на ОРУ 110 кВ			2012	2012	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,05	
365	ООО "ССК" (№69/08ТП-М2 от 26.08.08)			2012	2012	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	
366	ТП: ООО"ЛПК "Партнер-Томск" (№58/ТП от24.04.08)			2008	2012	20,64	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,10	
<b>МЭС Западной Сибири</b>						<b>4 758,08</b>	<b>2 040,25</b>	<b>1 459,84</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 306,07</b>	<b>734,18</b>	<b>0,00</b>	<b>2 040,25</b>	
367	ПС 220 кВ Янга-Яха, ПС 500 кВ Холмогорская: необходимый объем замены выключателей уточнить проектом ОАО "Тюменьэнерго" (Ноябрьская ПГЭ), (№448/ТП от 18.02.2009)			2009	2012	38,84	3,40	35,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,40	0,00	0,00	3,40	
368	Заходы ВЛ 220 кВ Тюмень - Тюменская ТЭЦ-2 1,2 на ПС 220 кВ ТММЗ реконструкция ячейки ОРУ 220 кВ ПС Тюмень в части РЗА иПА реконструкция ячейки ОРУ 220 кВ Тюменская ТЭЦ-2 ООО УГМК-СТАЛЬ, (№355/ТП от 09.04.2008)			2008	2012	193,88	187,00	6,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	187,00	0,00	0,00	187,00	
369	ПС-500 "Демьянская": 1)установка 2 ячеек 220кВ на старой площадке; 2)перезавод ВЛ-220 кВ"Демьянская - Усть-Тегусская-1,2" на новую площадку ПС-500 "Демьянская" (около ПП-500 "Нелым"); 3)установка 2 ячеек 220кВ на новой площадке ПС-500 "Демьянская" (около ПП-500 "Нелым") (ввод-2015г.) ОАО "ТНК-Уват" (126/ТП-М8 от 24.05.2008)		Строительство 4 ячеек 220кВ	2012	2013	210,77	210,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,54	186,23	0,00	210,77	
370	Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС-220 Варьеган ОАО "Тюменьэнерго" (132/ТП-М8 от 31.03.2009)			2012	2012	8,02	8,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,02	0,00	0,00	8,02	
371	Установка одной линейной ячейки 220кВ на ОРУ-220 ПС-500 Белозерная ОАО "Тюменьэнерго" (151/ТП-М8 от 30.09.2009)		Строительство 1 ячейки 220кВ	2011	2013	50,02	50,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	20,00	0,00	50,00	
372	Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС-500 Пыть-Ях ОАО "Тюменьэнерго" (283/ТП-М8 от 07.10.09)		установка 2 шкафов РЗАиПА	2012	2012	5,46	5,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,46	0,00	0,00	5,46	
373	Установка двух линейных ячеек 220кВ на ОРУ-220 ПС-500 Белозерная ОАО "Тюменьэнерго" (156/ТП-М8 от 14.01.2010)		Строительство 2 ячеек 220кВ	2011	2013	165,03	165,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	105,00	60,00	0,00	165,00	
374	Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС-500 Тюмень, ПС-220 Княжево, ПС-500 Иртыш, ОАО "Тюменьэнерго", (479/ТП-М8 от 26.02.2010)		установка 7 шкафов РЗАиПА	2012	2012	9,85	9,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,85	0,00	0,00	9,85	
375	Расширение ПС-220 "Уренгой" на две линейные ячейки ООО "НГХК", (439/ТП-М8 от 25.03.2009)		Строительство 2 ячеек 110кВ	2011	2013	199,41	125,80	73,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	111,62	14,18	0,00	125,80	
376	Сооружение ПС-220 Васильев (Большая Еловая), заходов ВЛ-220 Трачуковская - ГПП-2 на ПС-220 Васильев ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз" (104/ТП-М8 от 14.08.2007)			2008	2012	1 249,61	131,70	887,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131,70	0,00	0,00	131,70	
377	Установка двух линейных ячеек 110кВ на ОРУ-110 и третьего АТ-125МВА на ПС-220 Вынгапур ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз" (115/ТП-М8 от 26.05.2008)			2008	2013	511,92	90,33	74,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,57	22,76	0,00	90,33	
378	Установка двух линейных ячеек 110кВ на ОРУ-110 на ПС-220 Новая ТПП "Урайнефтегаз" (100/ТП-М8 от 30.09.2008)			2008	2012	48,81	1,70	44,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,70	0,00	0,00	1,70	
379	Установка двух линейных ячеек 110кВ на ОРУ-110 на ПС-220 Вынгапур, ОАО "Корпорация Урал Промышленный-Полярный 7", (160/ТП-М8 от 27.07.2009)		Строительство 2 ячеек 110кВ	2010	2012	154,70	18,95	116,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,95	0,00	0,00	18,95	
380	Установка двух линейных ячеек 110кВ на ОРУ-110 на ПС-500 Тарко-Сале, ОАО "Корпорация Урал Промышленный-Полярный 7", (161/ТП-М8 от 02.10.2009)		Строительство 2 ячеек 110кВ	2010	2012	145,97	9,38	116,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,38	0,00	0,00	9,38	
381	Установка одной линейной ячейки 10кВ в КРУН-10 ПС-220 Гольшманово ООО "Сибинкор-Лес" (162/ТП-М8 от 04.12.2009)			2009	2012	3,78	0,07	3,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,07	
382	Установка АИИС КУЭ ПС-220 Эмтор и их параметрирование ОАО "ГЭС" г.Нижневартовск (№300/ТП-М8 от 02.03.2010)		установка приборов учета эл/эн	2011	2012	3,47	3,07	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,07	0,00	0,00	3,07	
383	Установка устройств РЗА и ПА на ПС-220 Сургут, Барсово ОАО "Тюменьэнерго" (317/ТП-М8 от 24.06.2010)		установка 4 шкафов РЗАиПА	2011	2012	12,92	8,89	4,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,89	0,00	0,00	8,89	
384	Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС-220 Барсово (312/ТП-М8 от 02.07.2010)		установка 1 шкафов РЗАиПА	2011	2013	1,41	0,84	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,04	0,00	0,84	
385	Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС-220 Ленинская ОАО "Тюменьэнерго" (309/ТП-М8 от 14.07.2010)		установка 2 шкафов РЗАиПА	2011	2012	2,85	2,51	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,51	0,00	0,00	2,51	
386	Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС-220 Барсово ОАО "Тюменьэнерго" (139/ТП-М8 от 31.03.2009)		установка 1 шкафов РЗАиПА	2011	2012	2,71	2,36	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,36	0,00	0,00	2,36	
387	Установка устройств РЗА и ПА на ПС-220 Мачтовая ОАО "Тюменьэнерго" (291/ТП-М8 от 09.03.2010)		установка 2 шкафов РЗАиПА	2011	2013	11,73	10,44	1,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,57	0,87	0,00	10,44	
388	Установка устройств РЗА и ПА на ПС-220 Прогресс, Лас-Еганская ОАО "Тюменьэнерго" (155/ТП-М8 от 21.04.2009)		установка 2 шкафов РЗАиПА	2011	2013	23,90	15,21	8,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,64	1,57	0,00	15,21	
389	Установка устройств РЗА и ПА на ПС-500 Тарко-Сале ОАО "Тюменьэнерго" (251/ТП-М8 от 06.10.2009)			2009	2012	24,19	11,10	13,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,10	0,00	0,00	11,10	
390	Установка устройств РЗА и ПА на ПС-220 Правдинская ОАО "Тюменьэнерго" (327/ТП-М8 от 19.07.2010)		установка 2 шкафов РЗАиПА	2011	2013	11,52	10,47	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,91	5,56	0,00	10,47	

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
		С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.					
391	Установка двух линейных ячеек 110кВ на ОРУ-110 на ПС-500 Кирилловская ОАО "Тюменьэнерго" (128/ТП-М8 от 30.06.2008)		Строительство 2 ячеек 110кВ	2011	2013	160,49	160,39	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,51	113,88	0,00	160,39	
392	Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС-220 Имилор ОАО "Тюменьэнерго" (247/ТП-М8 от 31.03.2009)		установка 1 шкафов РЗАиПА	2012	2012	1,49	1,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,49	0,00	0,00	1,49	
393	Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС-220 Краснотенинская ОАО "Тюменьэнерго" (233/ТП-М8 от 07.05.2009)			2010	2012	20,46	3,07	17,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,07	0,00	0,00	3,07	
394	Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС-220 Мегион ОАО "Тюменьэнерго" (255/ТП-М8 от 24.06.2009)		установка 2 шкафов РЗАиПА	2010	2013	9,15	7,29	1,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,89	1,40	0,00	7,29	
395	Установка АИСКУЭ на ПС-500 Беркут ОАО "Евротел" (301/ТП-М8 от 03.06.2010)		установка системы учета эл/эн	2012	2012	1,40	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,00	0,00	1,40	
396	Установка АИСКУЭ на ПС-220 Заводоуковск ОАО "Евротел" (302/ТП-М8 от 03.06.2010)		установка системы учета эл/эн	2012	2012	1,40	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,00	0,00	1,40	
397	Установка АИСКУЭ на ПС-220 Голышманово ОАО "Евротел" (303/ТП-М8 от 03.06.2010)		установка системы учета эл/эн	2012	2012	1,40	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,00	0,00	1,40	
398	Установка АИСКУЭ на ПС-220 Ишим ОАО "Евротел" (304/ТП-М8 от 03.06.2010)		установка системы учета эл/эн	2012	2012	1,40	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,00	0,00	1,40	
399	Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС-220 Контур (по существующей ВЛ-110 Пимская - Контур-3,4) ОАО "Тюменьэнерго" (289/ТП-М8 от 24.06.2010)		установка 2 шкафов РЗАиПА	2012	2013	12,35	12,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,34	2,01	0,00	12,35	
400	Установка быстродействующих защит с ПВЗУ-Е, установка ВЧ заградителей, ФП и КС ОАО "Тюменьэнерго" (310/ТП-М8 от 24.06.2010)		установка 2 шкафов РЗАиПА	2012	2012	4,81	4,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,81	0,00	0,00	4,81	
401	Расширение ПС-220 Снежная на две линейные ячейки Компания "Салым Петролеум Девелопмент НВ" (165/ТП-М8 от 02.11.2010)		Строительство 2 ячеек 110кВ	2011	2013	155,24	124,40	30,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,02	64,38	0,00	124,40	
402	Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС-220 Полоцкая, ПС-220 Пимская (по существующим ВЛ-110 Пимская-Полоцкая-2) ОАО "Тюменьэнерго" (306/ТП-М8 от 29.06.2010)		установка 3 шкафов РЗАиПА	2012	2013	16,93	16,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,64	6,29	0,00	16,93	
403	Расширение ОРУ-110 ПС-220 Оленья на одну линейную ячейку ЗАО "Ямалгазвест" (353/ТП-М8 от 08.02.2007)			2008	2012	102,53	13,27	19,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,27	0,00	0,00	13,27	
404	Установка АИСКУЭ ПС 220 кВ Кирьяновская ОАО "Ростелеком", (заявка на ТП №3ТП/59 от 18.10.2010)		установка системы учета эл/эн	2012	2012	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,18	
405	Установка АИСКУЭ ПС 220 кВ Урьевская ОАО "Ростелеком", (заявка на ТП №3ТП/60 от 19.10.2010)		установка системы учета эл/эн	2012	2012	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,18	
406	Установка АИСКУЭ ПС 220 кВ Имилор ОАО "Ростелеком", (заявка на ТП №3ТП/62 от 20.10.2010)		установка системы учета эл/эн	2012	2012	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,18	
407	Установка АИСКУЭ ПС 220 кВ Вынгапур ООО "Северное Волокно", (заявка на ТП №3ТП/64 от 26.10.2010)		установка системы учета эл/эн	2012	2012	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,18	
408	Установка АИСКУЭ ПС 500 кВ Белозерная ООО "Северное Волокно", (заявка на ТП №3ТП/66 от 26.10.2010)		установка системы учета эл/эн	2012	2012	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,18	
409	Установка АИСКУЭ ПС 500 кВ Холмогорская ООО "Северное Волокно", (заявка на ТП №М8/3ТП/73 от 11.11.2010)		установка системы учета эл/эн	2012	2012	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,18	
410	Установка АИСКУЭ ПС 220 кВ Когалымская ООО "Северное Волокно", (заявка на ТП №М8/3ТП/77 от 13.12.2010)		установка системы учета эл/эн	2012	2012	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,18	
411	Установка АИСКУЭ ПС 220 кВ Восточно-Моховая ООО "Северное Волокно", (заявка на ТП №М8/3ТП/72 от 11.11.2010)		установка системы учета эл/эн	2012	2012	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,18	
412	Установка АИСКУЭ ПС 220 кВ КС-3 ОАО "Ростелеком", (заявка на ТП №М8/3ТП/75 от 02.12.2010)		установка системы учета эл/эн	2012	2012	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,18	
413	строительство 2-х ячеек 220 кВ на ПС-220 "Надым" ВЛ-220 Надым - Салехард ОАО "Тюменьэнерго", (заявка на ТП №№ДО-2332 от 31.03.09)		Строительство 2 ячеек 220кВ	2012	2012	26,05	26,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,05	0,00	0,00	26,05	
414	сооружение 2 ячеек 6 кВ на ПС-220 Каркатеевы ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз" (351/ТП-М8 от 08.10.2010)		Установка 2 ячеек 6кВ	2012	2012	22,83	22,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,83	0,00	0,00	22,83	
415	Установка двух линейных ячеек 35кВ на ОРУ-35кВ, реконструкция ОРУ-35 ПС-220 «Усть-Балык», реконструкция РЗА и ПА АТ-63МВА на ПС-220 "Усть-Балык". ОАО "ЮТЭК-Региональные сети" (339/ТП-М8 от 18.08.2010)		Строительство 2 ячеек 35кВ	2012	2012	17,70	17,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,70	0,00	0,00	17,70	
416	Реконструкция устройств связи, РЗА и ПА, замена 2-х выключателей ПС 220 кВ Полоцкая, Сургут ОАО "Сургутнефтегаз" (164/ТП-М8 от 02.11.2010)		Замена 2 комплектов выключателей 220кВ, установка 4 шкафов РЗАиПА	2012	2012	3,60	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,60	0,00	0,00	3,60	
417	Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС-220 Контур, Пачетлор ОАО "Тюменьэнерго" (236/ТП-М8 от 31.03.2009)		установка 2 шкафов РЗАиПА	2012	2013	12,12	12,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,09	9,03	0,00	12,12	
418	Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС-220 Вареган ОАО "Тюменьэнерго" (292/ТП-М8 от 09.03.2010)			2012	2013	19,79	19,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,65	13,14	0,00	19,79	
419	Установка устройств РЗА и ПА (присоединение ВЛ-110 Комета (КНС-37)-Лысенковская) ОАО "Тюменьэнерго" (287/ТП-М8 от 29.06.2010)		установка 6 шкафов РЗАиПА	2012	2013	21,83	21,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,12	1,71	0,00	21,83	

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
420	Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС-500 Демьянская (по существующей ВЛ-110 Демьянская-Горная) ОАО "Тюменьэнерго" (256/ТП-М8 от 07.07.2010)			2012	2012	11,64	11,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,64	0,00	0,00	11,64	
421	Установка устройств основных быстродействующих ВЧ защит для ВЛ-110 кВ «Заводоуковск – Горюново» ОАО "Тюменьэнерго" (337/ТП-М8 от 20.10.2010)		установка 3 шкафов РЗАиПА	2012	2013	12,77	12,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,22	0,55	0,00	12,77	
422	Установка АИСКУЭ (к СН ПС-220 Снежная) ОАО "Ростелеком" (352/ТП-М8 от 23.09.2010)		установка системы учета эл/эн	2012	2012	3,43	3,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,43	0,00	0,00	3,43	
423	Установка АИСКУЭ (к СН ПС-500 Магистральная) ОАО "Ростелеком" (354/ТП-М8 от 23.09.2010)			2012	2012	2,67	2,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,67	0,00	0,00	2,67	
424	Установка двух линейных ячеек 110кВ на ОРУ-110кВ, ПС-220 «Васильев» ОАО "Тюменьэнерго" (229/ТП-М8 от 17.03.2008)		строительство 2х линейных ячеек 110кВ	2012	2013	173,06	173,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,30	159,76	0,00	173,06	
425	Реконструкция устройств ВЧ связи ВЛ-110 Сургут - Импилор ОАО "Тюменьэнерго" (243/ТП-М8 от 31.03.2009)		Замена устройств ВЧ связи	2012	2012	0,79	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79	0,00	0,00	0,79	
426	ПС-220 "Прогресс", ПС-220 "Лас-Еганская"ОАО "Тюменьэнерго" (242/ТП-М8 от 17.03.09)		установка 4 шкафов РЗАиПА	2012	2013	22,29	22,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,11	16,18	0,00	22,29	
427	ПС 500 кВ ПС Пыть-Ях (расширение РУ 35 кВ) ООО "Ютэк-Пыть-Ях" (140/ТП-М8 от 26.03.09.)		строительство 2 линейной ячейки 350кВ	2012	2012	6,66	6,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,66	0,00	0,00	6,66	
428	ПС 220 кВ Снежная (расширение ОРУ 110 кВ) Тюменьэнерго (130/ТП-М8 от 30.06.2008)		строительство 1 линейной ячейки 110кВ	2012	2013	6,66	6,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,53	3,13	0,00	6,66	
429	ПС-500 Пыть-Ях (стр-во ПС 220 кВ) ОАО "ЮТЭК" (148/ТП-М8 от 09.04.09.)		строительство 2 линейной ячейки 350кВ	2012	2012	4,44	4,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,44	0,00	0,00	4,44	
430	ПС-220 Пуль-Яха, установка двух лин. ячеек 110 кВ. ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"(143/ТП-М8 от 21.12.09) ПИР		строительство 2х линейных ячеек 220кВ	2012	2013	13,94	13,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,94	1,00	0,00	13,94	
431	ТП: ОАО "Тюменьэнерго" (№ 109/ТП-М8 от 10.09.07) (ПС 500 Тарко-Сале)			2007	2013	718,90	148,97	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	145,21	3,76	0,00	148,97	
432	ТП : ПИР ОАО "Тюменьэнерго" вх№358/СТП-М8 от 29.03.2011		установка 3 шкафов РЗАиПА	2012	2013	4,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,43	0,57	0,00	4,00	
433	ТП: ОАО "Тюменьэнерго" (№305/ТП-М8 от30.04.10)		установка 1 шкафа РЗАиПА	2012	2012	6,36	6,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,36	0,00	0,00	6,36	
434	ТП: ПИР ОАО "Тюменьэнерго"вх№400/СТП-М8 от 22.03.2011		установка 1 шкафа РЗАиПА	2012	2012	0,71	0,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00	0,00	0,71	
435	ТП: ПИР ООО "Северное Волокно" вх№166/СТП-М8 от 07.02.2011		установка системы учета эл/эн	2012	2012	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,21	
436	ТП: ПИР ООО "Северное Волокно" вх№167/СТП-М8 от 05.04.2011		установка системы учета эл/эн	2012	2013	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,03	0,00	0,21	
437	ТП: ПИР ООО "Северное Волокно" вх№168/СТП-М8 от 02.03.2011		установка системы учета эл/эн	2012	2013	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,03	0,00	0,21	
438	ТП: ПИР ООО "Северное Волокно" вх№169/СТП-М8 от 02.03.2011		установка системы учета эл/эн	2012	2013	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,03	0,00	0,21	
439	Реконструкция РЗА ПС 220 кВ Мегион и ПС 220 кВ Эмтор (508/СТП-М8)		установка 6 шкафов РЗАиПА	2012	2013	17,33	17,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,54	15,79	0,00	17,33	
440	Реконструкция РЗА и ПА на ПС-220 Уренгой ВЛ-110 Уренгой-ПП Лимбья - Яха 1,2 (380/СТП-М8)		установка 4 шкафов РЗАиПА	2012	2013	11,80	11,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,69	10,11	0,00	11,80	
441	Реконструкция РЗА и ПА на ПС-220 Эмтор ЗРУ-10 (390/СТП-М8)		установка 1 шкафа РЗАиПА	2012	2013	2,58	2,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,39	0,19	0,00	2,58	
442	Присоединение ПП-110 кВ «Хармпурский» к ПС-500 кВ «Тарко-Сале» и ПС-220 кВ «Арсенал» (500/СТП-М8)		Строительство переключательного пункта 110кВ(2яч110кВ)	2012	2012	14,49	14,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,49	0,00	0,00	14,49	
443	Разработка проектной и рабочей документации по титулу: «ПС 220 кВ Снежная. Реконструкция ЗРУ 10 кВ (Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» №509/ТП-М8)»			2012	2012	17,36	17,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,36	0,00	0,00	17,36	
<b>МЭС Востока</b>						<b>1 996,05</b>	<b>1 607,49</b>	<b>214,16</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>25,00</b>	<b>35,20</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>25,00</b>	<b>35,20</b>	<b>751,87</b>	<b>755,62</b>	<b>100,00</b>	<b>1 607,49</b>
444	1 этап - сооружение захода ВЛ 220 кВ Широкая-Партизанск на ПС 220 Козьмино; 2 этап - реконструкция линейной ячейки № 1 ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Широкая; 3 этап - Расширение ОРУ 220 кВ ПС Лозовая на две линейные ячейки выключателей ООО "Спецморнефтепорт Козьмино" (367/ТП от 23.06.2008)		2х16 км, Строительство 2 ячеек 220кВ, замена 1 линейной ячейки 220кВ	2011	2013	185,47	185,47	0,00	0,00	0,00	32,00	0,00	0,00	0,00	32,00	44,00	141,47	0,00	185,47	
445	Реконструкция устройств РЗА двух линейных ячеек 110 кВ ПС 220 кВ Русская ОАО Дальневосточная ВЭС (ветряная электростанция) (482/ТП от 27.10.09)		установка 5 шкафов РЗАиПА	2011	2013	30,00	29,97	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,32	22,65	0,00	29,97	
446	Установка двух линейных ячеек 220 кВ и двух линейных ячеек 110 кВ в ОРУ 220 кВ и 110 кВ ПС 220 кВ при НПС-18 ОАО Южно-Якутский ГЭК (493/ТП от 29.09.2010)		Строительство 2 ячеек 220кВ, Строительство 2 ячеек 110кВ.	2012	2013	246,36	246,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	234,04	12,32	0,00	246,36	

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учетом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
447	Реконструкция ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Ледяная с расширением на 3 линейные ячейки ФКП НИЦ РКП (558/ТП от 11.10.2010) ПИР		установка 3 ячейек 220 кВ	2012	2014	684,00	684,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	184,00	400,00	100,00	684,00	
448	Присоединение 2-х кабельных линий к 2-м ячейкам ЗРУ 6 кВ ПС 220 кВ «РЦ», стр-во 2-х ячейек 6 кВ до и после комплексной рек-ции ПС РЦ ООО "Логопарк Амвр" (43/ТП-М3 от 04.08.2008)		установка 2 ячейек 6 кВ	2010	2012	3,49	3,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	2,09	0,00	3,29	
449	Установка микропроцессорных устройств РЗА на ВЛ 110 кВ Мехзавод-1, -2 ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Светлая (ОАО "ДРСК" 58/ТП-М3 от 26.08.2009)		установка 1 шкафа РЗАИПА	2010	2013	4,60	1,02	3,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,53	0,00	1,02	
450	Реконструкция двух ВЛ -220 кВ "Лондоко-Облучье" (Л-207, Л-208) (замена опор, провода, связь, ПА) ООО "Кимкано-Сутарский ГОК" (8/ТП-М3 от 28.09.2007)			2010	2012	16,13	14,11	2,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,11	0,00	0,00	14,11	
451	Комплектация оборудованием ячейки 10 кВ №18 ПС 220 кВ Ванино СП ООО "Аркаим" (46/ТП-М3 от 29.09.2008)			2010	2012	1,16	0,40	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00	0,40	
452	Комплектация ячейки 10 кВ №11 ПС 220 кВ Магдагачи оборудованием ООО "Дальнефтепровод" в лице ООО "ДСД" (93/ТП-М3 от 16.06.2010)			2010	2012	2,09	0,59	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	0,00	0,00	0,59	
453	Замена трансформаторов тока в ячейке 10 кВ №15 ПС 220 кВ РЦ ОАО "ХГЭС" (№118/ТП-М3 от 04.08.2010)			2010	2012	0,12	0,01	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	
454	Дополнение к ТЗ и техно-рабочему проекту на существующую АИИС КУЭ ПС Волна с учетом ячейки 6 кВ №27 (ЗРУ-1) ПС 220 кВ Волна, аттестация и внесение в реестр МВИ ЗАО "Багратион" (№119/ТП-М3 от 10.08.2010)			2010	2012	1,49	1,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,49	0,00	0,00	1,49	
455	Строительство одной линейной ячейки 35 кВ на ПС 220 кВ Высокогорная, КГУ Служба заказчика Топливо-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края (№95/ТП-М3 от 23.06.2010)			2010	2012	13,33	6,25	7,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,25	0,00	0,00	6,25	
456	Комплектация оборудования и организация АИИС КУЭ в двух существующих ячейках №41. №42 ЗРУ-2 6 кВ ПС Волна, КППК "Единая дирекция по строительству объектов на территории Приморского края", (№1/88/ТП-М3 от 09.10.2009)			2010	2012	6,09	3,66	2,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,66	0,00	0,00	3,66	
457	аттестация АИИС КУЭ ячейки 10 кВ №10 ПС Свободненская ООО "Инжпротстрой" (89/ТП-М3 от 19.04.2010)			2010	2012	1,35	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	0,00	0,00	1,25	
458	комплектация автоматическими выключателями и рубильниками двух ячейек ПСН №33.№22. Строительство выносного ВРУ-0.4 кВ. организация АИИС КУЭ двух точек присоединения Прокладка КЛ-0.4 кВ от ПСН до ВРУ. ОАО "Евротел" (№97/ТП-М3 от 20.07.2010)			2011	2012	1,03	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,03	
459	комплектация автоматическими выключателями и рубильниками двух ячейек ПСН №1Н. №8Н. Строительство выносного ВРУ-0.4 кВ. организация АИИС КУЭ двух точек присоединения Прокладка КЛ-0.4 кВ от ПСН до ВРУ. ОАО "Евротел" (№98/ТП-М3 от 20.07.2010)			2011	2012	1,03	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,03	
460	комплектация автоматическими выключателями и рубильниками двух ячейек ПСН №2Н. №6Н. Строительство выносного ВРУ-0.4 кВ. организация АИИС КУЭ двух точек присоединения Прокладка КЛ-0.4 кВ от ПСН до ВРУ. ОАО "Евротел" (№99/ТП-М3 от 20.07.2010)			2011	2012	1,03	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,03	
461	комплектация автоматическими выключателями и рубильниками двух ячейек ПСН №1Н. №6Н. Строительство выносного ВРУ-0.4 кВ. организация АИИС КУЭ двух точек присоединения Прокладка КЛ-0.4 кВ от ПСН до ВРУ. ОАО "Евротел" (№100/ТП-М3 от 20.07.2010)			2011	2012	1,03	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,03	
462	комплектация автоматическими выключателями и рубильниками двух ячейек ПСН №1Н. №9Н. Строительство выносного ВРУ-0.4 кВ. организация АИИС КУЭ двух точек присоединения Прокладка КЛ-0.4 кВ от ПСН до ВРУ. ОАО "Евротел" (№101/ТП-М3 от 20.07.2010)			2011	2012	1,03	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,03	
463	комплектация автоматическими выключателями и рубильниками двух ячейек ПСН №16. №22. Строительство выносного ВРУ-0.4 кВ. организация АИИС КУЭ двух точек присоединения Прокладка КЛ-0.4 кВ от ПСН до ВРУ. ОАО "Евротел" (№103/ТП-М3 от 20.07.2010)			2011	2012	1,03	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,03	
464	комплектация автоматическими выключателями и рубильниками двух ячейек ПСН №27. №16. Строительство выносного ВРУ-0.4 кВ. организация АИИС КУЭ двух точек присоединения Прокладка КЛ-0.4 кВ от ПСН до ВРУ. ОАО "Евротел" (№104/ТП-М3 от 20.07.2010)			2011	2012	1,03	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,03	
465	комплектация автоматическими выключателями и рубильниками двух ячейек ПСН №2. №7. Строительство выносного ВРУ-0.4 кВ. организация АИИС КУЭ двух точек присоединения Прокладка КЛ-0.4 кВ от ПСН до ВРУ. ОАО "Евротел" (№105/ТП-М3 от 20.07.2010)			2011	2012	1,03	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,03	

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учетом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
		С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.		
466	комплектация автоматическими выключателями и рубильниками двух ячеек ПСН №1 .№6. Строительство выносного ВРУ-0.4 кВ. организация АИИС КУЭ двух точек присоединения Прокладка КЛ-0.4 кВ от ПСН до ВРУ. ОАО "Евротел" (№106/ТП-МЗ от 20.07.2010)			2011	2012	1,03	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,03	
467	комплектация автоматическими выключателями и рубильниками двух ячеек ПСН №23 .№28. Строительство выносного ВРУ-0.4 кВ. организация АИИС КУЭ двух точек присоединения Прокладка КЛ-0.4 кВ от ПСН до ВРУ. ОАО "Евротел" (№107/ТП-МЗ от 20.07.2010)			2011	2012	1,03	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,03	
468	комплектация автоматическими выключателями и рубильниками двух ячеек ПСН №74 .№75. Строительство выносного ВРУ-0.4 кВ. организация АИИС КУЭ двух точек присоединения Прокладка КЛ-0.4 кВ от ПСН до ВРУ. ОАО "Евротел" (№108/ТП-МЗ от 20.07.2010)			2011	2012	1,03	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,03	
469	комплектация автоматическими выключателями и рубильниками двух ячеек ПСН №1 .№7. Строительство выносного ВРУ-0.4 кВ. организация АИИС КУЭ двух точек присоединения Прокладка КЛ-0.4 кВ от ПСН до ВРУ. ОАО "Евротел" (№109/ТП-МЗ от 20.07.2010)			2011	2012	1,03	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,03	
470	комплектация автоматическими выключателями и рубильниками двух ячеек ПСН №2 .№7. Строительство выносного ВРУ-0.4 кВ. организация АИИС КУЭ двух точек присоединения Прокладка КЛ-0.4 кВ от ПСН до ВРУ. ОАО "Евротел" (№110/ТП-МЗ от 20.07.2010)			2011	2012	1,03	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,03	
471	комплектация автоматическими выключателями и рубильниками двух ячеек ПСН №2 .№7. Строительство выносного ВРУ-0.4 кВ. организация АИИС КУЭ двух точек присоединения Прокладка КЛ-0.4 кВ от ПСН до ВРУ. ОАО "Евротел" (№111/ТП-МЗ от 20.07.2010)			2011	2012	1,03	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,03	
472	комплектация автоматическими выключателями и рубильниками двух ячеек ПСН №1 .№7. Строительство выносного ВРУ-0.4 кВ. организация АИИС КУЭ двух точек присоединения Прокладка КЛ-0.4 кВ от ПСН до ВРУ. ОАО "Евротел" (№112/ТП-МЗ от 20.07.2010)			2011	2012	1,03	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,03	
473	комплектация автоматическими выключателями и рубильниками двух ячеек ПСН №6 и яч ТП-АБК. Строительство выносного ВРУ-0.4 кВ. организация АИИС КУЭ двух точек присоединения Прокладка КЛ-0.4 кВ от ПСН до ВРУ. ОАО "Евротел" (№113/ТП-МЗ от 20.07.2010)			2011	2012	1,03	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,03	
474	комплектация автоматическими выключателями и рубильниками двух ячеек ПСН №2Н .№5Н. Строительство выносного ВРУ-0.4 кВ. организация АИИС КУЭ двух точек присоединения Прокладка КЛ-0.4 кВ от ПСН до ВРУ. ОАО "Евротел" (№114/ТП-МЗ от 20.07.2010)			2011	2012	1,03	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,03	
475	комплектация автоматическими выключателями и рубильниками двух ячеек ПСН №207 .№187. Строительство выносного ВРУ-0.4 кВ. организация АИИС КУЭ двух точек присоединения Прокладка КЛ-0.4 кВ от ПСН до ВРУ. ОАО "Евротел" (№115/ТП-МЗ от 20.07.2010)			2011	2012	1,03	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,03	
476	Строительство одной новой линейной ячейки 6 кВ №80 .демонтаж существующей и строительство новой ячейки №49 ЗРУ-2 6 кВ ПС 220 кВ Волна, ОАО "13 Электрическая сеть", (№117/ТП-МЗ от 05.08.2010)			2010	2012	4,85	4,09	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,80	1,29	0,00	4,09	
477	Установка микропроцессорных устройств РЗА и устройств связи ВЛ 110 кВ Центральная-2 ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Благовещенская, ОАО "ДВЭУК", (№121/ТП-МЗ от 13.09.2010)			2010	2012	21,01	11,87	9,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,87	0,00	0,00	11,87	
478	Реконструкция ПС 220 кВ Ключевая: замена тр-ра 220 кВ, установка 2-го тр-ра 220 кВ, установка выключателя 220 кВ, 2 яч. ОРУ 35 кВ ОАО "Покровский рудник" (24/ТП-МЗ от 30.05.2008)		2х40 (из них один существующий), замена 1 комплекта выключателя 220кВ, строительство 2х ячеек 35кВ	2009	2013	54,32	37,62	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37,62	0,00	37,62	
479	Стр-во 2-х ячеек ОРУ 110 ПС 220 кВ Ванино ООО "Порт Мечел-Ванино" (60/ТП-МЗ от 28.09.2009)		Строительство 2х ячеек 110кВ	2011	2013	50,00	49,66	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,94	45,72	0,00	49,66	
480	Реконструкция ПС 220 кВ Левобережная: замена выключателей 220, 35 кВ, разъединителей 220, разрядников на ОПН Администрация г. Хабаровска (49/ТП-МЗ от 16.10.2009)		Установка 3 ячеек 220кВ, 2 ячейки 35 кВ	2010	2013	105,99	20,37	45,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	16,12	0,00	20,37	
481	Стр-во 2-х ячеек 10 кВ ПС 220 кВ Февральская ЗАО "Маломырский рудник" (69/ТП-МЗ от 12.11.2009)			2009	2012	4,68	3,70	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,70	0,00	0,00	3,70	
482	Присоединение 2-х кабельных линий к 2-м ячейкам ЗРУ 6 кВ ПС 220 кВ «РЦ» двумя этапами, стр-во 2-х ячеек 6 кВ, ОАО "ХГЭС" (96/ТП-МЗ от 06.07.2010)			2009	2012	5,12	2,59	2,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,59	0,00	0,00	2,59	

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
483	Установка нового силового трансформатора Т2 220/35/6 кВ 25.0 МВА, замена существующего автотрансформатора 1АТ 63.0 МВА на силовой трансформатор Т1 220/35/6 кВ 25.0 МВА, установка КРУН-35 кВ на ПС 220 кВ Гидролизная, ООО "Римбунан Хиджау МДФ" (47/ТП-М3 от 21.10.2008)		2х25 МВА, КРУН-35(6яч.), 2 трансформаторные ячейки 220кВ	2010	2013	249,59	103,21	45,16	0,00	0,00	25,00	0,00	0,00	0,00	25,00	0,00	57,00	46,21	0,00	103,21
484	Замена ТТ в существующих ячейках №48, №63 реконструкция существующих ячеек №64, №65 ЗРУ-2 6 кВ ПС 220 кВ Волна. Организация системы АИИС КУЭ в ячейках №64 №65 ОАО "13 Электрическая сеть" (73/ТП-М3 от 01.12.2009)			2009	2012	5,81	3,20	2,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,20	0,00	0,00	3,20
485	комплектации ячейки 10 кВ №7 ПС 220 кВ Литовко оборудованием ООО "Востокнефтепровод" (63/ТП-М3 от 12.05.2009)			2009	2012	1,54	0,58	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,58
486	комплектация ячейки 35 кВ ПС 220 кВ Ванино оборудованием ОАО "ДРСК" (537/125/ТП-М3 от 09.08.2009)		Установка ячейки 35 кВ	2011	2013	13,26	11,37	1,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,40	3,97	0,00	11,37
487	Установка микропроцессорных устройств РЗА и устройств ВЧ связи на ВЛ 110 кВ С-15 и С-16 ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ РЦ ОАО "ДРСК" (57/ТП-М3 от 19.08.2009)			2009	2012	8,94	1,26	7,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	0,00	1,26
488	Установка трансформаторов тока в яч. №2, №4 и ОВ ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Февральская ОАО "ДРСК" (87/ТП-М3 от 08.02.2010)		Установка 3х комплектов ТТ 110кВ	2011	2013	16,50	15,87	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	3,87	0,00	15,87
489	Подключение ПС "Олёкма" к двум ВЛ "Юктали - Хани" по схеме заход-выход по 2-му пусковому комплексу: реконструкция устройств РЗА на ПС Юктали, ПС Хани, переустройство ВЛ Юктали-Хани ООО «Олёкминский рудник», (заявка на ТП №3ТП/81 от 27.08.2010)		Строительство 2х заходов 220кВ	2011	2013	17,50	17,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,58	13,92	0,00	17,50
490	Строительство одной ячейки 6 кВ ПС РЦ ТСЖ "Золотая Долина", (заявка на ТП №3ТП/88 от 28.10.2010)		Установка 1 ячейки 6кВ	2011	2013	2,60	2,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	2,20	0,00	2,30
491	Комплектация одной ячейки 10 кВ ПС Ванино ВМП Энергосеть, (заявка на ТП №М3/ЗТП/92 от 19.11.2010)		Установка 1 ячейки 10кВ	2011	2013	2,12	1,79	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	1,78	0,00	1,79
492	Комплектация двух ячеек 10 кВ ПС Ванино ОАО "Ванинский морской торговый порт", (заявка на ТП №М3/ЗТП/103 от 14.01.2011)		Установка 2х ячеек 10кВ	2011	2013	4,74	4,17	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,17	3,00	0,00	4,17
493	Установка новой ячейки в ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Магдагачи с вакуумным выключателем с ОПН 10 кВ, тремя ТТ 10 кВ; Строительство ЛЭП 10 кВ от ПС Магдагачи до КТПН 10/0,4 кВ; Строительство КТПН 10/0,4 кВ, ОАО "Вымпел коммуникации", (Договор ТП №129/ТП-М3 от 12.04.2011)	С		2011	2012	26,89	10,02	16,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,02	0,00	0,00	10,02
494	Установка новой ячейки в ЗРУ 6 кВ ПС 220 кВ Облучье с вакуумным выключателем с ОПН 6 кВ, тремя ТТ 6 кВ; Строительство ЛЭП 6 кВ от ПС Облучье до КТПН 6/0,4 кВ; Строительство КТПН 6/0,4 кВ, ОАО "Вымпел коммуникации", (Договор ТП №127/ТП-М3 от 12.04.2011)	С		2011	2012	16,46	10,44	6,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,44	0,00	0,00	10,44
495	Строительство ЛЭП 6 кВ от ПС 220 кВ Сиваки до КТПН 6/0,4 кВ; Строительство КТПН 6/0,4 кВ, ОАО "Вымпел коммуникации", (Договор ТП №128/ТП-М3 от 12.04.2011)	С		2011	2012	19,50	4,81	14,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,81	0,00	0,00	4,81
496	ПС 220 кВ Высокогорная (реконструкция ОРУ-35 кВ, ЗРУ-10 кВ) Хабаровская группа заказчика по строительству объектов железнодорожного транспорта (ДКРС-Хабаровск ОАО "РЖД") (56/ТП-М3 от 18.08.09)			2009	2012	57,61	2,91	38,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,91	0,00	0,00	2,91
497	ПС 220 кВ Тынды (реконструкция яч.26 ЗРУ-10 кВ) ООО "Востокнефтепровод"(61/ТП-М3/1286-09 от 12.05.09)		Установка 1 ячейки 10кВ	2010	2012	1,17	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,12
498	Строительство шлейфовых заходов от ВЛ 220 кВ "Призейская-Эльгауголь" на ПС 220 кВ "Верхний Улак" ОАО ХК "Якутуголь" ПИР	-	2х1,6км	2011	2013	6,98	6,98	0,00	0,00	0,00	3,20	0,00	0,00	0,00	3,20	6,12	0,86	0,00	6,98	
499	Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ТП ООО «Кард» до двух ячеек №30, 49 ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Аэропорт (заявка на ТП №М3/ЗТП/156 от 03.10.2011)			2012	2012	84,65	84,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,65	0,00	0,00	84,65
1.6	Программа реновации основных фондов ОАО "ФСК ЕЭС"					476 216,37	321 787,56	28 399,01	3 914,00	167,00	10 056,00	80,00	8 185,00	95,00	22 155,00	342,00	41 971,57	42 643,86	46 678,11	131 293,54
1.6.1	Программа реновации основных фондов ОАО "ФСК ЕЭС" (объекты комплексной реконструкции)					342 066,14	226 783,49	21 454,59	3 456,00	167,00	8 470,00	63,00	6 115,00	95,00	18 041,00	325,00	28 102,21	16 827,08	21 348,18	66 277,47
<b>МЭС Центра</b>						<b>100 461,52</b>	<b>63 154,25</b>	<b>7 955,85</b>	<b>1 690,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 700,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 909,00</b>	<b>95,00</b>	<b>5 299,00</b>	<b>95,00</b>	<b>9 428,66</b>	<b>5 150,86</b>	<b>8 010,99</b>	<b>22 590,51</b>
500	ПС 330 кВ Белгород	С	2х250+ 2х25	2008	2014	3 295,22	1 404,03	325,34	0,00	0,00	0,00	0,00	550,00	0,00	550,00	0,00	248,20	300,00	740,34	1 288,54
501	ПС 500 кВ Липецкая		3х3х167	2003	2012	2 100,33	20,39	86,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,39	0,00	0,00	20,39
502	ПС 330 кВ Губкин	С	2х200+3х63	2008	2014	2 430,20	1 171,82	343,22	0,00	0,00	0,00	0,00	589,00	0,00	589,00	0,00	230,00	300,00	641,82	1 171,82
503	ПС 330 кВ Садовая	С	2х200+2х25	2008	2013	2 634,17	1 249,28	222,30	0,00	0,00	450,00	0,00	0,00	0,00	450,00	0,00	1 117,57	131,71	0,00	1 249,28
504	ПС 220 кВ Владимирова	С	2х125+2х31,5+БСК 26 МВАр	2008	2014	2 515,00	916,40	100,16	313,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	313,00	0,00	400,00	390,65	125,75	916,40
505	ПС 220 кВ Орловская Районная	С	2х125 (из них один существующий)+2х40	2008	2013	2 409,73	777,10	167,66	205,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	205,00	0,00	427,31	229,30	120,49	777,10
506	ПС 220 кВ Правобережная	С	4х150	2008	2013	2 108,59	655,90	297,12	300,00	0,00	300,00	0,00	0,00	0,00	600,00	0,00	319,28	231,19	105,43	655,90











№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
669	ПС 220 кВ Ярославская (Замена основного оборудования в т. ч. замена выкл. 220 кВ, КРУН 10 кВ, оборудование РЗА, ВЗУ и АВ)	П		2010	2015	235,42	231,25	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,25	70,00	85,00	160,25	
670	Замена выключателей серии ВМТ (ПС 220 кВ Иловайская, ПС 220 кВ КС-29)	П		2010	2013	34,30	32,79	1,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,50	26,29	0,00	32,79	
671	ПС 220 Придонская (замена БСК, ТН-35)	П		2010	2013	37,58	37,58	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,50	20,08	0,00	37,58	
672	ПС 220 кВ Бобров (замена выключателей 110 кВ, замена ТН-35)	П		2010	2012	17,56	2,62	14,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,62	0,00	0,00	2,62	
673	Техническое перевооружение ПС 500 кВ Тамбовская (Реконструкция ОРУ-500 кВ с заменой выключателя, установкой шинной опоры)	П		2010	2012	29,80	29,80	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,80	0,00	0,00	29,80	
674	Установка АЧР на объектах Московского ПМЭС	П		2010	2013	65,85	63,69	2,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,78	28,91	0,00	63,69	
675	ВЛ 220 кВ Сасово-Арзамас (Устранение негабарита в пролете опор №№ 776-775)	С		2011	2012	2,31	1,98	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,98	0,00	0,00	1,98	
676	ВЛ 220 кВ Парская- Сасово (Устранение негабарита в пролете опор №№ 269-268)	С		2011	2012	2,31	1,98	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,98	0,00	0,00	1,98	
677	Техническое перевооружение ПС 500 кВ Михайловская (замена оборудования в т.ч.:выключателей 500 кВ, выключателей 220 кВ, трансформаторов тока 500 кВ.)	П		2010	2013	175,40	135,02	39,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	102,39	32,63	0,00	135,02	
678	ПС 750 кВ Металлургическая (реконструкция с заменой выключателей 330 кВ, 110 кВ)	П		2010	2012	42,94	29,16	13,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,16	0,00	0,00	29,16	
679	Реконструкция ПС 220 кВ Юбилейная, ПС 220 кВ Северная, ПС 220 кВ Красный Яр. Установка разъединителей для плавки гололёда	С		2010	2012	9,40	0,35	6,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	0,35	
680	ПС 220 кВ Дмитров (реконструкция ячейки с установкой выключателя-разъединителя с целью опытно-промышленной эксплуатации)			2009	2012	18,19	0,48	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,00	0,48	
681	ВЛ 220кВ Вологодская-Явенга, Вологодская - Харовск Реконструкция двухцепного участка пролетах опор 108-109			2010	2012	3,84	1,73	1,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,73	0,00	0,00	1,73	
682	ПС 330 кВ Шебекино. Замена выключателей.Охранные мероприятия			2011	2012	0,95	0,56	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,00	0,00	0,56	
683	Обеспечение безопасности ПС 220 кВ Шибаново			2009	2012	17,98	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79	0,00	0,00	0,79	
684	Реконструкция ПС 330 кВ Фрунзенская. Установка БСК			2012	2014	122,91	121,74	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,74	85,00	35,00	121,74	
685	ВЛ 220 кВ Астаховская Реконструкция (Устранение негабарита в пролете опор №№ 424-425 ).			2011	2012	1,44	1,23	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	1,23	
686	ВЛ 220 кВ Нефтепровод (реконструкция в т.ч.: опора № 217)			2011	2012	1,89	1,62	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,62	0,00	0,00	1,62	
687	ПС 220 кВ Котельниково (Замена баковых масляных выключателей 110 кВ, ТТ 220 кВ, ВЧЗ).			2011	2013	35,10	33,27	1,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	18,27	0,00	33,27	
688	ПС 220 кВ Черный Яр (Строительство ячейки 220 кВ)		1 яч.	2011	2013	52,00	51,07	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,00	40,07	0,00	51,07	
689	ПС 220 кВ Юбилейная (Реконструкция с заменой выключателей 110-220 кВ, ВЧ- заградителей и ТТ на ВЛ 110 кВ №8)			2011	2013	59,38	58,14	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,50	42,64	0,00	58,14	
690	ПС 220 кВ Галич (Реконструкция с заменой ОД , КЗ 220 кВ, замена ЩПТ)			2011	2014	131,00	129,56	1,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,81	52,00	75,75	129,56	
691	ПС 220 кВ Мантурово (Реконструкция с заменой ОД , КЗ 220 кВ, ОПН 10-110 кВ, ЩПТ)			2011	2014	90,00	87,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	35,00	37,00	87,00	
692	Реконструкция СС Московского ПМЭС (Установка цифровых аудиорегистраторов) (Заря, Ярцево, Дмитров, Радищево, Дальняя, Стачка, Шибаново и т.д.)		14 комплектов	2011	2012	5,10	1,83	3,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,83	0,00	0,00	1,83	
693	ВЛ 220кВ Кашира- Ока 1,2 (замена опоры).			2011	2012	2,10	0,05	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,05	
694	ВЛ 220 кВ Черепеть-Электрон (Замена опоры №17 (спецопора))		1 шт	2011	2013	5,00	4,31	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,71	0,60	0,00	4,31	
695	ВЛ 220 кВ Нежино-Федино. (Установка ОПН в местах пересечения с инженерными сооружениями (ж/д))			2011	2012	1,40	0,50	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,50	
696	ВЛ 500 кВ Ногинск-Владимирская. (Установка ОПН в местах пересечения с инженерными сооружениями (ж/д))			2011	2012	3,50	0,78	2,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,78	0,00	0,00	0,78	
697	ПС 500 кВ Старый Оскол (Реконструкция с заменой оборудования в т.ч: монтаж оперативной блокировки на ОРУ 110 кВ - 46 ячеек)		46 яч.	2011	2012	2,45	0,01	2,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	
698	ПС 330 кВ Валуики (Замена трансформаторов Т-3 и Т-4,замена УРЗА)			2011	2013	112,00	100,71	11,29	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	0,00	83,19	17,52	0,00	100,71	
699	Замена ЩПТ на ПС Волго-Окского ПМЭС (ПС 220 кВ Кинешма, ПС Стекловолокну)		1 компл.	2011	2013	50,80	49,86	0,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,68	40,18	0,00	49,86	
700	Реконструкция ПС 220 кВ Яснополянская (Замена ЖБ порталов)			2011	2012	9,45	7,92	1,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,72	0,20	0,00	7,92	
701	Реконструкция ПС Кедрово. Замена разъединителей, установка выключателей. (для СВМ КАЭС)			2011	2013	35,72	26,18	9,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,02	1,16	0,00	26,18	
702	Реконструкция ПС 500 кВ Волга, ПС 220 кВ Гумрак. Установка разъединителей для плавки гололёда		1 комплект	2011	2012	8,77	2,49	6,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,49	0,00	0,00	2,49	
703	ПС 220 кВ Харабали. Реконструкция с заменой ОД и КЗ 220 кВ, Т 1,2		4 комплекта	2011	2014	79,75	78,46	1,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,00	37,00	28,46	78,46	
704	ПС 220 кВ Рассвет-АРДУ- УС АРМЭС; ПС 220 кВ Черный Яр-ПС 220 кВ Владимировка. Замена РРЛ линии связи.		1 комплект	2011	2014	24,91	24,72	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	15,00	8,85	24,72	

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
		С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.		
705	Установка выпрямительных устройства для системы ПГ на объектах Волго-Донского ПМЭС (ПС 500 кВ Волга, ПС 220 кВ Гумрак, ПС 220 кВ Петров Вал, ПС 220 кВ Алюминиевая)		4 комплекта	2011	2014	171,70	147,91	23,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,90	62,00	51,01	147,91	
706	Внешнее электроснабжение Астраханского РМЭС		1 система	2011	2012	10,00	6,31	1,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,31	0,00	0,00	6,31	
707	ВЛ 220 кВ Иволга-Арчеда. Разработка и реализация схемы плавки гололеда на грозозащитных тросах (с заменой грозозащитного троса, усилением изоляции, установка УПГ)		0,6 км	2011	2015	105,40	104,66	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,00	50,00	22,66	104,66	
708	ВЛ 220 кВ Астаховская, ВЛ 220кВ Красноярская. Разработка и реализация схем ПГ на грозотросах ВЛ 220 кВ Астаховская, Красноярская от ПС Фроловская: (с заменой грозотроса, усилением изоляции, установка УПГ)		0,6 км	2011	2015	49,70	48,16	1,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,20	36,96	0,00	48,16	
709	ПС 500 кВ Фроловская. Разработка и реализация схем плавки гололеда на проводах ВЛ 500кВ Волжская Восточная и Волгоградская-Восточная			2011	2015	174,00	169,83	4,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	34,00	60,00	104,00	
710	Комплексная реконструкция системы плавки гололеда в зоне ответственности Волго-Донского ПМЭС		1 комплект	2011	2012	10,00	8,11	1,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,11	0,00	0,00	8,11	
711	Реконструкция системы ПА в операционной зоне филиала ОАО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ»		1 комплект	2011	2013	38,50	38,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,60	31,90	0,00	38,50	
712	Реконструкция системы ПА в операционной зоне филиала ОАО «СО ЕЭС» Волгоградское РДУ»		1 комплект	2011	2013	37,00	37,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,50	22,50	0,00	37,00	
713	Реконструкция с заменой опор на ВЛ 220кВ Западная левая, правая, ВЛ-220кВ Тамбовская-2, ВЛ 220кВ Стрелецкая-1, ВЛ 220кВ Придонская-1.		20 шт	2012	2013	14,70	14,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	9,70	0,00	14,70	
714	ПС 220 кВ Цветмет (замена разрядников на ОПН, ОД и КЗ 220 кВ, ЩПТ, устройство скважины инженерными сетями водопровода)		2 комплекта	2013	2015	44,50	44,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,10	9,00	12,10	
715	ПС 750 кВ Опытная (Проведение комплекса работ по замене основного оборудования в т. ч. реконструкция СН, замена РЗА и ПА, реконструкция здания ОПУ, замена лотков, внутриплощадочные дороги)		2 комплекта	2013	2016	241,40	241,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	13,40	23,40	
716	ПС 220 кВ Шмелево (Реконструкция с заменой, ТТ 220 кВ, ЩПТ, ЩСН)		4 комплекта	2013	2015	20,00	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	16,00	17,40	
717	ВЛ 500кВ Белый Раст-Западная (устранение негабарита). 1966г.			2012	2013	5,60	5,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,55	5,05	0,00	5,60	
718	ПС 220 кВ Люторичи. (Реконструкция с заменой ОД 220 кВ, выключателей 110-220 кВ )		2 комплекта	2012	2015	35,40	35,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	15,00	15,00	32,50	
719	ПС 220 кВ Приморская (Реконструкция с заменой оборудования в т.ч. ОД, КЗ 220 кВ)		2 комплекта	2012	2015	110,00	110,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	25,00	60,00	87,50	
720	Реконструкция устройств РЗА ВЛ 110кВ Скопин-Заречная 1.2 на ПС 220кВ Заречная		1 комплект	2012	2013	14,30	14,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	5,30	0,00	14,30	
721	Замена светолучевых осциллографов на объектах Приокского ПМЭС (ПС 220 кВ Металлургическая, Шипово, Люторичи, Яснополянская, Павелецкая, Глебово)		11 шт	2012	2014	13,00	13,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	10,00	1,70	13,00	
722	Замена опор на ВЛ Приокского ПМЭС (ВЛ 220 кВ Ямская - Рязанская ГРЭС, Двухцепная ВЛ 220кВ Новомичуринск-Заречная, Рязанская ГРЭС - Заречная, Черепеть-Литейная, Черепеть-Цементная, Литейная-Брянская, Черепеть-Электрон)		24 опоры	2012	2015	85,00	85,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,50	20,00	20,00	48,50	
723	ВЛ 330 КАЗС -Южная 2 (Реконструкция с заменой опор)		7 опор	2012	2014	24,70	24,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	13,50	1,20	24,70	
724	Реконструкция СОПТ (ПС 220 кВ Зашексинская, ПС 220 кВ Первомайская)		1 комплект	2013	2014	16,50	16,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	15,00	16,50	
725	ПС 220 кВ Головная - ПС 220 кВ Палласовка - ПС 220 кВ Приморская - ПС 220 кВ Волжская (Замена оборудования ВЧ связи )		1 комплект	2013	2014	14,16	14,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,40	0,76	14,16	
726	ПС 220 кВ Кировская (Реконструкция ячейки с установкой выключателя 220 кВ, ТН 220 кВ)		1 яч.	2013	2014	17,40	17,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,70	15,70	17,40	
727	ПС 220 кВ Дальняя (реконструкция с заменой ТН 220 кВ, ЩПТ, ЩСН)		1 комплект	2013	2015	28,00	28,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,60	20,00	22,60	
728	ПС 220 кВ Заречная. Реконструкция ОРУ 220 кВ (Реконструкция с заменой ОД и КЗ 220 кВ, ТН 220 кВ, выключателей 110 кВ)		2 комплекта	2014	2016	120,00	120,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,20	4,20	
729	ПС 220 кВ Ливны (реконструкция с заменой БСК на 52 МВар)		52 МВар	2013	2015	53,20	53,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	14,00	19,00	
730	ПС 330 кВ Шебекино (реконструкция защит АТ-1, 4 панели, системы телемеханики)		4 комплекта	2013	2014	19,00	19,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	9,00	19,00	
731	ПС 220 кВ Астаховская (Реконструкция с заменой оборудования в т.ч. ОД, КЗ 220 кВ)		2 комплекта	2012	2015	120,00	120,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	35,00	60,00	97,50	
732	ПС 110 кВ Эльтон (Реконструкция с заменой оборудования в т.ч. ОД, КЗ 110 кВ)		2 комплекта	2012	2014	91,00	91,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	20,00	62,90	86,90	
733	ПС 110 кВ Светлана (Реконструкция с заменой оборудования в т.ч. ОД, КЗ 110 кВ)		2 комплекта	2012	2014	91,00	91,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	20,00	62,90	86,90	
734	ПС 220 кВ Андреевская (Реконструкция с заменой оборудования в т.ч. ОД, КЗ 220 кВ)		2 комплекта	2013	2016	120,00	120,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,13	33,00	38,13	
735	ПС 220 кВ Металлургическая (Реконструкция с заменой оборудования в т.ч. ОД)		2 комплекта	2013	2016	120,00	120,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	35,00	39,00	
736	ПС 220 кВ Алмаз (Реконструкция с заменой оборудования в т.ч. ОД и КЗ)		2 комплекта	2013	2016	120,00	120,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,13	33,00	39,13	



№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
		С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.					
775	Реконструкция ПС 500 кВ Липецкая (разделение электроснабжения промзоны от щита собственных нужд подстанции, восстановление дорожного полотна, демонтаж здания РБ)			2012	2013	40,00	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	36,00	0,00	40,00	
776	Реконструкция ЗИС ПС 500 кВ Тамбовская			2012	2014	72,90	72,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	30,00	39,90	72,90	
777	Реконструкция (усиление) подземной части офисного здания, расположенного по адресу: г.Москва, ул. Академика Челомея, д.5а			2013	2013	125,98	125,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,58	113,40	0,00	125,98	
778	Проведение монтажных работ по устройству противопожарной защиты в офисном здании, расположенном по адресу: г.Москва, ул. Академика Челомея, д.5а			2012	2012	15,76	15,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,76	0,00	0,00	15,76	
779	Реконструкция системы электроснабжения офисного здания, расположенного по адресу: г.Москва, ул. Академика Челомея, д.5а			2012	2012	24,51	24,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,51	0,00	0,00	24,51	
780	ПС 220 кВ Харабали. Установка БСК.			2012	2014	83,00	83,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	21,00	60,20	83,00	
781	Дополнительное оснащение АРМ несоответствующих требованиям распоряжений ОАО "ФСК ЕЭС" на объектах МЭС Центра			2012	2013	21,00	21,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	17,00	0,00	21,00	
782	Повышение надежности работы собственных нужд подстанций 330-750 кВ (МЭС Центра)			2012	2012	6,27	6,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,27	0,00	0,00	6,27	
783	Программа замены агрегатов бесперебойного питания СДТУ (МЭС Центра)			2012	2012	6,35	6,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,35	0,00	0,00	6,35	
784	Реконструкция переходов ВЛ 500 кВ Фроловская - Шахты - Ростовская через инженерные сооружения.			2012	2012	200,00	200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	200,00	0,00	0,00	200,00	
785	Программа замены РПН на трансформаторах с целью поддержания стандартов уровня напряжения в сети			2012	2012	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,05	
786	Программа замены вентильных разрядников на ограничители перенапряжений на объектах МСК			2012	2012	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,07	
787	Программа замены вентильных разрядников на ограничители перенапряжений для сохранения ресурса изоляции устаревшего оборудования на объектах ФСК			2012	2012	2,47	2,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,47	0,00	0,00	2,47	
<b>МЭС Северо-Запада</b>						<b>3 990,77</b>	<b>2 710,61</b>	<b>730,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>275,00</b>	<b>3,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>275,00</b>	<b>3,00</b>	<b>874,27</b>	<b>1 366,43</b>	<b>188,60</b>	<b>2 429,30</b>
788	ПС 330 кВ Советск (Реконструкция РЗА)	П	1 комплект	2010	2012	48,00	22,42	21,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,42	0,00	0,00	22,42	
789	ПС 220 кВ Шангалы (реконструкция ОРУ 220 кВ)	П	1 комплект	2011	2013	250,00	164,90	85,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,00	96,90	0,00	164,90	
790	ПС 220 кВ Кизема (установка второго трансформатора 25 МВА, реконструкция ОРУ 220 кВ, РУ 10 кВ)	П	25	2010	2014	370,34	368,85	0,75	0,00	0,00	25,00	0,00	0,00	25,00	0,00	6,43	312,33	50,09	368,85	
791	Электропередача 330/400 кВ с расширением и реконструкцией Выборгского преобразовательного комплекса	П	1 комплект	2010	2012	776,46	227,31	367,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	227,31	0,00	0,00	227,31	
792	ПС 330 кВ Рославль (Строительство ячейки с 2-мя выключателями для ВЛ 330 кВ Смоленская АЭС-Рославль) (Повышение надежности электроснабжения)	П	2 яч	2011	2013	232,00	178,30	53,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,00	90,30	0,00	178,30	
793	Реконструкция ВЛ 330 кВ Рославль-Талашкино-Витебск в части ширины просек и укрепления отдельных опор	С		2010	2012	70,00	4,50	17,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50	0,00	0,00	4,50	
794	Реконструкция ВЛ 330 кВ Чудово-Окуловская-Бологое в части ширины просек и укрепления отдельных опор	П		2010	2012	140,38	91,61	28,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52,52	39,09	0,00	91,61	
795	Повышение надежности электроснабжения объектов ПМЭФ		1 комплект	2011	2012	60,74	55,00	49,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,00	0,00	0,00	55,00	
796	Программа по обеспечению безопасности объектов электроэнергетики МСК (Оснащение объектов Ленинградского ПМЭС инженерно-техническими средствами охраны)	С	1 комплект	2010	2012	23,13	23,00	2,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,00	0,00	0,00	23,00	
797	Строительство ВОПС на участке ЦУСУ п.Мурмаши - Управление Кольским сетевым районом ПС 330 кВ Выходной	С	1 комплект	2010	2012	5,50	1,10	4,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	0,00	0,00	1,10	
798	Расширение трассы 220 кВ Заовражье-Урдома	С	1 трасса	2010	2013	43,82	34,50	9,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	14,50	0,00	34,50	
799	ПС Северная. Замена выключателя 330 кВ типа ВВ-330 Б на выключатель ЛТВ, ВЛ-422/АТ-2	С	1 комплект	2011	2012	2,39	0,14	2,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,14	
800	Реконструкция воздухоприготовительной системы на ПС 750 кВ Новобрянская	С		2012	2012	2,47	2,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,47	0,00	0,00	2,47	
801	Техпервооружение РЗА МЭС Северо-Запада	С		2008	2012	0,62	0,26	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,26	
802	ПС 330 кВ Сясь. Реконструкция ОРУ 35 кВ	С		2009	2012	2,13	0,02	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	
803	ПС 220 кВ № 92 Ляскеля. Реконструкция системы водоснабжения с устройством артскважин	С		2010	2012	0,08	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,05	
804	ПС 330 кВ № 202 Оленегорск. Реконструкция системы водоснабжения с устройством артскважины	С		2012	2012	0,42	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,42	

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
		С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.					
805	ПС 220кВ Новобрянская Дуговая защита КРУН-10кВ			2012	2012	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	1,00	
806	ПС 330кВ Северная Создание устройства АЧР			2012	2012	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,50	
807	ПС 330 кВ Восточная Установка ЦРАП		1 комплект	2012	2012	14,00	12,59	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,59	0,00	0,00	12,59	
808	ПС 220 кВ Синдор (завершения работ по агентскому договору №2 с филиалом ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» от 12.10.2006г)	С		2012	2012	0,25	0,25	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,25	
809	ПС 400/330 кВ Выборгская (СТАТКОМ)	С		2007	2012	295,00	3,17	48,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,17	0,00	0,00	3,17	
810	ПС 220 кВ Ляскеля ( ОД и КЗ 220 кВ, 2 шт., Замена предавар. ТТ и ТН, ЩСН)			2012	2012	4,73	4,73	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,73	0,00	0,00	4,73	
811	ПС 35 кВ Ивановка (замена ОД и КЗ 35 кВ)		2 комплекта	2011	2013	2,51	2,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,97	0,54	0,00	2,51	
812	ПС 220 кВ Восток ( замена предавар. ТТ и ТН 110 кВ; замена лучевых осциллографов; Замена БП СДТУ (2 шт.), замена обору.д. 5яч.110кВ)		5 шт	2011	2013	62,93	62,87	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,99	51,88	0,00	62,87	
813	ПС 110 кВ Красная Гора (Замена вент.разр. на ОПН (2 шт.); ОДИКЗ 110 кВ на SF6(2шт.))		4 шт	2011	2013	7,33	7,26	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,67	0,59	0,00	7,26	
814	ВЛ 330 кВ Л-374 Балтийская ГРЭС – ПС Ленинградская (замена опор-42 шт.)		42 шт	2011	2013	150,00	149,85	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	149,35	0,00	149,85	
815	ВЛ 330 кВ Л-373 Эстонская ГРЭС – ПС Кингисеппская (замена опор-32 шт.)		32 шт	2011	2013	30,80	30,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,17	27,63	0,00	30,80	
816	ВЛ 330 кВ Л-372 Кингисеппская – Гатчинская (устранение негабаритов)		1 шт.	2011	2013	43,00	43,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,30	38,70	0,00	43,00	
817	ВЛ 220 кВ отп. на ПС Литейная от Талашкино-Смоленская ГРЭС 1,2 (переустройство ВЛ в пролёте опор №80-81, расширение просеки)		0,3 км	2011	2013	5,28	5,27	0,01	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,30	2,84	2,43	0,00	5,27	
818	ВЛ 220 кВ Компрессорная-Восток (? переустр.ВЛ в месте пересечения с дорогой в пролётах опор №239-240; 241-242; 243-244, расширение просеки)		0,9 км	2011	2013	13,33	13,32	0,01	0,00	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00	0,90	7,13	6,19	0,00	13,32	
819	ВЛ 110 кВ отп. на ПС Нов-2 от Гом.-Нов.-2 (переустр. ВЛ в местах пересечения с дорогами в пр оп №№ 12-13; 26-27, расширение просеки)		0,6 км	2011	2013	3,01	3,01	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	0,00	0,60	1,61	1,40	0,00	3,01	
820	ВЛ 110 кВ Гомель-Новозыбков-1,2 (? переустр. ВЛ в местах пересеч. с авто-, ж/д в пр оп №№ 86а-87; 142а-143; 158-159; 176-177, расширение просеки)		1,2 км	2011	2013	7,63	7,62	0,01	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	1,20	4,09	3,53	0,00	7,62	
821	ВЛ 110 кВ Гомель-Индуктор (усил. Грозоуп-ти ВЛ на уч оп №6-206, расширение просеки )		90 км	2011	2013	17,97	17,95	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,62	8,33	0,00	17,95	
822	ПС 110 кВ Индуктор (Замена вент.разр. на ОПН (2 шт.); Замена ОД и КЗ (Т-1, Т-2))		2 комплекта	2011	2013	6,18	6,15	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,80	3,35	0,00	6,15	
823	ПС 330 кВ Талашкино. Замена выключателя 330 кВ В-2 (АВР))			2012	2012	2,65	2,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,65	0,00	0,00	2,65	
824	ПС 330 кВ Юго-Западная (замена ВЗУ и АБ; ЩПТ, ЩСН, замена МВ 10 кВ, 15шт.)		1 комплект	2012	2013	20,22	20,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	19,41	0,00	20,22	
825	ПС 330 кВ Оленегорск (Замена предавар. ТТ(16шт.) и ТН 330 кВ (2 шт.), мал.масл.выкл на SF6 110 кВ (12 шт.); мал.масл.выкл на вакуум. (2 шт.);СОПТ, ЩСН; уст.передачи команд ПА (4 шт.); уст. ВЧ постов РЗА)		36 шт	2013	2015	107,31	107,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,47	95,00	100,47	
826	ПС 330 кВ Выходной (Замена вент.разр на ОПН; МВ 150 кВ на SF6(2шт.); Замена предавар. ТТ, КРУН-6-10 кВ; устар.сис. РЗА; схем управления на МП; уст. Передачи команд ПА)		2 комплекта	2014	2015	96,93	96,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,86	4,86	
827	ПС 220 кВ Машзавод (Замена МВ 110 кВ на SF6 (9 шт.); Замена МВ10 кВ на вакуум; оснащение регистраторами записи дисп.переговоров; оснащение устройствами громкой связи;		9 шт	2012	2013	32,55	32,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	29,62	1,63	32,55	
828	ПС 220 кВ Литейная (Замена ТСН-1,2(2х630 кВА); замена лучевых осциллографов; замена масл.выкл. 35 кВ на вакуум (2 шт.); оснащение регистраторами записи дисп.переговоров; оснащение устройствами громкой связи; замена ЩСН; замена МВ 110кВ на SF6-2шт.)		4 шт	2012	2013	45,08	45,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	41,03	2,25	45,08	
829	ПС 220 кВ Компрессорная (Замена ВЗУ и АБ; замена вент.разр. на ОПН (4 шт.); Замена лучевых осциллографов;ТСН-1, ТСН-2, ОСН (2х630 кВА); Замена ВЧ канала САОН; Замена ВЧ постов(2 шт.); оснащение регистратора		4 шт	2012	2013	26,40	26,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,06	24,02	1,32	26,40	
830	ПС 220 кВ Вельск (АКБ, ВЗУ, ЩПТ)		1 комплект	2012	2013	13,75	13,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	12,45	0,00	13,75	
831	ПС 110 кВ Первомайская (Замена ВВ 35 кВ (7), ВВ 6 кВ (16), замена ЩПТ, ВУ)		23 шт	2012	2013	38,67	38,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	33,74	1,93	38,67	

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
832	ПС 110 кВ Индуктор (Замена вент.разр. на ОПН (2 шт.); Замена БП СДТУ; замена ТСН-1,2 (2х400); замена МВ 10 кВ на вакуум (40 шт.);замена Т-1 10000/110/35/10 кВ)		42 шт	2014	2018	110,12	110,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,40	4,40
833	ВЛ 220 кВ Электрон-Дорогобужская ТЭЦ ( усиление подожников и защита метконструкций от кор-зии опор № 984, 985, 986, 987, 988)		5 шт	2013	2014	26,24	26,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,20	20,04	26,24	
834	ВЛ 220 кВ Черепеть-Цементная (замена оп№589- 1 шт)		2 шт	2013	2013	4,75	4,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	3,25	4,75	
835	ПС 220 кВ Ляскеля (Замена МВ на SF6 110 кВ (7 шт.) и 220 кВ (3 шт.), уст. Передачи коман ПА, ВЧ посты РЗА (2 шт.), схем управл на МП (10 шт.)		22 шт	2014	2016	58,35	58,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,33	2,33	
836	ПС 35 кВ Лотаки (Замена ТСН-1, 2 (2х250 кВА); Замена масл.выкл.35 на вакуум (3 шт.); Замена АБ, замена БСК)		3 шт	2014	2015	10,21	10,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,41	
837	ПС 35 кВ Ивановка (Замена ТСН-1,2 (2х250 кВА); замена масл.выкл. 35 кВ на вакуум; замена КРУН-10 (10 ВВ, 2 ТН, 2 ТСН))		1 комплект	2014	2015	11,31	11,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,45	
838	Замена конденсаторных блоков высших гармоник на ПС 330 кВ Выборгская		1 комплект	2011	2012	69,20	15,15	37,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,15	0,00	0,00	15,15	
839	ПС 220 кВ Восток. Установка АРЛ на ВЛ 110 кВ Новодугино - Восток со стороны ПС 220 кВ Восток с действием на деление сети (ПИР)		1 комплект	2012	2013	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	1,34	0,00	2,00	
840	ПС 220 кВ Восток. Установка АОСН с управляющим воздействием на включение БСК 110 кВ (ПИР)		1 комплект	2012	2013	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	1,34	0,00	2,00	
841	ПС 220 кВ Новобрянская. Установка АОСН ПС 220 кВ Новобрянская с управляющим воздействием на отключение нагрузки (ПИР)		1 комплект	2012	2013	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	1,34	0,00	2,00	
842	ПС 220 кВ Новобрянская. Установка АРТ АТ-1,2 220/110 кВ с управляющим воздействием на отключение нагрузки по существующим каналам САОН (ПИР)		1 комплект	2012	2013	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	1,14	0,00	2,00		
843	Установка АЛАР на отходящих от шин Смоленской ГРЭС ВЛ 220 кВ со стороны ПС 330 кВ Талашкино, ПС 220 кВ Литейная, ПС 220 кВ Компрессорная, ПС 220 кВ Нелидово (ПИР)		1 комплект	2012	2012	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	2,00	
844	ПС 220 кВ Найтоповичи. Модернизация АОСН (реализация быстродействующей ступени) (ПИР)		1 комплект	2012	2013	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	1,34	0,00	2,00		
845	Установка АРЛ со стороны ПС 330 кВ Талашкино на ВЛ 110 кВ Талашкино - Починок с отп. И ВЛ 110 кВ Талашкино - Монастырщина с отп. (ПИР)		1 комплект	2012	2013	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,60	0,00	2,00		
846	Реконструкция административно-производственного здания для размещения филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Северо-Запада (г. Санкт-Петербург)		1 здание	2011	2012	227,67	148,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	148,79	0,00	0,00	148,79		
847	ПС 330 кВ Завод Ильич (АВР)		1 шт	2012	2012	4,53	4,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,53	0,00	0,00	4,53		
848	Резервирование собственных нужд ПС 330 кВ Псков		1 система	2012	2013	14,56	14,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	14,41	0,00	14,56		
849	ПС 330 кВ Талашкино (замена АТ-3)		250 МВА	2012	2013	25,00	25,00	0,00	0,00	250,00	0,00	0,00	0,00	250,00	0,25	24,75	0,00	25,00		
850	Устройство артезианской скважины на ПС 330 кВ Гатчинская, оформление лицензии на пользование недрами и оценка запасов подземных вод		1 система	2012	2013	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	4,95	0,00	5,00		
851	Строительство быстровозводимого здания (ангара) на территории ПС 330 кВ Волхов-Северная для двух автомобилей САЦ МЭС Северо-Запада		1 здание	2012	2014	6,43	6,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	4,87	0,64	6,43		
852	Повышение надежности работы собственных нужд подстанций 330-750 кВ ( 750 кВ Новобрянская)		1 комплект	2012	2012	4,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	4,00		
853	Замена ВЧ-постов на объектах МСК			2012	2012	1,04	1,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	0,00	0,00	1,04		
854	ПС Кемь замена устаревших устройств АЛАР			2012	2013	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,90	0,00	1,00		
855	Замена выключателей 750 кВ на ПС 750 кВ Новобрянская			2012	2013	294,87	294,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,90	288,97	0,00	294,87		
856	Реконструкция производственной базы для размещения Северного ПМЭС Северо-Запада (г. Сыктывкар)			2012	2012	25,00	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	0,00	0,00	25,00		
<b>МЭС Волги</b>						<b>5 848,19</b>	<b>5 718,16</b>	<b>114,84</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>389,12</b>	<b>1 185,22</b>	<b>1 164,89</b>	<b>2 739,23</b>	
857	ПС 220 кВ Красный Яр (Реконструкция КРУ-10 кВ на новое поколение коридорного обслуживания)	П	1 комплект	2011	2013	26,54	23,51	3,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	21,91	1,15	23,51		
858	ПС 220 кВ Просвет (Замена разрядников на ОПН-110, 220 кВ АД-1, АД-2, ТН-1, ТН-2)	П	4 комплекта	2011	2012	4,58	2,95	1,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,95	0,00	0,00	2,95		
859	ПС 220 кВ Пушкино (Замена ТТ-110 АТ-1, Южная, ТТ-220 АТ-1)	П	2 комплекта	2011	2012	17,90	11,38	4,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,38	0,00	0,00	11,38		
860	ПС 220 кВ Черемшанская (Замена ТТ-220 4 компл)	П	4 комплекта	2011	2012	13,23	8,73	4,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,73	0,00	0,00	8,73		





№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
893	ПС 220 кВ Екатеринбург (Реконструкция ячейки 220 кВ, ОД,КЗ-220 Т-1, Т-2, с заменой защит и автоматики, Устройство системы пожаротушения, Реконструкция системы аварийного слива масла, Организация поверхностного стока)		2 комплекта	2014	2017	82,41	82,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,45	7,45
894	ПС 220 кВ Пушкино (Реконструкция ячейки 110 кВ АТ-1, с РЗА; Замена разрядников на ОПН-110, 220 кВ АТ-1; Реконструкция ячейки 220 кВ, ОД, КЗ-220 АТ-1, с РЗА; Замена ЩПТ и кабелей; Строительство водопровода с устройством артезианской скважины (противопожарны		1 ячейка	2013	2016	80,44	80,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,87	45,99	48,86
895	ПС 220 кВ Хопёр (Реконструкция ячейки 220 кВ, ОД,КЗ-220 АТ-2, с заменой защит и автоматики; Замена ВЗУ, АВ, ЩПТ/НК-500, 1 комплект; Замена разрядников на ОПН-110, 220 кВ АТ-1; Реконструкция ячейки ОВ-110, с заменой защит и автоматики)		1 ячейка	2013	2016	64,36	64,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	1,15	9,56	11,21	
896	ПС 220 кВ Оросительная (Реконструкция ячейки АД-1. Замена отделителя на элегазовый выключатель 220 кВ, с заменой РЗА; ОВ-110кВ замена защит на МП; Замена разрядников на ОПН-110, 220 кВ; Замена ЩПТ и ЩСН и кабелей; Реконструкция пожарного резервуара (гидро		1 ячейка	2012	2015	46,45	46,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	11,50	17,00	29,50	
897	ПС 220 кВ Серноводская (Замена разрядников на ОПН-110, 220 кВ АТ-2, ТН-1, ТН-2.; Замена ЩПТ и ЩСН и кабелей; Замена ДЗШТ-110кВ на МП; Реконструкция защит и автоматики яч. 220кВ Азот-Серн.)		4 комплекта	2013	2015	31,12	31,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,53	10,02	18,55	
898	ПС Помары (ОРУ-500. Замена 2-х воздушных выключателей ВВ-500Б на элегазовые с заменой автоматики, резервных защит, на микропроцессорный шкаф резервных защит и однофазного автоматического повторного включения)		2 комплекта	2012	2016	189,11	189,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	9,30	15,53	25,83	
899	ПС 220кВ Оросительная (Реконструкция ячейки 220 кВ, с заменой защит и автоматики)		1 ячейка	2013	2014	28,78	28,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,83	22,27	28,10	
900	ПС 220 кВ Тюрлема (Замена ТТ-220 3 компл; Замена выключателя В-110 Бишбатман типа ВМТ-110 на элегазовый с заменой защит и автоматики)		3 комплекта	2013	2015	41,86	41,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,85	20,49	22,34	
901	ПС 220 кВ Возрождение (Замена трансформатора 220 кВ с изменением схемы ОРУ 220 кВ)		1 комплект	2012	2015	175,82	175,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	12,50	60,00	72,80	
902	ПС 220кВ Комсомолец (Замена разрядников на ОПН-110кВ ТН-1, ТН-2; Замена ЩПТ и ЩСН и кабелей)		4 комплекта	2013	2013	10,41	10,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,91	0,50	10,41	
903	ПС 220кВ Кубра (Монтаж системы пожарной сигнализации ОПУ; Замена разрядников на ОПН-110, 220 кВ АТ-2; Замена ДЗТ-21 АТ-1 на МП защиту)		1 комплект	2013	2013	6,08	6,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,80	0,28	6,08	
904	ПС 220 кВ Сердобск (Замена выключателя ВМТ-110 кВ на ВГТ-110 ОВ-110, с заменой защит и автоматики. Замена разрядников на ОПН-110, 220 кВ АТ-2)		1 комплект	2013	2014	23,71	23,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27	21,42	22,69	
905	ПС 220 кВ Барыш (Замена разрядников на ОПН-110, 220 кВ АТ-1; Реконструкция систем водоотведения)		4 комплекта	2014	2015	5,61	5,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27	1,27	
906	ПС 220 кВ Красный Яр (Замена ЩСН, ЩПТ и кабелей; Замена разрядников на ОПН-110 АТ-1, ТН-1, ТН-2, Т-1, Т-2; Реконструкция ячейки 220 кВ, ОД и КЗ-220 АТ-1 на элегазовые выключатели, с заменой защит и автоматики)		6 комплектов	2013	2015	43,76	43,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11	19,73	21,84	
907	ПС 220 Горный (Строительство подводящего и противопожарного водопровода; Замена ДЗТ-23 АТ-1 на МП защиту; Замена ДЗТ-23 АТ-2 на МП защиту)		1 комплект	2013	2014	15,80	15,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,27	4,32	15,59	
908	ПС 220 кВ Н.отрадная (ОВ-110кВ замена защит на МП; Замена разрядников на ОПН-110 кВ АД-1, АД-2; Замена ЩПТ и ЩСН и кабелей.		2 комплекта	2013	2014	19,17	19,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,27	4,68	18,95	
909	ПС 220кВ Н.отрадная (Реконструкция ячеек АД-1. Замена отделителей на элегазовые выключатели 220 кВ, с заменой защит и автоматики.)		1 ячейка	2013	2014	23,33	23,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,12	20,15	22,27	
910	ПС 220кВ Комсомолец (Реконструкция ячеек АД-1 и АД-2. Замена отделителей на элегазовые выключатели 220 кВ, с заменой защит и автоматики.)		2 ячейки	2013	2014	46,66	46,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,24	40,30	44,54	
911	ПС 220кВ Головная (Реконструкция ячейки АД-1-Т. Замена отделителя на элегазовый выключатель 220 кВ., с заменой защит и автоматики)		1 ячейка	2013	2014	23,34	23,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,83	14,73	22,56	
912	ПС 220 кВ Барыш (Замена ТН-1-110, ТН-2-110)		2 комплекта	2014	2015	10,49	10,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,95	
913	ПС 220 кВ Дубники (Замена ТН-220 1 компл.)		1 комплект	2014	2015	6,38	6,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	
914	ПС 500 кВ Азот (Замена устаревших защит шин типа ДЗШТ (сторона 220кВ, 110 кВ)).		2 комплекта	2013	2015	39,32	39,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,57	18,96	22,53	

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
915	ПС 220 кВ Барыш (реконструкция ячейки 220 кВ, замена ОД и КЗ-220 АТ-1 на элегазовый выключатель, с заменой защит и автоматики, монтаж «шинных развилки» на присоединениях 110 кВ (9 шт.), установка регистраторов аварийных событий, установка устройств отбора		1 ячейка	2013	2015	31,60	31,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,87	27,29	30,16
916	ПС Дубники : Замена масляных баковых выключателей МВ-110 Лазарево-1, Лазарево-2, ОВ-110 на элегазовые баковые (с заменой защит и автоматики)		3 комплекта	2014	2015	61,43	61,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,11	6,11
917	ПС 220 кВ Подлесное (Реконструкция ячейки 220 кВ, ОД и КЗ-220 АТ-1, с заменой защит и автоматики)		2 комплекта	2014	2016	28,24	28,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,57	2,57
918	ПС 220кВ КС-22 Реконструкция ячеек Т-1 и Т-2, замена отделителей на элегазовые выключатели 220 кВ с заменой ОПН, с заменой защит и автоматики; Реконструкция собственных нужд ПС с установкой ЩПТ и ЩСН; Замена устаревших защит на МП на присоединении ВЛ-22		2 ячейки	2014	2017	155,65	155,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,91	1,91
919	ПС 220 кВ Кубра, замена выключателей ВМ-II-220 Сызрань-Кубра, ВМ-II-220 СарГЭС-Кубра на элегазовые (с заменой РЗА); Замена защит на МП на присоединениях ОВ-110кВ, ВЛ-110кВ Кубра-1, ВЛ-110кВ Кубра-2, ВЛ-220кВ СарГЭС-Кубра, ВЛ-220кВ Сызрань-Кубра; Реконст		2 комплекта	2014	2017	235,31	235,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,55	14,55
920	ПС Мокша : Замена масляных выключателей ВМТ-110 Ковылкино-1, Ковылкино-2, Каз.Майдан на элегазовые (с заменой защит и автоматики);		2 комплекта	2014	2017	101,86	101,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,53	1,53
921	ячейка 500 кВ БАЭС-Трубная Замена ТТ-500, ТН-500 в цепи ЛЭП на элегазовые (с заменой кабелей втор.цепей, замена воздушного выключателя 500 кВ на элегазовый (с заменой РЗА)		2 комплекта	2011	2013	43,43	43,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	35,43	0,00	43,43
922	ПС 220 кВ Кинельская (установка быстродействующих защит на ВЛ 220 кВ Кинель - Уральская-Южная)	С		2009	2012	6,20	0,05	4,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,05
923	ПС 220 кВ Дубники (ОВ-110 кВ замена защит на МП )	П	1 комплект	2011	2012	3,61	2,12	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,12	0,00	0,00	2,12
924	Техническое перевооружение системы противоаварийного управления в Самарской энергосистеме	П	1 шт.	2010	2015	46,28	46,28	1,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,96	5,61	33,71	46,28
925	ПС 500 кВ Курдюм Замена защит на МП на ВЛ-500 кВ СарГЭС-Курдюм		1 комплект	2011	2012	7,27	5,50	1,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,50	0,00	0,00	5,50
926	Замена устройств противоаварийной автоматики (УПАСК) на ПС Горный, ПС Ершовская, ПС Центральная, ПС Балаковская (противоположные концы Саратовской ГЭС и БАЭС)		4 комплекта	2011	2013	16,57	16,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	6,57	0,00	16,57
927	ПС 500 кВ Азот Замена микропроцессорных защит на ВЛ 500 кВ Азот-Бугульма, ВЛ 500 кВ ЖГЭС-Азот		2 комплекта	2011	2015	18,48	13,39	5,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,50	0,00	0,00	6,50
928	Замена устройств РЗА и ПА на микропроцессорные на ПС 500кВ Курдюм, ПС 220 кВ Хопер, ПС 220 кВ Подлесное, ПС 220 кВ Пушкино, ПС Горный, ПС Екатериновка, ПС Аткарская, ПС Красный Яр, ПС Кубра		9 комплектов	2012	2014	22,01	22,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	19,01	22,01
929	ПС 220 кВ Н.куйбышевская (Замена устаревших защит шин типа ДЗШТ (сторона 220кВ, 110 кВ)).		1 комплект	2012	2014	35,76	35,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,25	32,51	35,76
930	ПС 220 кВ Тюрлема (ОВ-110 кВ замена защит на МП)		10 шт	2013	2013	3,61	3,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,45	0,16	3,61
931	ПС 220 кВ Пенза-1 Установка основной защиты и создание канала ВЧ связи по ВЛ 110 кВ Пенза1-Восточная (Медпрепараты)		1 комплект	2011	2012	4,98	2,69	1,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,69	0,00	0,00	2,69
932	ПС 500 кВ Пенза-2 Установка основной защиты и создание канала ВЧ связи по ВЛ 110 кВ Пенза2-Водозабор		1 комплект	2011	2012	4,98	1,48	2,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48	0,00	0,00	1,48
933	Замена оборудования АДАСЭ на диспетчерскую АТС "Вектор" для выполнения 100% резервирования низкочастотных окончатий диспетчерских каналов системного оператора и диспетчерских каналов центра управления сетями на ПС Саратовской энергосистемы (14 подстанций)		14 комплектов	2013	2013	2,11	2,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11	0,00	2,11
934	Замены аппаратуры ВЧ-связи на ПС 500кВ «Азот», ПС 220 кВ Южная, ПС 220 кВ КС-22, ПС 220кВ Кубра, ПС 220 кВ Оросительная		5 комплектов	2013	2014	13,81	13,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,50	4,31	13,81
935	Замена оборудования высокочастотной связи на ПС Курдюм-ПС Аткарская, ПС Аткарская-ПС Екатериновка-Газовая, ПС Хопер-ПС Ртищево, ПС Подлесное-ПС Красный Яр, ПС Красный Яр-ПС Пушкино		7 комплектов	2013	2014	92,47	92,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,05	80,22	88,27
936	Реконструкцию сетей гарантированного питания СДТУ на ПС Заря, ПС Пачелма, ПС Кузнецк, ПС Аткарск, ПС Оросительная, ПС Центролит		6 комплектов	2013	2014	12,57	12,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,83	6,74	12,57
937	ПС Ртищево и ПС Аткарская Замена ВЧ-поста АВЗК-80 на ПВЗУ-Е		2 комплекта	2013	2014	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,90	1,00









№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА			млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.														
1072	ПС 500 кВ Буденновск Замена АБП		2 шт	2012	2013	2,48	2,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	2,33	0,00	2,48
1073	ПС 330 кВ Моздок Реконструкция ОРУ 110 кВ; ЗРУ-10 кВ (Замена АБП, выключатели МКП-110 - 6шт., МВ 10 кВ -5 шт., ТН 110 кВ - 9 шт.)		20 шт	2013	2015	78,83	78,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,66	59,51	65,17
1074	ПС 330 кВ Прикумск Реконструкция ОРУ 110 кВ; ОРУ 35 кВ ( Замена выключателей ВВШ-110 - 5 шт., МВ 35 кВ - 4 шт., разъединители 35 кВ - 13 шт., разъединители 110 кВ - 15 шт., АВР - 1шт., ДГУ -1шт., ТН 110 кВ- 9 шт., ТН 35 кВ - 6 шт., ОПН 110 кВ - 2 шт., РВС		55 шт	2013	2015	69,42	69,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,92	45,00	54,92
1075	ПС 500 кВ Буденновск Реконструкция схем СН (восстановление резервного питания, замена АВ, восстановление АВР, замена выключателей 10 кВ)		1 комплект	2011	2012	3,00	2,62	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,62	0,00	0,00	2,62
1076	ПС 330 кВ Баксан Реконструкция внутриплощадочных дорог на ОРУ 110-330 кВ		1 шт.	2011	2012	2,36	0,24	2,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,24
1077	ПС 330 кВ Моздок Реконструкция внутриплощадочных дорог на ОРУ 110-330 кВ		1 шт.	2011	2012	1,77	0,14	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,14
1078	ПС 330 кВ Нальчик Реконструкция внутриплощадочных дорог на ОРУ 110-330 кВ ПС Нальчик		1 шт.	2011	2012	1,77	0,20	1,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,20
1079	ПС 330 кВ Прикумск Реконструкция внутриплощадочных дорог на ОРУ 110-330 кВ ПС Прикумск		1 шт.	2011	2012	1,77	0,24	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,24
1080	ПС 330 кВ Прохладная Реконструкция внутриплощадочных дорог на ОРУ 110-330 кВ ПС Прохладная		1 шт.	2011	2012	1,77	0,20	1,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,20
1081	ПС 330 кВ Благодарная Реконструкция схем СН(восстановление резервного питания, замена АВ, восстановление АВР, замена выключателей 10 кВ)		1 комплект	2011	2012	1,77	1,00	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	1,00
1082	Замена нестандартной опоры № 162 на опору марки ПБ-330-7 на ВЛ-330-32 "Ирганайская ГЭС - Махачкала".			2012	2013	3,30	3,30	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,30	0,00	3,30
1083	Реконструкция подъездной дороги ПС Нальчик		1 дорога	2011	2012	6,80	0,34	6,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,34
1084	ВЛ 330-05 ПС Прохладная-2 – ПС Моздок-330 Замена 4-х опор (№№136,137,138,139). Замена провода с установкой новых распорок, замена старых гирлянд изоляторов вместе с цепной арматурой по всей ВЛ.		4 шт	2014	2016	84,58	84,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,07	10,07
1085	ВЛ-330-23 ПС Владикавказ-500 - ПС Владикавказ-2 Замена провода с установкой новых распорок и заменой старых гирлянд изоляторов вместе с цепной арматурой по всей ВЛ.		30 км	2014	2016	28,83	28,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,07	2,07
1086	Реконструкция ВЛ Ставропольского ПМЭС		5 км	2011	2013	58,26	45,16	0,41	0,00	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	5,00	15,66	29,50	0,00	45,16
1087	Установка дополнительных датчиков гололёдной нагрузки на ВЛ 220, 500 кВ в зоне ответственности КПМЭС (12 шт)		12 шт	2011	2013	29,94	21,64	7,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,85	18,79	0,00	21,64
1088	Установка дополнительных датчиков гололёдной нагрузки на ВЛ 220, 500 кВ в зоне ответственности РПМЭС (17 шт)		17 шт	2011	2013	42,42	33,72	6,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,37	31,35	0,00	33,72
1089	Установка дополнительных датчиков гололёдной нагрузки на ВЛ 330, 500 кВ в зоне ответственности СПМЭС (25 шт)		25 шт	2011	2013	62,38	52,38	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,74	47,64	0,00	52,38
1090	Приобретение средств РЗА на объекты СПМЭС по "Комплексной программе МЭС Юга по увеличению надёжности электроснабжения СКФО"		1 комплекс	2011	2012	32,83	20,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,61	0,00	0,00	20,61
1091	Замена оборудования для увеличения пропускной способности ЕНЭС ("узкие" места) (Замена ВЧЗ 630 на ВЧЗ 1200 на ПС НЗБ. Замена ВЧЗ 1000 на ВЧЗ 1200 на ПС Р-20, Ш-30, Б-10. Замена ТТ 1000 на ТТ 1200 на ПС Б-10. Замена ТТ 600 на ТТ 1000 на ПС Зимовники. Эпи		4 комплекта	2011	2014	58,35	48,85	9,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,98	12,50	19,37	48,85
1092	Реконструкция ВЛ Ростовского ПМЭС		1 шт.	2011	2013	45,37	44,57	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,00	23,57	10,00	44,57
1093	ПС 220 кВ А-30. Замена ОД КЗ и СМВ 1978 г. на элегазовые выкл.- 2 шт., разъединитель 220 кВ-1 шт., устройство АУВ выключателя, РЗА ВЛ-110 кВ -2 компл.		2 шт	2012	2014	33,04	33,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,30	10,74	20,00	33,04
1094	ПС 220 кВ Погорелово. Замена ОД КЗ и СМВ-220 1984 г. на элегазовые выкл.- 2 шт., моторный привод разъединителей-20 шт.		22 шт	2014	2015	24,90	24,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	2,50
1095	ПС 220 кВ Ш-50. Замена ОД КЗ и СМВ-220 1984 г. на элегазовые выкл.- 2 шт., разъединитель 220 кВ-1 шт., вакуумный выключатель 10 кВ-1 шт.		4 шт	2014	2015	25,96	25,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	2,50
1096	ПС 220 кВ А-20. Замена устройств РЗА основных и резервных на ВЛ-110 кВ А-1 1 и 2-я ц.в связи с замыканием кольца 110 кВ.		2 шт	2013	2015	7,08	7,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,38	6,38
1097	ВЛ 220кВ Р40-Р500-Т15 Реконструкция участка линии длиной 51 км.		51 км	2013	2015	200,00	200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	15,00	20,00
1098	ВЛ 220кВ НЧГРЭС -Р20 Вынос из зоны затопления опор.		5 шт	2013	2014	37,85	37,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,78	34,07	37,85
1099	ВЛ 330 кВ НЧГРЭС- Р500 Реконструкция участка линии длиной 51 км.		51 км	2012	2017	960,00	960,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	30,00	100,00	137,00



№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
		С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.		
1100	Реконструкция системы противоаварийной автоматики в операционной зоне филиала ОАО "СО ЕЭС" Ростовское РДУ. ПИР на установку комплектов АЛАР на ПС Б10, Зерновая, Сальск, Элиста Северная, А30, Вёшенская, Пасчаннокопская.		8 систем	2011	2013	29,30	28,30	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	19,30	0,00	28,30	
1101	ПС 220 кВ Вёшенская Реконструкция скважины водоснабжения		1 комплект	2013	2013	1,97	1,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,97	0,00	1,97	
1102	ПС 220 кВ Ш-30 Реконструкция противопожарного водопровода		1 комплект	2011	2013	12,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,90	1,10	0,00	9,00	
1103	ПС 330 кВ Махачкала-330 (замена оборудования 10.110.330 кВ)		1 комплекс	2011	2015	340,00	330,44	6,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,53	100,00	120,00	250,53	
1104	ПС 330 кВ Дербент-южная (замена оборудования 10.110 кВ)		1 комплект	2011	2015	192,50	191,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,43	85,00	66,00	168,43	
1105	ПС 110 кВ Белиджи Замена ВМТ-110, 1972г.в. на элегазовые-9шт, выкл МКП - 35 кВ, 1974г.в. на вакуумные- 2 шт., КРУН-10кВ-1шт..		13 шт	2011	2014	118,52	107,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,25	30,00	75,27	107,52	
1106	Приобретение средств РЗА на объекты Касп ПМЭС по "Комплексной программе МЭС Юга по увеличению надёжности электроснабжения СКФО"		5 шт.	2011	2012	50,00	32,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,00	0,00	0,00	32,00	
1107	ПС 500 кВ Ш-30 Замена воздушных выключателей 220 кВ -11 шт.для присоединения Новоростовской ГРЭС		11 шт	2013	2015	156,64	156,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,17	51,00	56,17	
1108	ПС 220 кВ Р-20 Замена воздушных выключателей 220 кВ -7 шт., 110 кВ -6 шт.после ввода ПС 500 кВ Ростовская с ВЛ 500 кВ Фроловская-Шахты-Ростовская		6 шт	2011	2014	110,97	104,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	67,00	30,00	104,00	
1109	ПС 220 кВ Кирилловская (подготовка площадки для размещения МГТС)	С		2010	2012	0,50	0,06	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,06	
1110	ПС 500кВ Буденновск ПИР по монтажу джемперной схемы МР-500			2011	2012	6,00	4,85	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,85	0,00	0,00	4,85	
1111	ПС 330/110/10 кВ Чирюрт-330 кВ (замена оборудования 10.110.330 кВ)		1 комплект	2011	2014	279,80	270,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,17	132,09	122,54	270,80	
1112	ВЛ 330 кВ "Чиркейская ГЭС -Чирюрт 1,2 ц. (монтаж ОПН пролет опор №8-39)		15 пролетов	2012	2013	21,83	21,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,86	16,97	1,00	21,83	
1113	Реконструкция системы ПА в Сочинском энергорайоне Кубанской энергосистемы с учетом вводов объектов электроэнергетики и развитием инфраструктуры для проведения Олимпийских игр 2014 года.		1 система	2012	2014	42,38	42,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,88	26,50	5,00	42,38	
1114	РоАЭС-Буденновск (монтаж ОПН пролет опор №564-1027 №1451-1610 б/н)		200 пролетов	2012	2014	160,00	160,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,53	132,50	18,97	160,00	
1115	НГРЭС-Ш30 (монтаж ОПН пролет опор №1-168 один трос)		80 пролетов	2012	2013	23,00	23,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,44	19,56	0,00	23,00	
1116	Замена маломасляных выключателей ВМТ 110-220 кВ на элегазовые (Кубанские МС)		10 шт	2012	2012	1,10	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	0,00	0,00	1,10	
1117	Замена маломасляных выключателей ВМТ 110-220 кВ на элегазовые (МСК Ростовэнерго)		10 шт	2012	2012	0,42	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,42	
1118	Замена вентилярных разрядников на ограничители перенапряжений на объектах МСК (Кубанские МСК)		1 комплект	2012	2012	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,08	
1119	Замена вентилярных разрядников на ограничители перенапряжений на объектах МСК МСК Ростовэнерго)		1 комплект	2012	2012	0,57	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,57	
1120	Повышение надежности работы собственных нужд подстанций 330-750 кВ		1 комплект	2012	2012	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,18	
1121	Замена ВЗУ и АВ на объектах МСК		1 комплект	2012	2012	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,10	
1122	Программа замены светолучевых осциллографов на объектах МСК		1 комплект	2012	2012	1,83	1,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,83	0,00	0,00	1,83	
1123	Программа замены светолучевых осциллографов на объектах ФСК		0 комплект	2012	2012	2,92	2,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,92	0,00	0,00	2,92	
1124	ПС 220 кВ Дагомыс (Замена трансформаторов 2х16 МВА на трансформаторы 2х40 МВА)		2х40	2012	2014	113,42	113,42	0,00	0,00	80,00	0,00	0,00	0,00	80,00	0,00	45,00	62,75	5,67	113,42	
1125	Программа замены устройств определения мест повреждения (ОМП) на объектах ФСК			2012	2012	0,34	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,34	
1126	Программа замены устаревших ВЧ постов на объектах ФСК			2012	2012	0,60	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	0,60	
1127	Программа замены устаревших ВЧ постов на объектах МСК (МСК Ростовэнерго)			2012	2012	0,78	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,78	0,00	0,00	0,78	
1128	Программа замены устаревших ВЧ постов на объектах МСК (Кубанские МСК)			2012	2012	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	
1129	Программа замены агрегатов бесперебойного питания СДТУ МЭС Юга			2012	2012	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	
1130	ПС 330 кВ Баксан (быстродействующие защиты ВЛ 110 кВ Л-37)			2012	2013	4,74	4,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42	3,32	0,00	4,74	
<b>МЭС Урала</b>						<b>7 111,75</b>	<b>6 072,15</b>	<b>528,23</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>807,67</b>	<b>1 860,64</b>	<b>1 381,61</b>	<b>4 049,92</b>	
1131	ВЛ 220 кВ ИрГРЭС - Киембай (замена опор)	С		2008	2014	292,60	207,43	1,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,12	143,91	31,40	207,43	
1132	ПС 220 кВ Оренбургская. Реконструкция ЗРУ 10 кВ		1 комплект	2011	2014	174,90	135,04	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	91,60	13,44	135,04	
1133	ПС 500 кВ Курган (водопонижение)	П		2012	2012	46,85	0,43	1,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,00	0,43	
1134	Реконструкция ВЛ 220 кВ Новообласть-Козырево, Козырево-Шумиха	С		2009	2012	26,33	22,24	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,83	1,41	0,00	22,24	
1135	ПС 110 кВ Илекская (замена АВ)	С	1 комплект	2010	2012	12,15	1,18	10,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18	0,00	0,00	1,18	
1136	ПС 110 кВ Каргалы-районная (замена БСК, РК, ТН 110 кВ)	П	1 комплект	2010	2013	107,15	97,15	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,91	33,24	0,00	97,15	
1137	ПС 220 кВ Вязовская (замена В-10, уст. ДГЗ 10 кВ, ЭМБ ОРУ-220,110)		1 комплект	2010	2012	7,28	1,02	6,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,02	0,00	0,00	1,02	

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
		С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.					
1138	ПС 220 кВ Красноуфимская (реконструкция ОПУ )	П	1 комплект	2010	2012	10,03	2,83	6,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,83	0,00	0,00	2,83
1139	ПС 500 Калино (ПА для Северная-БАЗ)	П	1 комплект	2010	2012	135,77	32,62	92,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,62	0,00	0,00	32,62
1140	ПС 500 кВ Газовая (замена ВНВ-500)	С	3 комплекта	2010	2012	103,60	5,69	35,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,69	0,00	0,00	5,69
1141	ПС 500 кВ Тагил (ПА для Северная-БАЗ)	П	1 комплект	2010	2012	135,56	78,48	51,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	78,48	0,00	0,00	78,48
1142	ПС 500 кВ Южная (замена выключателей, рек. системы пожаротушения)	П	1 комплект	2010	2016	1 425,30	1 410,63	10,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,20	240,15	300,44	568,79
1143	ПС 220 кВ Травяная (реконструкция КРУН 10 кВ с размещением в существующем здании эл.магнитных блокировок ОРУ 220 и 110 кВ, дуговых защит ЗРУ 10 кВ)	П	1 комплект	2010	2012	52,65	33,00	17,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,00	0,00	0,00	33,00
1144	Реконструкция ВЛ 220 кВ Верхне-Тагильская ГРЭС - Салда 1 с ответвлением на ПС Первомайская и ВЛ 220 кВ Верхне-Тагильская ГРЭС - Салда 2 с ответвлением на ПС Первомайская. ПИР		1 комплект	2011	2012	68,44	9,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,34	0,00	0,00	9,34
1145	Реконструкция ВЛ 220 кВ Ириклинская ГРЭС-Рысаево, Рысаево-Саракташ тяга, Саракташ тяга-Карагалинская			2012	2012	2,73	1,34	1,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	0,00	0,00	1,34
1146	Реконструкция ВЛ 220 кВ. ПИР (Челябинская обл.)		1 комплект	2010	2012	1,39	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,00	0,85
1147	ВОЛС по ВЛ 220 кВ СУГРЭС-Южная		1 комплект	2009	2012	0,80	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,30
1148	ПС 220 кВ Красноуфимская (замена МВ 35 кВ, эл.магнитных блокировок ОРУ 220,110,35 и 10 кВ)		1 комплект	2011	2012	32,91	11,59	19,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,59	0,00	0,00	11,59
1149	ВЛ 500 кВ Шагол - Козырево (реконструкция на пересечении с фед. трассой М36 в пролете 106-109)		4 шт.	2011	2012	45,11	16,90	1,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,90	0,00	0,00	16,90
1150	ПС 500 кВ Магнитогорская (Установка УШР на 500 кВ) (ПИР)	П	180 МВАр	2011	2015	437,10	426,61	10,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,90	120,00	138,54	269,44
1151	ПС 220 кВ Горная (замена ТН-220, АБ)		2 комплекта	2011	2012	14,89	13,56	1,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,56	0,00	0,00	13,56
1152	ПС 220 кВ Красноуфимская (замена ТН-110 кВ)		1 комплект	2011	2012	2,25	1,97	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,97	0,00	0,00	1,97
1153	ПС 220 кВ Ница (замена ТН)		1 комплект	2011	2012	4,03	3,28	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,28	0,00	0,00	3,28
1154	ПС 35 кВ Лиевская (замена РК, ВЧА)		1 комплект	2011	2012	3,97	3,54	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,54	0,00	0,00	3,54
1155	ПС 500 кВ Калино (замена АБ, ВЗУ)		1 комплект	2011	2012	8,90	7,82	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,82	0,00	0,00	7,82
1156	ПС 500 кВ Курган (замена ВЗУ, АБ)		1 комплект	2011	2012	20,00	15,71	4,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,71	0,00	0,00	15,71
1157	ПС 220 кВ Позимь (замена ТН)		3 комплекта	2011	2012	11,83	10,85	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,85	0,00	0,00	10,85
1158	Реконструкция эл.магнитных блокировок от ошибочных действий производственного персонала СПМЭС (ПС Кошай, Белка, Малахит, Сирень, Тавда, Ница)	П	6 комплектов	2011	2015	78,43	77,36	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	35,49	27,87	72,36
1159	Реконструкция эл.магнитных блокировок от ошибочных действий производственного персонала ППМЭС (ПС Горная, Сива, Сюга, Садовая)	П	4 комплекта	2011	2015	98,45	97,37	1,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,94	38,00	32,00	75,94
1160	Реконструкция эл.магнитных блокировок от ошибочных действий производственного персонала ЮУПМЭС (ПС КС-19)	П	1 комплект	2014	2015	4,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,40
1161	ПС 220 кВ Исаково (реконструкция ОРУ-220 кВ, ОРУ-110 кВ)		2 комплекта	2011	2014	611,00	608,58	6,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,70	216,29	336,59	608,58
1162	ВЛ 220 кВ ТГРЭС - ПС-90-1 (замена фундаментов и опор № 263, 418, 421, 426, устранение негабарита в пролете 248-249)		4 комплекта	2011	2013	33,18	32,81	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	20,81	0,00	32,81
1163	ВЛ 220 кВ Кунашак - Каменская (замена опоры №138)		1 шт	2012	2013	3,86	3,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	3,71	0,00	3,86
1164	ВЛ 220 кВ Магнитогорская - ПС-77 (вынос опор)		1 шт	2012	2013	14,35	14,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,77	12,58	0,00	14,35
1165	ВЛ 220 кВ Селовская - ПЗ0-1,2 (вынос опоры)		1 шт	2012	2014	8,59	8,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,17	7,00	0,42	8,59
1166	ВЛ 220 кВ Сорочинская - Газовая (переустройство в пролете 558-571; 573-574; 588-619)		3 переустр.	2011	2013	63,11	60,71	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,70	39,01	0,00	60,71
1167	ВЛ 220 кВ ЮГРЭС - КС-19 (реконструкция участка ВЛ опоры №№9-45)		36 пролетов	2012	2014	107,40	107,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,66	61,74	40,00	107,40
1168	ВЛ 500 кВ ИрГРЭС - Газовая (переустройство в пролете 422-517)		95 пролетов	2011	2014	117,80	113,30	4,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,20	32,70	72,40	113,30
1169	ПС 220 Игра (замена ОД, КЗ, установка ДЗ ЗРУ 10 кВ)		2 комплекта	2013	2014	22,35	22,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,35	2,35
1170	ВЛ 220 кВ Газовая - Каргала-2 (замена 16 опор)		16 шт	2013	2015	50,33	50,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,64	2,64
1171	ВЛ 220 кВ ЮГРЭС - Шагол-3 (замена фундаментов и опоры №180, устранение негабарита в анкерных пролетах А79-А113; А113-А172)		1 шт	2012	2013	30,11	30,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,29	27,82	0,00	30,11
1172	ПС 220 кВ Бузулукская (рек. ОРУ 220 кВ, замена РК-110 1(2)Т, ТН-110 1(2)СШ, ВМ-35)		5 комплектов	2012	2014	185,20	185,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,58	67,97	107,65	185,20
1173	ПС 220 кВ Бумажная (реконструкция ОРУ-110, уст. ДГЗ ЗРУ-10, замена ОД и КЗ)		1 комплект	2012	2015	90,33	90,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,50	42,25	20,46	70,21
1174	ПС 220 кВ Чебаркуль (замена ТН, В-10, ЭМБ)		1 комплект	2012	2014	26,78	26,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,95	15,00	8,83	26,78
1175	ПС 110 кВ Восточная (замена В-10, восстановление ЭМБ ОРУ-110)		1 комплект	2011	2013	22,02	19,69	2,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,20	9,49	0,00	19,69

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1176	ПС 220 кВ Киембай (рек. ЗРУ-10, замена ОД, КЗ 220 кВ)		1 комплект	2011	2014	51,51	50,06	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,50	20,00	16,56	50,06	
1177	ПС 110 кВ Ракитная (замена ТН, РК)		2 комплекта	2012	2013	19,52	19,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,71	17,81	0,00	19,52	
1178	ПС 220 кВ Цемент (Замена АБ СК-6)		1 комплект	2012	2013	12,50	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	11,20	0,00	12,50	
1179	ПС 220 кВ Сирень (замена ШР, РК, СОПТ)		1 комплект	2012	2013	35,00	35,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,80	31,20	0,00	35,00	
1180	ПС 220 кВ Каучук (замена ВЗУ и АБ, система пожаротушения и оповещения о пожаре)		1 комплект	2012	2014	6,61	6,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	4,34	1,73	6,61	
1181	ПС 220 кВ Электролизная (замена ОД, КЗ, уст. ДГЗ 10 кВ, ЭМБ ОРУ-220, 110 кВ, РТ-10 кВ)		2 комплекта	2013	2016	60,55	60,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,17	6,17	
1182	ПС 500 кВ Кропачево (реконструкция ОРУ-500)		1 шт.	2014	2015	129,43	129,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,50	3,50	
1183	ВЛ 220 кВ ИрГРЭС - Орская-1 (замена 30 опор)		30 шт	2014	2016	85,65	85,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,18	6,18	
1184	ПС 220 кВ Зуевка (замена ОД, КЗ, ВЧД, система пожаротушения и оповещения о пожаре)		2 комплекта	2014	2016	22,69	22,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	2,50	
1185	ПС 220 кВ Эмаль (замена ОД, КЗ, замена РК, реконструкция Р-6)		2 комплекта	2014	2016	32,88	32,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,35	2,35	
1186	ПС 220 кВ Сварочная (замена ЩСН, ЭМБ ОРУ-220, 110, замена ЛР-220, ШР-110 ТН, замена ШПТ)		1 комплект	2014	2017	36,50	36,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,80	3,80	
1187	Реконструкция РЗА и ВЧ каналов защит и ПА ПС 220 кВ Челябинских МЭС		1 комплект	2012	2013	91,15	91,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,77	64,38	0,00	91,15	
1188	Реконструкция РЗА и ВЧ каналов защит и ПА ПС 220 кВ Оренбургских МЭС		1 комплект	2012	2015	233,14	233,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	50,00	49,32	107,32	
1189	ВЛ-220 кВ Удмуртская-Ижевск, Удмуртская-Комсомольская. Реконструкция РЗА		1 комплект	2011	2013	45,88	41,63	3,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,45	35,18	0,00	41,63	
1190	Реконструкция ВЧ-каналов с заменой ламповых ВЧ-постов на ВЛ 220 кВ Удмуртских МС		1 комплект	2012	2013	19,68	19,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,29	15,39	0,00	19,68	
1191	Замена ВЧТО на ВЛ 220 кВ ИГРЭС – Рысаево, Рысаево – Саракташ-тяга, Саракташ-тяга – Каргалинская		1 комплект	2012	2013	9,07	9,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	8,47	0,00	9,07	
1192	Реконструкция РЗА и ВЧ каналов защит и ПА ПС 220 кВ Пермской МСК		1 комплект	2012	2016	322,10	322,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,00	20,00	20,00	58,00	
1193	Реконструкция ВЧ каналов защит и ПА ПС 220 кВ Кировских МЭС		1 комплект	2011	2016	158,79	143,26	14,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,80	28,14	30,36	64,30	
1194	Реконструкция защит ВЛ 220 кВ Кировских МЭС		1 комплект	2011	2016	232,63	162,54	10,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	40,00	24,24	69,24	
1195	Реконструкция панелей регистраторов аварийных событий и фиксирующих импульсных приборов на ПС 220 кВ Челябинских МЭС		1 комплект	2011	2013	48,68	30,14	2,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,28	24,86	0,00	30,14	
1196	Установка дуговых защит в ЗРУ-6 кВ Пермского ПМЭС (ПС Калийная, Горная, Искра, Химкомплекс, Ирень, Апрельская, Каучук, Белезино, Комсомольская, Игра, Садовая, Кама, Позимь, Вятские Поляны, Челепец, Мураши, Лебяжье)		18 комплектов	2011	2012	24,60	8,42	16,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,42	0,00	0,00	8,42	
1197	ПС 500 кВ БАЗ (замена ВЧА)		1 комплект	2011	2012	2,67	2,09	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,09	0,00	0,00	2,09	
1198	ПС 500 кВ Златоуст (замена СК)	П	50 МВАр	2008	2013	181,62	25,58	111,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,69	4,89	0,00	25,58	
1199	ПС 220 кВ Красноуфимская (замена БСК-110, В-35)	П	1 комплект	2009	2012	85,86	18,35	64,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,35	0,00	0,00	18,35	
1200	ПС 220 кВ Каргалинская. Реконструкция ПА с установкой аппаратуры УПАСК для организации канала ПА по ВЛ 220 кВ Каргалинская - Курортная ТЭЦ		1 комплект	2012	2013	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	3,50	0,00	5,00	
1201	Реконструкция административно-производственного здания для размещения филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – Свердловского ПМЭС Урала (г. Екатеринбург)		1 здание	2012	2014	175,00	175,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	70,00	55,00	175,00	
1202	Система пожарной сигнализации и оповещения людей о пожаре на ПС 220 кВ Горная		1 система	2012	2013	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,20	0,00	0,23	
1203	Система пожарной сигнализации и оповещения людей о пожаре на ПС 220 кВ Фаленки		1 система	2013	2013	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,20	0,00	0,23	
1204	Реконструкция ДЗ КРУ 10 кВ в ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Котельнич, Система пожарной сигнализации и оповещения людей о пожаре на ПС		1 комплект	2012	2013	6,82	6,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,48	0,34	0,00	6,82	
1205	Программа по замене устаревших устройств и приборов РЗА и ПА на объектах ФСК		1 комплект	2012	2012	4,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	4,00	
1206	ВЛ 500 кВ ИрГРЭС - Газовая (переустройство в пролете 790-894, подверженного интенсивному гололедообразованию)			2009	2013	47,98	7,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,37	5,37	0,00	7,74	
1207	Реконструкция ВЛ 500 кВ Кропачево-Приваловская			2010	2014	32,37	30,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	25,40	4,47	30,47	
1208	ПС 500 кВ Южная (замена выключателей 220 кВ)		6 комплектов	2013	2014	139,60	139,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,60	20,00	139,60	
<b>МЭС Сибири</b>						<b>7 106,57</b>	<b>5 770,71</b>	<b>745,65</b>	<b>63,00</b>	<b>0,00</b>	<b>225,00</b>	<b>0,00</b>	<b>450,00</b>	<b>0,00</b>	<b>738,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 837,27</b>	<b>1 233,80</b>	<b>1 227,75</b>	<b>4 298,82</b>
1209	ВЛ 220 кВ Восточная-Беловская ГРЭС Защита фундаментов от подмыва, ВБ-201,202	П	2 фундамента	2010	2012	3,55	0,10	2,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,10	
1210	ВЛ 220 кВ Чажемто-Парабель ЧП-223/233 Восстановление фундаментов опор (16 шт.)	П	16 фундаментов	2010	2012	24,00	0,65	23,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,00	0,00	0,65	
1211	Реконструкция ОРУ 220 кВ Западно-Сибирская (замена масляных выключателей 220 кВ на элегазовые)	С		2009	2012	6,62	1,26	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	0,00	1,26	
1212	ВЛ-582-реконструкция заходов (подвеска второго провода)	П		2010	2012	4,73	0,53	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	0,00	0,53	
1213	ПС 220 кВ Заискитимская. Замена вентильных разрядников на ОПН	С	6 комплектов	2010	2012	4,03	1,08	2,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00	1,08	

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1214	ПС 220 кВ Крохалеvская. Замена вентиляных разрядников на ОПН,АБП связи	С		2010	2012	6,71	0,03	1,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	
1215	ПС 500 кВ Юрга (установка дизель-генератора)	П	1 установка	2010	2012	13,16	4,58	8,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,58	0,00	0,00	4,58	
1216	ПС 500 кВ Иртышская (установка дизель-генератора)	П	1 установка	2010	2012	9,86	6,95	2,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,95	0,00	0,00	6,95	
1217	Закупка АТ для резерва МЭС, 8 шт.		8 шт	2010	2012	628,66	336,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	336,37	0,00	0,00	336,37	
1218	Модернизация системы вентиляции и кондиционирования административного здания МЭС Сибири	П	1 система	2011	2013	25,78	24,80	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	9,80	0,00	24,80	
1219	ВЛ 500 кВ Иртышская-Таврическая и ВЛ 500 кВ ЕГЭС-Иртышская (вынос узлов крепления оттяжек опор)	П		2010	2012	45,00	30,46	5,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,46	0,00	0,00	30,46	
1220	Мероприятия по обеспечению проездов на труднодоступных участках трасс ВЛ	П	2 шт.	2011	2012	31,00	6,52	28,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,52	0,00	0,00	6,52	
1221	ПС 220 кВ Восточная. (Установка третьего трансформатора 110 кВ)	П	1х63	2010	2013	175,00	106,37	63,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,23	16,14	0,00	106,37	
1222	ПС 220 кВ ЗСМК (установка двух линейных ячеек)		2 ячейки	2010	2012	111,00	45,27	40,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,27	0,00	0,00	45,27	
1223	ВЛ-220кВ ТМ-276 (Татаурово - Мысовая) №397 - замена опоры		1 шт	2012	2012	10,21	10,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,21	0,00	0,00	10,21	
1224	ВЛ-220кВ №293/296 (Чита-500 - ЧТЭЦ-1) №13,14 - вынос опор из зоны подтопления		1 шт	2012	2012	21,65	21,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,65	0,00	0,00	21,65	
1225	ПС 220 кВ Западно-Сибирская (установка двух линейных ячеек)	П	2 ячейки	2011	2012	115,00	45,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,27	0,00	0,00	45,27	
1226	ПС 220 кВ Сора (замена АТ)	П	1х63	2010	2012	22,81	8,07	14,02	63,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,00	8,07	0,00	0,00	8,07	
1227	ПС 1150 кВ Алтай. Замена выключателей 500 кВ, алгоритмов МКПА, замена защит ВЛ 1106	П	6 комплектов	2011	2012	127,90	38,00	92,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,00	0,00	0,00	38,00	
1228	Реконструкция ПС 220 кВ Холбон (замена выключателей 220, 110, 10 кВ, замена ЩПТ и ЗВУ)	П	18 комплектов	2010	2014	400,00	309,90	89,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85,48	110,71	113,71	309,90	
1229	ПС 220 кВ Парабель. Выполнение работ по замене выключателя ВМТ-220/1250-25 на элегазовый с заменой трансформаторов тока			2010	2012	15,00	0,10	7,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,10	
1230	ПС 1150 кВ Алтай (завершение модернизации устройств РЗА и ПА линии 500 кВ № 1104 ПС 1150 кВ Алтай – ПС 1150 кВ Экибастузская)			2010	2012	6,50	1,50	3,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	0,00	1,50	
1231	Повышение надёжности работ подстанций МЭС Сибири в части установки дизель-генератора (1 шт.) и выполнения дополнительных работ на ПС 500 кВ "Рубцовская"		1 шт	2010	2012	5,00	0,96	2,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00	0,96	
1232	Повышение надёжности работ подстанций МЭС Сибири в части установки дизель-генератора (1 шт.) и выполнения дополнительных работ на ПС 500 кВ "Итатская"			2009	2012	5,15	0,45	2,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,00	0,00	0,45	
1233	Повышение надёжности работ подстанций МЭС Сибири в части установки дизель-генератора (1 шт.) и выполнения дополнительных работ на ПС 500 кВ "Новокузнецкая"			2009	2012	4,95	0,49	3,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00	0,00	0,49	
1234	ПС 220 кВ Вертикас ( замена АБ и ВЗУ)			2009	2012	9,03	0,05	4,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,05	
1235	ВЛ-110 кВ Полтавская-Горьковское С-5 - реконструкция (разрезание) ВЛ на границе с Казахстаном с установкой портала(разъединителя)	П	1 комплект	2011	2013	6,28	4,56	1,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,80	0,76	0,00	4,56	
1236	ПС 500 кВ Барабинская. Реконструкция водопровода		1 комплект	2011	2013	4,50	4,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	1,50	0,00	4,50	
1237	ПС 220 кВ Новая (тяговая). Реконструкция защит ВЛ-201, ВЛ-203		2 комплекта	2011	2012	13,30	4,75	8,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,75	0,00	0,00	4,75	
1238	ПС 220 кВ Чита-1 (тяговая). Реконструкция защит ВЛ-202, ВЛ-204		2 комплекта	2011	2012	14,30	5,75	8,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,75	0,00	0,00	5,75	
1239	ПС 500 кВ Камала-1 (Замена АБ и ВЗУ)		2 комплекта	2011	2012	9,50	4,22	5,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,22	0,00	0,00	4,22	
1240	ПС 500 кВ Абаканская (Установка выключателя и токоограничивающего реактора 15,75 кВ в цепи трансформатора 5Т)		1 комплект	2011	2012	41,50	19,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,47	0,00	0,00	19,47	
1241	ВЛ 220 кВ Д-57 «Теба-Чарыш» (реконструкция фундаментов)		6 шт.	2011	2013	52,00	50,60	1,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,60	24,00	0,00	50,60	
1242	ПС-220 Таксимо. Замена выключателей 220, 110 кВ, 10 кВ, с установкой быстродействующих защит и заменой резервных защит ВЛ, замена СОПТ, реконструкция сети ТИ-ТС, систем управления и защит УШР-1,2, установка системы записи диспетчерских переговоров, замена диспетчерского коммутатора, реконструкция РАС		20 шт	2011	2014	259,10	255,50	4,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	92,20	154,30	255,50	
1243	ПС 220/110/35/10 кВ Чара. Замена выключателей 220 кВ на элегазовые, выключателей 10 кВ на вакуумные, с установкой быстродействующих защит и заменой резервных защит ВЛ, установка системы записи диспетчерских переговоров, замена диспетчерского коммутатора		20 шт	2011	2014	170,00	166,30	1,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50	70,00	91,80	166,30	
1244	ПС 500 кВ Таврическая. Замена РПН на автотрансформаторах АТ-1, АТ-2		2 комплекта	2011	2014	121,47	119,27	2,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,40	83,87	0,00	119,27	
1245	ПС 220 кВ Северная. Реконструкция ОРУ-220, 110 кВ (завершение)	П	2 шт	2011	2013	355,00	271,74	83,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,72	168,02	0,00	271,74	
1246	ПС 220 кВ Советско-Сосненская. (Замена существующих АТ 3х63 МВА, устанавливаемую мощность установить проектом)	П	3х125	2011	2015	800,00	788,30	5,74	0,00	0,00	125,00	0,00	250,00	0,00	375,00	40,11	100,00	294,04	434,15	

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1247	Рек.устройств РЗ и ПА линий, отходящих от ПС ФСК в Казахстане в зоне действия ЗСП МЭС	С	3 комплекта	2008	2012	110,86	54,50	6,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,50	0,00	0,00	54,50	
1248	ПС 1150 кВ Итатская. Замена устройств ОМП,РАС,ВЧ-аппаратуры РЗА и ПА ВЛ-547, замена защит ВЛ 1106.	П	2 комплекта	2010	2013	72,95	70,45	2,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,45	27,00	0,00	70,45	
1249	ПС 1150 кВ Итатская. Реконструкция ЦПА	С	1 шт.	2010	2012	34,51	9,58	12,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,58	0,00	0,00	9,58	
1250	ПС 500 кВ Абаканская. Замена устройств ОМП,ВЧ-аппаратуры РЗА и ПА ВЛ-547	П	4 комплекта	2011	2012	30,50	16,99	16,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,99	0,00	0,00	16,99	
1251	РЗА и ПА ВЛ 110 кВ Чадан-Хандагайты-Улангом		1 комплект	2011	2015	162,20	156,70	4,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,34	0,00	38,82	48,16	
1252	ПС 500 кВ Красноярская (ВОЛС)	С	1 комплект	2008	2012	76,18	44,10	1,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,10	0,00	0,00	44,10	
1253	ПС 500 кВ Ново-Анжерская. Реконструкция СТК-2	С		2012	2013	51,34	32,49	5,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,30	17,19	0,00	32,49	
1254	ПС 220 кВ Таксимо. Установка СКРМ.	П	1x100 (МВАр)	2010	2013	275,96	187,72	72,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	162,72	25,00	0,00	187,72	
1255	ПС 220 кВ Районная. Установка СКРМ.	П	2x78, 4x26 (МВАр)	2010	2013	410,92	307,30	95,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	147,57	159,73	0,00	307,30	
1256	ПС 500 кВ Чита. Замена УШР.	П	1x100 (МВАр)	2011	2012	14,50	13,20	1,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,20	0,00	0,00	13,20	
1257	ПС 220 кВ Южная (Алтайская ЭС) Замена АТ 125 МВА на 200 МВА, уточнить проектом		1x200	2011	2014	208,00	205,20	2,78	0,00	0,00	0,00	0,00	200,00	0,00	200,00	3,40	40,80	161,00	205,20	
1258	Реконструкция УРЗА тяговых подстанций: ПС Байкальская, ПС Выдрино, ПС Мысовая, ПС Посольская, ПС Заиграево, ПС Новоильинск, ПС Кижя, ПС Тарбагатай, ПС Бада, ПС Хилок, ПС Жарагун, ПС Могзон, ПС Сохондо, Селенгинский ЦКК		14 комплектов	2011	2014	137,25	137,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,40	47,08	82,77	137,25	
1259	Реконструкция устройств ВЧ-обработки: ПС Таксимо, ПС Куанда, ПС Чара, ПС Северная, ПС Районная, ПС Петровск-Забайкальский, ПС Лесная, ПС Жирекен		8 комплектов	2012	2014	67,28	67,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,40	22,50	41,38	67,28	
1260	ПС 220 кВ Жирекен. Реконструкция здания ОПУ, замена СОПТ	П	1 комплект	2014	2015	157,00	157,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,00	47,00	
1261	ПС 500 кВ Юрга. Выполнение мероприятий по водопонижению		1 комплект	2013	2014	3,57	3,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	2,07	3,57	
1262	ПС 110 кВ Полтавская. Замена ОД,КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели с заменой защит на ВЛ и Т, выполнение электромагнитной блокировки, устройство дуговой защиты		2 комплекта	2012	2013	35,00	35,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	27,00	0,00	35,00	
1263	ПС 220 кВ Загородная. Замена ЩПТ, ВЗУ (2 шт), замена вентиляльных разрядников на ОПН, замена ОД и КЗ-220 на элегазовые выключатели с заменой защит АТ и ВЛ, устройств передачи команд ПА, устройство дуговых защит		2 шт	2012	2014	60,00	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	5,00	40,00	60,00	
1264	ВЛ 220 кВ Барнаульская-Бийская - замена грозотроса выработавшего ресурс		1 трос	2012	2012	49,86	49,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,86	0,00	0,00	49,86	
1265	ВЛ-10 кВ "Мангут-В.Улькун". Замена деревянных опор на ж/б опоры		190 опор	2013	2014	55,00	55,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,00	42,00	55,00	
1266	ПС 220 кВ Зелёная. Замена 2Т 63 МВА на трансформатор большей мощности, реконструкция собственных нужд		1x100	2011	2014	159,37	155,87	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	100,00	0,00	62,18	84,13	9,56	155,87	
1267	ПС 220 кВ Зональная. Замена ВЧ3 ВЛ ТТ-208, ВЧ3 ВЛ АТ-215		2 комплекта	2014	2014	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	
1268	ПС 220 кВ Мельниково. Реконструкция ОРУ-220, 110 кВ в части замены выключателей ВМТ на элегазовые, замена ЩПТ, ВЗУ, АБ, АБП связи, устройств передачи команд ПА		10 шт	2014	2017	174,20	174,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	4,00	
1269	ПС 220 кВ Жирекен. Установка УШР.		1x100* (МВАр)	2014	2017	300,00	300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	10,00	
1270	ПС 220 кВ Петровск-Забайкальский. Установка УШР.		2x25* (МВАр)	2014	2017	250,00	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	8,00	
1271	ПС 220 кВ Сора. Замена ЩПТ, ВЗУ и АБ. Замена диспетчерского коммутатора, замена защит ОВ-110 кВ, осциллографов.		1 система	2012	2012	27,50	27,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,50	0,00	0,00	27,50	
1272	ПС 220 кВ Бийская. Замена вентиляльных разрядников на ОПН.		1 комплект	2013	2014	9,30	9,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	6,30	9,30	
1273	Реконструкция АПНУ Алтайской энергосистемы		1 система	2013	2015	245,00	245,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	70,00	80,00	
1274	Реконструкция административно-производственного здания для размещения филиала ОАО "ФСК ЕЭС"-Красноярского ПМЭС Сибири (г. Красноярск)		3x60* (МВАр)	2012	2012	58,75	58,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,75	0,00	0,00	58,75	
1275	Реконструкция Таштагольского ЛУ Кузбасского ПМЭС		1 здание	2012	2013	15,40	15,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,70	10,70	0,00	15,40	
1276	Устройство дуговой защиты ПС 220 кВ Ульяновская		1 система	2012	2013	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,50	0,00	2,00	
1277	Устройство дуговой защиты ПС 220 кВ Лузино		1 комплект	2012	2013	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,50	0,00	2,00	
1278	ПС 220 кВ Шарыповская. Замена АБ и ВЗУ		1 комплект	2012	2013	7,00	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50	2,50	0,00	7,00	
1279	ПС 500 кВ Таврическая. Замена ТСН, ЩСН		1 комплект	2014	2015	38,00	38,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	6,00	
1280	Замена шунтирующего реактора 35 кВ ШРр-2 на ПС 220 кВ Таксимо		1 комплект	2012	2013	20,98	20,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	10,98	0,00	20,98	
1281	ПС 500 кВ Иртышская. Замена ВЗУ и АБ		1 комплект	2012	2012	3,41	3,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,41	0,00	0,00	3,41	
1282	ПС 500 кВ Абаканская. Повышения надежности СН		1 комплект	2012	2012	3,72	3,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,72	0,00	0,00	3,72	

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1283	Программа замены устаревших устройств передачи команд ПА (ВЧТО, АНКА-АВПА) на объектах МСК		1 система	2012	2012	10,59	10,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,59	0,00	0,00	10,59	
1284	ПС 500 кВ Означенное. Замена ВЗУ и АБ		1 комплект	2012	2012	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,04	
1285	ПС 220 кВ Северная. Замена ВЗУ.		1 комплект	2012	2012	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	
1286	ПС 220 кВ Селендума. Замена ВЗУ.		1 комплект	2012	2012	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	
1287	ПС 220 кВ Раскино. Замена АБ и ВЗУ.		1 комплект	2012	2012	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,04	
1288	Замена вентилярных разрядников на ограничители перенапряжений на объектах МСК		1 комплект	2012	2012	0,34	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,34	
1289	Программа замены устройств определения мест повреждения (ОМП) на объектах МСК		1 система	2012	2012	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,15	
1290	Программа по замене светолучевых осциллографов на подстанциях МСК		1 система	2012	2012	1,15	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	0,00	0,00	1,15	
1291	Программа замены устаревших ВЧ-постов РЗА на объектах МСК		1 система	2012	2012	3,77	3,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,77	0,00	0,00	3,77	
1292	Программа по замене устаревших устройств и приборов РЗА и ПА на объектах ФСК		1 система	2012	2012	9,09	9,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,09	0,00	0,00	9,09	
1293	Программа замены агрегатов бесперебойного питания СДТУ на объектах МСК		1 система	2012	2012	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,16	
1294	Реконструкции здания гаража (надстройка двух этажей, доведение объекта до эксплуатационной готовности и возведение теплового перехода между объектом и основным зданием МЭС Сибири)			2012	2013	30,70	30,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	27,70	0,00	30,70	
1295	Замена маломасляных выключателей ВМТ 110-220 кВ на элегазовые (Сиб)		1 система	2012	2012	0,77	0,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	0,00	0,00	0,77	
1296	Понижение уровня грунтовых вод на территории ПС 500 кВ Ново-Анжерская			2012	2014	35,99	35,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	20,99	0,00	35,99	
<b>МЭС Западной Сибири</b>						<b>6 821,74</b>	<b>5 786,27</b>	<b>194,12</b>	<b>250,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>250,00</b>	<b>0,00</b>	<b>932,50</b>	<b>1 231,77</b>	<b>1 781,29</b>	<b>3 945,56</b>
1297	ВЛ 220 кВ Импор-Кирилловская. Устранение негабаритов оп.74-75, оп.97-98.		2 пролета	2011	2013	10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	9,32	0,00	10,00	
1298	ВЛ 220 кВ Кирилловская-Холмогорская. Устранение негабаритов оп.373-374, оп.376-377, оп.400-401.		3 пролета	2011	2014	41,59	41,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	13,05	27,59	41,59	
1299	ВЛ 220 кВ СГРЭС-1 - Восточно-Моховая. Устранение негабаритов оп.178/7-178/8, оп.15-16.		2 пролета	2011	2013	10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	9,32	0,00	10,00	
1300	ВЛ 220 кВ Трачукская-Лас-Еганская. Устранение негабаритов оп.20-21.		2 пролета	2011	2013	4,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	3,71	0,00	4,00	
1301	Замена 26 В - 220 кВ на ПС 500 кВ Магистральная, ПС 500 кВ Сибирская, ПС 220 кВ Полоцкая		26 шт	2010	2013	384,60	146,11	46,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126,88	19,23	0,00	146,11	
1302	Замена ВЧ-заградителей на ПС 220 кВ Барсово, ПС 500 кВ Сомкино (3 компл. - 105 приказ)		3 комплекта	2011	2012	8,73	8,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75	6,98	0,00	8,73	
1303	Замена выключателей по СРМЭС (ПС Холмогорская, Янга-Яха)	П	11 шт	2010	2013	111,63	100,00	7,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,97	94,03	0,00	100,00	
1304	Замена линейных разъединителей на ПС 220 кВ Барсово, ПС 500 кВ Сомкино (2 компл. - 105 приказ)		2 комплекта	2011	2012	5,65	5,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,60	0,00	0,00	5,60	
1305	ПС 220 кВ Аврора. Замена ТН 220 кВ (2 фазы).		2 фазы	2011	2013	4,60	4,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,59	3,01	0,00	4,60	
1306	ПС 220 кВ Варьеган. Замена выпрямительных устройств (1ВУ, 2ВУ) и щита постоянного тока.		1 комплект	2011	2012	16,10	16,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,10	0,00	0,00	16,10	
1307	ПС 220 кВ Вынгапур. Реконструкция РУ 220 кВ и РУ 110 кВ (изменение схемы) с заменой выключателей, трансформаторов тока и конденсаторов связи.		1 комплект	2011	2014	244,30	236,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	120,58	110,72	236,30	
1308	ПС 220 кВ Вынгапур. Реконструкция системы собственных нужд с установкой третьего ТСН.		1 система	2011	2013	11,10	11,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	9,10	0,00	11,10	
1309	ПС 220 кВ Каркатеевы. Переустройство маслобонника открытого типа.		1 комплект	2011	2013	9,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69	8,31	0,00	9,00	
1310	ПС 220 кВ Катыш. Замена выключателей 220 кВ на элегазовые.(3шт)		3 шт	2011	2013	34,82	34,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,45	25,37	0,00	34,82	
1311	ПС 220 кВ Муравленковская. Реконструкция РУ 220кВ	П	1 комплект	2010	2015	523,13	511,81	11,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	39,01	249,65	298,66	
1312	ПС 220 кВ Уренгой. Замена ВАЗП.		1 комплект	2011	2012	2,50	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	0,30	0,00	2,50	
1313	ПС 220 кВ Эмтор Установа второго АТ.	П		2010	2013	256,99	227,65	25,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93,50	134,15	0,00	227,65	
1314	Административное здание МЭС Западной Сибири. Реконструкция 7 этажа.		1 комплект	2011	2014	61,20	61,20	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,20	15,00	30,00	61,20	
1315	ПС 500 кВ Иртыш. Замена аккумуляторной батареи 1АБ.		1 шт	2011	2012	4,50	4,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	4,00	0,00	4,50	

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
		С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.					
1316	ПС 500 кВ Иртыш. Реконструкция РУ 110 кВ.		1 комплект	2011	2015	176,00	175,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,99	33,71	0,00	68,70	
1317	ПС 500 кВ Иртыш. Установка второго АТ 500/110 кВ.		1 шт	2011	2012	209,06	131,00	66,36	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	250,00	0,00	131,00	0,00	0,00	131,00
1318	ПС 500 кВ Магистральная. Замена ВВ 500 кВ на элегазовые (4 шт.).		4 шт	2011	2014	91,66	91,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,83	40,00	48,83	91,66	
1319	ПС 500 кВ Магистральная. Замена кабельного хозяйства.	П	1 комплект	2010	2015	421,55	403,75	3,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,03	90,00	162,05	265,08	
1320	Реконструкция ПС 500 кВ Иртыш (установка УШР)			2008	2012	509,00	5,99	2,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,99	0,00	0,00	5,99	
1321	РРЛС ПС 220 кВ Восточно-Моховая-ПС 220 кВ Имилор. Новое строительство			2009	2012	16,80	11,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,41	0,00	0,00	11,41	
1322	Реконструкция защит шин на ПС 220 кВ Кирилловская			2012	2012	7,32	7,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,32	0,00	0,00	7,32	
1323	ПС 500 кВ Холмогорская, реконструкция противопожарного водопровода			2009	2012	36,88	36,87	6,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,87	0,00	0,00	36,87	
1324	Замена светолучевых осциллографов на подстанциях МСК		1 комплект	2011	2012	9,23	8,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,69	0,00	0,00	8,69	
1325	Замена устаревших устройств передачи команд ПА (ВЧТО, АНКА-АВПА) на объектах МСК		1 комплект	2011	2012	44,22	32,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,30	0,00	0,00	32,30	
1326	Замена устаревших ВЧ-постов РЗА на объектах МСК		1 комплект	2011	2012	17,14	17,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,14	0,00	0,00	17,14	
1327	Замена светолучевых осциллографов на объектах ФСК		1 комплект	2011	2013	9,36	8,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,25	1,44	0,00	8,69	
1328	Замена устаревших устройств передачи команд ПА (ВЧТО, АНКА-АВПА) на объектах ФСК		1 комплект	2011	2012	46,26	9,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,30	0,00	0,00	9,30	
1329	Реконструкция устройств синхронизации на ПС 220 кВ (Уренгой, Надым, Муравленковская, Вынгапур, Варьеган) и ПС 500 кВ (Холмогорская, Тарко-Сале).		7 шт	2011	2012	30,49	20,50	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,50	0,00	0,00	20,50	
1330	Обеспечение безопасности ПС 220 кВ Голышманово			2009	2012	32,14	0,62	14,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,00	0,62	
1331	Реконструкция устройств автоматического ограничения перегрузки оборудования на ПС 220 кВ Красноленинская, Прогресс, Восточно-Моховая.			2009	2012	28,05	0,73	8,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	0,00	0,00	0,73	
1332	Реконструкция устройства РЗА ОВ-220, 110 ПС 220 кВ Полоцкая, Мираж, Урьевская, Красноленинская		4 шт	2012	2012	36,23	36,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,23	0,00	0,00	36,23	
1333	ПС 220 кВ Ишим. Реконструкция ЗРУ-10 кВ		1 комплект	2010	2014	8,59	8,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,32	0,00	0,00	8,32	
1334	ПС 220 кВ Сотник (водопонижение ОРУ)			2009	2012	10,05	0,27	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,27	
1335	ПС 500 кВ Пыть-Ях. Замена ТН 35 кВ.			2012	2012	0,57	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,57	
1336	ПС 500 кВ Сибирская. Замена разъединителей 220 кВ, ТТ 220 кВ, МВ 220 кВ и ВВ 500 кВ.		20 шт	2011	2015	378,90	378,90	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,58	70,00	80,00	164,58	
1337	ПС 500 кВ Сибирская. Замена щита постоянного тока и АБ.		1 шт	2011	2013	22,76	22,73	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,48	19,25	0,00	22,73	
1338	Реконструкция ВЛ 110 (в габ. 220) кВ Надым - Лонг-Юган - Сорум. Установка опор на новые фундаменты		7 шт.	2013	2014	56,70	56,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,30	47,57	53,87	
1339	Реконструкция ВЛ 220 (500) кВ Муравленковская - Надым. Установка опор на новые фундаменты		13 шт.	2013	2016	115,20	115,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	27,82	36,82	
1340	Реконструкция ВЛ 220 (500) кВ Тарко-Сале - Уренгой. Установка опор на новые фундаменты		21 шт.	2013	2016	183,50	183,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	46,25	56,25	
1341	Реконструкция ВЛ 220 кВ Когалым - Кирилловская - Холмогорская. Установка опор на новые фундаменты		8 шт.	2013	2015	67,00	67,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	59,85	66,85	
1342	Реконструкция ВЛ 220 кВ Холмогорская - Вынгапур-Янга-Яха. Установка опор на новые фундаменты		11 шт.	2011	2014	94,53	94,53	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,86	47,46	40,21	94,53	
1343	Реконструкция ВЛ 220 Кустовая - Варьеган, Кустовая - Орбита. Устранение негабарита в пролете оп. 6-7, 17-19, 24-25.		3 шт	2011	2013	8,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	7,05	0,00	8,00	
1344	Реконструкция ВЛ 220 Кустовая - Мирная, Кустовая - Топаз. Устранение негабарита в пролете оп. 12-13.		1 шт	2011	2013	3,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	2,52	0,00	3,00	
1345	Реконструкция ВЛ 220 Мирная - Кварц, Топаз - Сибирская. Устранение негабарита в пролете оп. 24-25.		1 шт	2011	2013	3,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	2,52	0,00	3,00	

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1346	Реконструкция ВЛ 220 Урненгой - Надым, Пангоды - Надым. Устранение негабарита в пролёте оп. 216-217.		1 шт	2011	2013	3,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	2,52	0,00	3,00	
1347	Реконструкция ВЛ 500 кВ СГРЭС1 - Холмогорская. Установка опор на новые фундаменты		12 шт.	2011	2015	157,40	157,40	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,03	3,95	50,35	66,33	
1348	Реконструкция ВЛ 500 кВ СГРЭС2 - Холмогорская. Установка опор на новые фундаменты		5 шт.	2011	2014	75,92	75,91	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,90	26,29	43,72	75,91	
1349	Реконструкция ВЛ 500 НВГРЭС - Белозерная. Устранение негабарита в пролёте оп. 121-122.		1 шт	2011	2013	3,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	2,52	0,00	3,00	
1350	Реконструкция ВЛ Путь Ях - Демьянская. Устранение негабарита в пролёте оп. 530-531.		1 шт	2011	2013	3,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	2,52	0,00	3,00	
1351	Реконструкция устройств релейной защиты на ПС Сомкинская и ПС Путь-Ях.		1 шт	2011	2012	24,60	22,24	2,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,24	0,00	0,00	22,24	
1352	ПС 500 кВ Магистральная. Установка ЛРТ		1 шт	2011	2014	6,10	6,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	5,00	0,30	6,10	
1353	ПС 220 кВ Кирьяновская. Установка третьего АТ		1 шт	2011	2015	305,00	305,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,58	25,29	137,25	167,12	
1354	ПП 500 кВ Нельим. Замена масляных выключателей 10 кВ на вакуумные.		20 шт	2012	2013	3,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	2,70	0,00	3,00	
1355	ПП 500 кВ Нельим. Реконструкция кабельного полуэтажа в ОПУ-500.		1 шт	2013	2013	10,80	10,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	9,80	0,00	10,80	
1356	ПС 220 кВ Варьеган. Замена выключателей 220 кВ (9 шт).		11 шт	2012	2015	96,00	96,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,80	10,00	60,00	74,80	
1357	ПС 220 кВ Восточно-Моховая. Реконструкция собственных нужд 1,2 ТСН.		2 шт	2012	2014	28,10	28,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,34	14,17	11,59	28,10	
1358	ПС 220 кВ Имилор. Замена МВ 220 кВ (3 шт.) на элегазовые.		13 шт	2012	2015	46,06	46,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,60	9,90	12,00	24,50	
1359	ПС 220 кВ Топаз. Замена АБ, щита постоянного тока и выпрямительных устройств.		1 комплект	2012	2013	15,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	14,25	0,00	15,00	
1360	ПС 500 кВ Иртыш. Замена масляных выключателей 10 кВ на вакуумные.		1 комплект	2012	2013	4,50	4,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	4,05	0,00	4,50	
1361	ПС 500 кВ Кустовая. Замена ВВ 500кВ на элегазовые (2 шт.).		2 шт	2012	2013	31,02	31,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,53	27,49	0,00	31,02	
1362	ПС 500 кВ Путь-Ях. Замена выключателей 220 кВ на элегазовые.		4 шт	2012	2014	117,39	117,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,12	18,88	93,39	117,39	
1363	ПС 500 кВ Тарко-Сале Реконструкция собственных нужд.		1 комплект	2014	2014	26,00	26,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,00	26,00	
1364	ПС 500 кВ Тарко-Сале. Замена конденсаторов связи.		1 шт	2012	2015	10,06	10,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	2,60	3,33	6,44	
1365	Реконструкция ВЛ 110 (220) кВ Оленья - Ямбург 1. Устранение негабарита в пролёте оп. 257-258.		1 шт	2012	2013	3,50	3,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	3,18	0,00	3,50	
1366	Реконструкция ВЛ 220 кВ Уренгой - Оленья 1. Установка опор на новые фундаменты		6 опор	2012	2014	55,00	55,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,50	27,33	22,17	55,00	
1367	Реконструкция ВЛ 220 кВ Уренгой - Оленья 2. Установка опор на новые фундаменты		4 опоры	2012	2014	35,00	35,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,50	17,33	14,17	35,00	
1368	Реконструкция ВЛ 220 кВ Уренгой - Пангоды. Установка опор на новые фундаменты		13 опор	2012	2015	110,00	110,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,84	21,76	59,40	85,00	
1369	Реконструкция ВЛ 220 кВ Уренгой - Надым. Установка опор на новые фундаменты		10 опор	2012	2014	86,00	86,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,50	23,53	56,97	86,00	
1370	ВЛ 500 кВ СГРЭС-2 - Ильково. (повышение грозоупорности на переходе через р.Обь)		1 перех.	2013	2014	32,20	32,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	17,20	32,20	
1371	ПС 220 кВ Ильичевка. Замена выключателей 220 кВ на элегазовые (3шт)		3 шт	2013	2014	19,31	19,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	17,81	19,31	
1372	ПС 220 кВ Кварц. Замена АБ, щита постоянного тока и выпрямительных устройств.		1 шт	2013	2014	15,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	14,25	15,00	
1373	ПС 500 кВ Иртыш. Замена ТН-500 Демьянская.		1 шт	2013	2014	15,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	13,02	14,32	
1374	Реконструкция ВЛ 110 (220) кВ Оленья - Ямбург 1. Установка опор на новые фундаменты		нет	2013	2014	39,00	39,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,90	35,10	39,00	
1375	Реконструкция ВЛ 110 (220) кВ Оленья - Ямбург 2. Установка опор на новые фундаменты		нет	2013	2014	54,00	54,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,40	48,60	54,00	
1376	Замена АБ на ПС (15 подстанций) Центрального ПМЭС		15 шт	2014	2016	89,00	89,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	8,00	



№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
		С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.		
1377	ПС 220 кВ Княжево. Реконструкция системы собственных нужд.		1 комплект	2014	2017	36,00	36,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3,00
1378	ПС 220 кВ Космос. Замена выключателей 220 кВ (3шт).		16 шт	2014	2017	32,91	32,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,10	3,10
1379	ПС 220 кВ Надым. Реконструкция ОРУ 220 кВ и ОРУ 110 кВ.		1 комплект	2014	2017	116,00	116,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,48	3,48
1380	ПС 220 кВ Орбита. Замена трансформаторов напряжения 220 кВ (6 фаз).		6 шт	2014	2015	9,20	9,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20
1381	ПС 220 кВ Пангоды. Реконструкция ОРУ 220 кВ и ОРУ 110кВ.		1 комплект	2014	2016	85,00	85,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,55	2,55
1382	ПС 220 кВ Правохеттинская. Замена выключателей 220 кВ.(2шт)		2 шт	2014	2016	28,00	28,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	0,72
1383	ПС 220 кВ Прогресс. Замена выключателей 220 кВ и 110 кВ.		1 комплект	2014	2017	38,91	38,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,94	1,94
1384	ПС 220 кВ Чеснок. Замена масляных выключателей 220 кВ (3шт) на элегазовые.		3 шт	2014	2016	30,22	30,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,60	3,60
1385	ПС 500 кВ Луговая. Замена ТН 220 кВ (7 фаз).		7 шт	2014	2016	11,00	11,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00
1386	ПС 500 кВ Сомкинская. Замена ВВ 220 кВ на элегазовые (10 шт.).		10 шт	2014	2017	141,90	141,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,90	4,90
1387	ПС 500 кВ Трачуковская. Замена выключателей 220 кВ на элегазовые (8шт.)		8 шт	2014	2017	80,00	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00
1388	Реконструкция ЦПБ		1 здание	2012	2013	60,30	60,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	7,00	48,30	60,30
1389	ПС 500кВ Белозерная. Реконструкция ЩСН-0,4 кВ		1 система	2012	2012	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	1,00
1390	Замена вентильных разрядников на ограничители перенапряжений на объектах МСК		1 комплект	2012	2012	2,68	2,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,68	0,00	0,00	2,68
1391	Замена вентильных разрядников на ограничители перенапряжений на объектах ФСК		1 комплект	2012	2012	1,57	1,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,57	0,00	0,00	1,57
1392	Замена маломасляных выключателей ВМТ 110-220 кВ на элегазовые		1 комплект	2012	2012	5,23	5,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,23	0,00	0,00	5,23
1393	Замена предаварийных ТТ и ТН на объектах МСК		1 комплект	2012	2012	20,83	20,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,83	0,00	0,00	20,83
1394	Повышение надежности работы собственных нужд подстанций 330-750 кВ (Белозёрная)		1 комплект	2012	2012	1,78	1,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,78	0,00	0,00	1,78
1395	Замена ВЗУ и АВ на объектах ФСК		1 комплект	2012	2012	9,30	9,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,30	0,00	0,00	9,30
1396	Замена ВЗУ и АВ на объектах МСК		1 комплект	2012	2012	8,03	8,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,03	0,00	0,00	8,03
1397	Программа замены устройств определения мест повреждения (ОМП) на объектах МСК		1 комплект	2012	2012	11,10	11,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,10	0,00	0,00	11,10
1398	Реконструкция РУ-110кВ и РУ-220кВ ПС 220 кВ Мегйон			2012	2014	64,39	64,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,85	32,20	26,34	64,39
1399	ПС 500 кВ Пьеть-Ях. Замена дефектного выключателя 110 кВ (АВР)		0 комплект	2012	2013	2,80	2,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	1,94	0,00	2,80
1400	ВЛ 500 кВ сургутская ГРЭС-2 0- Магистральная (переустройство токопровода 10 кВ ОАО "Сибнефтепровод")		1 комплект	2012	2013	87,00	87,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,00	27,00	0,00	87,00
	<b>МЭС Востока</b>					<b>4 816,19</b>	<b>4 118,54</b>	<b>396,94</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>60,00</b>	<b>0,00</b>	<b>165,00</b>	<b>0,00</b>	<b>225,00</b>	<b>0,00</b>	<b>842,34</b>	<b>1 025,52</b>	<b>808,09</b>	<b>2 675,95</b>
1401	ПС Благовещенская (зам АТ1 63 МВА на 125 МВА)	С	125	2010	2012	318,42	64,20	98,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,20	0,00	0,00	64,20
1402	ПС Скородино Замена МВ 35 кВ 1 к-т	С		2012	2012	1,77	1,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,77	0,00	0,00	1,77
1403	ПС Хвойная Реконструкция ОРУ 35 кВ (12 яч.)	С		2012	2012	8,86	8,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,86	0,00	0,00	8,86
1404	ПС Шимановск Реконструкция ОРУ 35 кВ 10 яч.	С		2010	2012	34,67	7,15	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,15	0,00	0,00	7,15
1405	ПС Благовещенская (Замена ТТ и ТН 110 кВ для обеспечения ком. Учета экспорта Э/Э в КНР)	С		2010	2012	14,00	6,36	6,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,36	0,00	0,00	6,36
1406	ПС Березовая реконструкция ОРУ 35 кВ 10 яч.	С		2010	2012	39,74	10,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,35	0,00	0,00	10,35
1407	ПС Облучье замена ОРУ 35кВ на КРУН 35кВ 10яч.	С		2010	2012	32,80	5,36	3,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,36	0,00	0,00	5,36
1408	ПС 220 кВ Кировка реконструкция ОРУ 35 кВ 10 яч. С заменой Т1,2 35/10	С		2010	2012	48,89	0,08	15,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,08
1409	ПС Лесозаводск Реконструкция ОРУ 35 кВ 12 яч.	С		2010	2012	41,75	5,01	8,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,01	0,00	0,00	5,01
1410	Создание Лозовского РПБ на ПС 500 кВ Лозовая	С	1 здание	2011	2014	55,00	51,51	3,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	36,15	3,36	51,51

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1411	Создание Артемовского РПБ на 500 кВ Владивосток	С	1 здание	2011	2014	55,00	51,51	3,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	36,15	3,36	51,51
1412	ПС Ключевая Замена МВ 220 кВ 4 к-та (РЖД)	С	4 шт	2011	2013	51,80	45,05	6,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,79	6,26	0,00	45,05
1413	ПС 500 кВ "Комсомольская" Реконструкция системы водоснабжения	П	1 комплект	2010	2012	53,18	49,69	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,03	2,66	0,00	49,69
1414	ВЛ-220 кВ "Селихино-Уктур" выноска опоры №148 с поймы реки Гур	П		2012	2012	9,13	9,13	4,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,13	0,00	0,00	9,13
1415	ВЛ-220 кВ "Широкая - Перевал" вынос опоры №74 с поймы реки Литовка	П		2012	2012	10,00	10,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	10,00
1416	Замена ВА3П-1,2 ПС Гидролизная		2 шт	2011	2012	2,50	1,40	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,00	0,00	1,40
1417	ПС Ургал Замена устройств ПА		нет	2011	2012	2,90	2,87	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,85	0,02	0,00	2,87
1418	ПС 220 кВ "Уссурийск-2" Замена Устройств ПА		нет	2011	2012	3,50	3,47	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,36	0,11	0,00	3,47
1419	ПС Старт Замена УПАСК		нет	2011	2012	3,30	3,21	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,05	0,16	0,00	3,21
1420	ПС Литовко Установа агрегата бесперебойного питания СДТУ			2012	2013	1,50	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,50	0,00	1,50
1421	РПБ Ургальского РЭС. Замена дизель-генератора для питания оборудования СДТУ		1 шт	2011	2013	4,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	0,00	3,00
1422	ПС Сквородио Замена ВЧ постов, Замена ОМП			2012	2012	2,20	2,20	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	0,00	0,00	2,20
1423	ПС Старт Реконструкция системы водоснабжения (замена насосного оборудования, замена и установка задвижек)		1 комплект	2011	2013	7,53	7,53	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,50	1,03	0,00	7,53
1424	ПС Комсомольская Замена УПАСК, ОМП, ВЧпост		1 комплект	2011	2012	6,23	6,17	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,86	0,31	0,00	6,17
1425	ПС 220 кВ Февральск Замена КС, ВЧЗ. ФП, замена защит ОВ-220 на микропроцессорную		1 комплект	2011	2012	12,31	12,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,58	0,61	0,00	12,19
1426	ПС-220 кВ Призейская замена МВ-220 4шт		4 шт	2011	2012	47,77	5,95	41,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,95	0,00	0,00	5,95
1427	ПС-220 кВ Февральск замена МВ-220 4 шт		4 шт	2011	2012	52,23	11,91	39,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,91	0,00	0,00	11,91
1428	ПС 220 кВ Светлая замена КРУ-10 кВ		1 комплект	2011	2013	50,50	39,00	11,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,56	3,44	0,00	39,00
1429	База ОСП реконструкция канализационных сетей		1 шт	2011	2012	6,44	6,38	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,06	0,32	0,00	6,38
1430	ПС Хабаровская Замена ТТ 35 кВ в нулях реакторов 500 кВ Р-512 с зам.УРЗА		1 комплект	2011	2013	11,50	11,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	3,50	0,00	11,50
1431	ПС 220 кВ Светлая замена МВ-220 1 шт		1 шт	2011	2013	12,11	9,19	3,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,73	0,46	0,00	9,19
1432	ПС Березовая реконструкция СН, ОПТ с зам. ТСН		1 комплект	2011	2013	22,50	17,92	4,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,73	3,19	0,00	17,92
1433	Реконструкция ОРУ-220 кВ ПС Высокогорная - замена МВ-220 2 комплекта.		2 шт	2011	2014	30,00	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,00	12,00	0,00	30,00
1434	ПС Князе-Волконская замена ТН-220 (1 к-т); ТТ 220 кВ (1 к-т); ТТ 110 кВ (1 к-т); ТН 110 кВ (1 к-т)		1 комплект	2011	2012	21,00	17,76	2,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,71	1,05	0,00	17,76
1435	Замена ЗРУ-10 на КРУН-10 на ПС Облучье 18 яч.		18 шт	2011	2013	45,00	36,34	8,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,83	5,51	0,00	36,34
1436	ПС 220 кВ "Волна" Замена ТТ 220 присоединение А, В, АТ1, 3 к-та		3 шт	2011	2013	15,00	14,86	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,43	1,43	0,00	14,86
1437	ПС 220 кВ "Волна" (ОПУ-2) Замена ЩСН, ЩПТ. С заменой ТСН 3,4		2 шт	2011	2013	17,00	12,77	4,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,57	2,20	0,00	12,77
1438	ВЛ-220 кВ "Горин - Березовая" Установка подставной промежуточной металлической опоры 27-28, 47-48		2 шт	2011	2013	2,51	2,39	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,19	0,20	0,00	2,39
1439	ВЛ-220 кВ "Лондоко - Ургал" Установка подставной металлической опоры 61-62, 70-71, 95-96, 633-634, 696-697		5 шт	2011	2013	11,92	11,69	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,91	2,78	0,00	11,69
1440	ВЛ-220 кВ "Ургал - Этеркан" Установка подставной металлической опоры 83-84, 145-146, 174-175, 196-197, 217-218, 281-282		нет	2011	2013	19,90	19,58	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,16	4,42	0,00	19,58
1441	ВЛ-220 кВ "Старт - Горин" Установка подставной металлической опоры 87-88, 96-97, 145-146		4 шт	2011	2013	4,84	4,66	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,33	0,33	0,00	4,66
1442	ВЛ-220 кВ "Хабаровская - Левобережная" Установка подставной металлической опоры 244-245, 248-249, 252-253		3 шт	2011	2013	9,70	9,53	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,80	2,73	0,00	9,53
1443	ВЛ-220 кВ "Старт - Парус" выноска опоры №62 с поймы реки Силдинка		1 шт	2011	2013	5,38	4,40	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,80	0,60	0,00	4,40
1444	ВЛ-220 кВ "Биробиджан - Лондоко №1" выноска опоры №208 с поймы реки Каменушка		1 шт	2011	2013	3,52	2,74	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,38	0,36	0,00	2,74
1445	ПС 500 кВ "Дальневосточная" Реконструкция очистных сооружений	П	1 комплект	2011	2014	20,00	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	12,00	6,00	20,00
1446	ПС 220 кВ "Арсеньев-2" Замена ОМП; АНКА-АВПА: УПАСК ВЛ 110 Арсеньев 1, УПАСК ВЛ 110 Реттиховка, УПАСК ВЛ 110 Молодежная		4 шт	2014	2014	4,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	4,00
1447	ПС Февральск Замена КРУ 10 кВ (40 яч)		40 шт	2011	2013	85,00	84,42	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,01	30,52	3,89	84,42
1448	ПС 500 кВ Амурская замена МВ-220 5 шт		5 шт	2011	2013	75,00	36,68	38,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	7,93	3,75	36,68
1449	ПС 220 кВ "Кульдур" Замена 2Т 20 МВА		20	2012	2014	85,00	85,00	0,00	0,00	0,00	20,00	0,00	0,00	0,00	20,00	0,00	7,50	47,00	30,50	85,00
1450	ПС 220 кВ "Волна" Реконструкция ЗРУ-2 6 кВ (40 ячеек) с заменой РЗ, Р4		40 шт	2011	2014	138,00	111,56	26,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,00	56,66	16,90	111,56
1451	ПС 220 кВ "Волна" Замена Т-1 и Т-2 мощностью по 15 МВА на трансформаторы мощностью 40 МВАс заменой Р1,Р2		80	2011	2014	175,00	134,68	39,72	0,00	0,00	40,00	0,00	40,00	0,00	80,00	0,00	31,40	71,88	31,40	134,68

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА			млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.														
1452	ПС 220 кВ "И" Реконструкция ОРУ-220 кВ с изменением схемы 220 кВ (Установка секционного выключателя, установка ТН 220 кВ, замена ОДКЗ 2 к-та)		1 шт	2011	2014	154,50	153,98	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	53,50	85,78	146,28
1453	ПС Сковородино замена МВ 220 кВ 3 к-та		3 шт	2011	2012	35,00	31,00	3,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,00	2,00	0,00	31,00
1454	ПС 220 кВ Сковородино установка УШР-220/100000		100 (МВАр)	2011	2014	280,00	277,45	2,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,00	176,00	53,45	277,45
1455	ПС 220кВ Лесозаводск Замена Т-1, Т-2 20МВА на 2х40 МВА с заменой МВ в цепи Т1,2, и реконструкцией Защит ОРУ 220 кВ		80	2011	2015	350,00	349,91	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	80,00	142,00	231,00
1456	Реконструкция ПС 220 кВ Хехцир и ПС 500 кВ Хехцир-2		2х125	2011	2016	526,00	516,86	9,14	0,00	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	125,00	0,00	7,00	125,00	108,50	240,50
1457	ПС Ключевая реконструкция ОРУ220,35,10 кВ		25	2011	2016	330,00	325,97	4,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,65	59,10	92,00	163,75
1458	Замена ОСМВ 220 кВ ПС Гидролизная с заменой РЗА		1 шт	2013	2015	40,00	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	20,00	32,00
1459	ПС 220 кВ Шимановск замена СВ-220 с заменой ТТ в РП, и защит на МП		1 шт	2012	2013	24,50	24,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,60	18,90	0,00	24,50
1460	ПС 220 кВ Шимановск реконстр-ия сист СН, ОПТ		1 комплект	2012	2013	25,00	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,25	17,75	0,00	25,00
1461	ПС Архара замена ОМВ-220 с заменой защит на ОВ, и ДЗШ - 220 на микропроцессорную		1 комплект	2012	2014	24,00	24,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,20	16,80	3,00	24,00
1462	ПС Энергия реконструкция систем СН и ОПТ		1 комплект	2012	2013	24,30	24,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,30	19,00	0,00	24,30
1463	ПС Комсомольская Замена ВВ 220 кВ 8 к-тов		8 шт	2013	2016	75,00	75,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	25,00	45,00
1464	Замена КС и ВЧЗ на ПС-220 кВ Ванино, Высокогорная, Джамку, Горин, Березовая, Левобережная		1 комплект	2014	2016	43,00	43,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	12,00
1465	ПС Ургал Замена КС, ВЧЗ, УРЗА на ОВ		1 комплект	2013	2013	9,50	9,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	0,50	9,50
1466	ПС Светлая замена защиты ОВ 220, СОВ-110 кВ, ДЗШ-110, УРОВ 110 на микропроцессорную, Замена ОМП		1 комплект	2013	2014	12,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,00	1,00	12,00
1467	Установка на ОВ-110, ОВ-220 микропроцессорных комплектов ступенчатых резервных защит (МТО, ДЗ, ТЗНП): ПС Арсеньев – ОВ-110; ПС Волна – ОВ-110; ПС Дальневосточная – ОВ-220;		3 комплекта	2013	2014	12,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	8,60	2,80	12,00
1468	ПС Амурская замена КС, ФП, ВЧ заградителей, Устройств ОМП ОРУ-220		нет	2013	2014	14,00	14,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,50	4,50	14,00
1469	ПС Архара замена РВ-220-35 на ОПН (2 к-та 35 кВ 3 к-та 220 кВ)		5 шт	2013	2014	2,50	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,50	2,50
1470	ПС Этеркан замена ТН 220 кВ (6 ф), КС, ВЧЗ, ФП .		6 шт	2013	2014	18,00	18,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	6,00	18,00
1471	ПС 220 кВ "Кировка" Установка маслоприемника ТЗ, маслоборника, маслостоков.		1 комплект	2013	2014	7,00	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,20	0,80	7,00
1472	ПС 500 кВ "Дальневосточная" Реконструкция устройств РЗА яч.1-3 с заменой электромеханических устройств РЗА ВЛ-500 ЛутЭК, АТ-1, АТ-2 на микропроцессорные устройства.		3 шт	2014	2018	304,00	304,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	10,00
1473	ПС Кульдур Замена ТН-220 (1 к-т), ТТ 220 (1 к-т), КС и ВЧЗ		2 комплекта	2014	2015	22,50	22,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,50	17,50
1474	ПС Парус Замена ТН-220 (7 ф), ТН 110 кВ (6 ф)		13 шт	2014	2015	18,00	18,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,00	14,00
1475	ПС Этеркан Замена МВ 220 кВ (1Т; 2Т) – 2 шт.		2 шт	2014	2016	29,00	29,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00
1476	ПС 500 кВ "Дальневосточная" Реконструкция ОРУ-500 кВ яч.1-3, без замены выключателей.		3 шт	2014	2018	400,00	400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,00	18,00
1477	ПС Хорогочи реконструкция систем СН и ОПТ		1 комплект	2014	2015	25,00	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,60	19,60
1478	ПС Березовая Замена МВ-220 на ЭВ-220 2 шт		2 шт	2014	2016	26,00	26,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	12,00
1479	ПС Облучье Замена МВ-220 (5 к-ов) с заменой КС, ВЧЗ; РЗА на ОВ		5 шт	2014	2017	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,00	27,00
1480	Замена МВ-220-1АТ, 2АТ ПС Ургал		2 комплекта	2014	2015	26,00	26,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	20,00
1481	Замена ВЧЗ, КС, ФП на ПС 220 кВ Шимановск, Архара, Дипкун		1 комплект	2012	2013	15,70	15,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,50	9,20	0,00	15,70
1482	ПС 220 кВ "Левобережная" Замена АКБ		1 комплект	2014	2015	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	4,00
1483	Повышение надежности собственных нужд подстанций 330-750 кВ на ПС ОРУ Приморская ГРЭС			2012	2012	6,73	6,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,73	0,00	0,00	6,73
1484	Повышение надежности собственных нужд подстанций 330-750 кВ на ПС 500 кВ Дальневосточная			2012	2012	0,80	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,80
1485	Программа замены выключателей серии ВМТ			2012	2012	2,80	2,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,80	0,00	0,00	2,80
1486	Программа замены предаварийных ТТ и ТН			2012	2012	1,55	1,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,55	0,00	0,00	1,55
1487	Программа замены вентилярных разрядников на ОПН в сетях МСК			2012	2012	1,54	1,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,54	0,00	0,00	1,54
1488	Программа замены устройств определения мест повреждения (ОМП) ХПМЭС			2012	2012	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,15
1489	Программа замены устройств определения мест повреждения (ОМП) АПМЭС			2012	2012	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,08
1490	Программа замены светолучевых осциллографов			2012	2012	3,01	3,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,01	0,00	0,00	3,01
1491	Программа замены устаревших ВЧ постов РЗА на ПС			2012	2012	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,06

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
		С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.		
1492	Программа замены агрегатов бесперебойного питания СДТУ			2012	2012	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,07
1493	Мероприятия по обеспечению безопасности административного здания Приморского ПМЭС и обустройства прилегающей территории (2 лота)			2012	2012	30,00	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,00	2,00	0,00	30,00
1494	Программа замены устаревших устройств передачи команд ПА (ВЧТО, АНКА-АВПА) Восток			2012	2012	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,10
1.6.3	Программа замены ВВ 330-750 кВ					13 259,75	10 749,48	258,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	776,50	2 950,00	4 900,00	8 626,50
1495	Программа замены ВВ 330-750 кВ		562 шт.	2010	2017	13 259,75	10 749,48	258,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	776,50	2 950,00	4 900,00	8 626,50
1.6.4	Программа МВ 110-220 кВ и ОД и КЗ		3362 шт.	2011	2017	37 642,26	13 411,02	193,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	689,27	3 818,43	5 727,64	10 235,34
1496	Программа МВ 110-220 кВ и ОД и КЗ		3362 шт.	2011	2017	37 642,26	13 411,02	193,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	689,27	3 818,43	5 727,64	10 235,34
1.6.5	Программа повышения грозоупорности по ИД					4 281,00	4 265,00	113,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	300,00	1 180,00	844,00	2 324,00
1497	Программа повышения грозоупорности по ИД		1950 км	2011	2017	4 281,00	4 265,00	113,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	300,00	1 180,00	844,00	2 324,00
1.6.6	Программа приобретения и строительства быстровозводимых помещений для размещения спецтехники		32 здания	2011	2017	2 432,29	2 432,29	21,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	300,00	668,80	291,00	1 259,80
1498	Программа приобретения и строительства быстровозводимых помещений для размещения спецтехники		32 здания	2011	2017	2 432,29	2 432,29	21,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	300,00	668,80	291,00	1 259,80
1.6.7	Программа замены ТТ 110-750 кВ на объектах ОАО "ФСК ЕЭС"					4 589,66	4 450,96	58,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	223,58	1 757,95	2 469,43	4 450,96
1499	Программа замены ТТ 110-750 кВ на объектах ОАО "ФСК ЕЭС"		3706 шт.	2011	2017	4 589,66	4 450,96	58,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	223,58	1 757,95	2 469,43	4 450,96
1.6.8	Программа замены ТН 110-750 кВ на объектах ОАО "ФСК ЕЭС"					3 021,85	1 846,56	38,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	130,73	565,89	848,83	1 545,45
1500	Программа замены ТН 110-750 кВ на объектах ОАО "ФСК ЕЭС"		2623 шт.	2011	2017	3 021,85	1 846,56	38,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	130,73	565,89	848,83	1 545,45
1.6.11	Программа замены АТ		29 шт.	2011	2017	4 302,25	4 302,25	0,00	95,00	0,00	946,00	0,00	1 455,00	0,00	2 496,00	0,00	228,00	706,54	411,91	1 346,45
1501	Программа замены АТ		29 шт.	2011	2017	4 302,25	4 302,25	0,00	95,00	0,00	946,00	0,00	1 455,00	0,00	2 496,00	0,00	228,00	706,54	411,91	1 346,45
1.6.13	Программа формирования системы диагностики					670,29	669,85	82,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	669,85	0,00	0,00	669,85
1502	Программа формирования системы диагностики		4 системы диагностики состояния действующих линейных объектов	2011	2017	655,29	654,85	82,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	654,85	0,00	0,00	654,85
1503	Сооружение здания высоковольтной химлаборатории на ПС 220 кВ Уренгой МЭС Западной Сибири			2012	2012	15,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	0,00	0,00	15,00
1.6.14	Формирование аварийного резерва, приобретение оборудования, материалов, спецтехники и оснастки					9 652,33	6 798,70	2 537,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 700,00	300,00	300,00	2 300,00
1504	Формирование аварийного резерва, приобретение оборудования и материалов			2010	2021	9 652,33	6 798,70	2 537,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 700,00	300,00	300,00	2 300,00
1.6.15	Резерв программы					663,44	660,21	7,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180,21	120,00	120,00	420,21
1505	Резерв программы		1295 наименований комплектных узлов и электрооборудования	2011	2016	663,44	660,21	7,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180,21	120,00	120,00	420,21
1.7	Финансирование строительства и реконструкции объектов ОАО "ДРСК"					113,66	113,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65,53	48,13	0,00	113,66
1506	Финансирование строительства и реконструкции объектов ОАО "ДРСК" (стоимость будет уточнена по результатам ПИР)			2012	2013	113,66	113,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65,53	48,13	0,00	113,66
2	Новое строительство					1 045 900,16	721 244,99	119 191,04	8 850,00	4 047,97	5 555,00	3 330,94	5 194,00	2 456,70	19 599,00	9 835,61	123 724,41	86 846,14	83 757,15	294 327,70
2.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС					106 765,99	37 486,97	23 475,19	5 906,00	904,90	1 002,00	580,30	0,00	400,00	6 908,00	1 885,20	16 462,67	13 329,54	3 543,90	33 336,11
2.1.1	Выдача мощности Калининской АЭС, бл. № 4 (1000 МВт)					33 477,54	7 131,77	15 411,07	5 406,00	480,60	0,00	0,00	0,00	0,00	5 406,00	480,60	5 921,68	1 210,09	0,00	7 131,77

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учетом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования						
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого			
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.			
<b>МЭС Центра</b>									<b>33 477,54</b>	<b>7 131,77</b>	<b>15 411,07</b>	<b>5 406,00</b>	<b>480,60</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5 406,00</b>	<b>480,60</b>	<b>5 921,68</b>	<b>1 210,09</b>	<b>0,00</b>	<b>7 131,77</b>
1507	ВЛ 750 кВ Калининская АЭС-Грибово с расширением ПС 220 кВ Грибово	С	ВЛ 750 кВ 257,8 км, 6х417 МВА, 6х167 МВА, 2х200 МВА; заходы ВЛ 750 кВ -27,9 км; заходы ВЛ 220 кВ - 5,7 км;	2009	2013	19 373,86	3 393,74	8 488,44	3 904,00	291,40	0,00	0,00	0,00	0,00	3 904,00	291,40	2 454,02	939,72	0,00	3 393,74			
1508	ВЛ 500 кВ Грибово-Дорохово с ПС 500 кВ Дорохово с заходами ВЛ 220 кВ	С	ВЛ 500кВ 85 км, 2х501 МВА, заходы 2х12 км, 2х250 МВА	2010	2013	9 768,06	3 004,64	4 298,20	1 502,00	109,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 502,00	109,00	2 818,99	185,65	0,00	3 004,64			
1509	КВЛ 220 кВ Дорохово-Слобода	С	ВЛ 220 кВ 73 км; КЛ 7,2 км	2010	2013	4 335,62	733,39	2 624,43	0,00	80,20	0,00	0,00	0,00	0,00	80,20	648,67	84,72	0,00	733,39				
2.1.2	Выдача мощности Волгодонской АЭС, бл. № 2 (1000 МВт)					<b>14 593,68</b>	<b>583,22</b>	<b>126,20</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>583,22</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>583,22</b>			
<b>МЭС Юга</b>									<b>14 593,68</b>	<b>583,22</b>	<b>126,20</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>583,22</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>583,22</b>		
1510	ВЛ 500 кВ Волгодонская АЭС-Невинномыск с ПС 500 кВ Невинномыск с заходами ВЛ 500 кВ Невинномысская ГРЭС-Владикавказ и ВЛ 330 кВ Ставрополь-ГЭС-4	С	ВЛ 500 кВ-400 км, заходы ВЛ 330 кВ 2х5 км, 2х7 км, 2х501 МВА, 2х180 Мвар	2007	2012	14 593,68	583,22	126,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	583,22	0,00	0,00	583,22			
2.1.5	Выдача мощности Белоярской АЭС-2, бл. № 4 (880 МВт)					<b>510,66</b>	<b>394,26</b>	<b>115,10</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>10,00</b>	<b>0,00</b>	<b>10,00</b>	<b>0,00</b>	<b>162,05</b>	<b>222,17</b>	<b>10,04</b>	<b>394,26</b>			
<b>МЭС Урала</b>									<b>510,66</b>	<b>394,26</b>	<b>115,10</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>10,00</b>	<b>0,00</b>	<b>162,05</b>	<b>222,17</b>	<b>10,04</b>	<b>394,26</b>			
1511	Заходы ВЛ 220 кВ БАЭС-Окуневская на Белоярскую АЭС-2 (наименование титула по проектной документации - "Реконструкция ВЛ 220 кВ Белоярская АЭС-Окунево (заходы на Белоярскую АЭС-2)")	С	2х4км	2010	2012	143,66	42,21	100,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,21	0,00	0,00	42,21			
1512	Заходы одной цепи ВЛ 220 кВ БАЭС-Каменская на Белоярскую АЭС-2 (наименование по проектной документации - "Реконструкция ВЛ 220 кВ Белоярская АЭС-Каменская(заходы в РУ 220 кВ Белоярская АЭС-2)")	С	2х5 км	2010	2014	367,00	352,05	14,85	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	10,00	119,84	222,17	10,04	352,05				
2.1.6	Выдача мощности Нововоронежской АЭС-2, бл. № 1 (1150 МВт)					<b>664,00</b>	<b>647,94</b>	<b>16,06</b>	<b>0,00</b>	<b>1,00</b>	<b>0,00</b>	<b>9,50</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>10,50</b>	<b>276,47</b>	<b>200,00</b>	<b>71,47</b>	<b>547,94</b>				
<b>МЭС Центра</b>									<b>664,00</b>	<b>647,94</b>	<b>16,06</b>	<b>0,00</b>	<b>1,00</b>	<b>0,00</b>	<b>9,50</b>	<b>0,00</b>	<b>10,50</b>	<b>276,47</b>	<b>200,00</b>	<b>71,47</b>	<b>547,94</b>		
1513	КЛ №1 220 кВ Нововоронежская АЭС-2 – Новая и КЛ №2 220 кВ Нововоронежская АЭС-2 – Новая. Реконструкция ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС – Лиски 3, 4 (с выделением пускового этапа -март 2012) и ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС – Латная (перезавод в РУ 220 кВ)	П	2х2,5 км, 2х1 км, 3,5 км,	2011	2014	664,00	647,94	16,06	0,00	1,00	0,00	9,50	0,00	0,00	10,50	276,47	200,00	71,47	547,94				
2.1.8	Выдача мощности Ленинградской АЭС-2, блок №1 (1170 МВт)					<b>18,00</b>	<b>18,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,00</b>	<b>0,00</b>	<b>16,00</b>	<b>2,00</b>	<b>18,00</b>				
<b>МЭС Северо-Запада</b>									<b>18,00</b>	<b>18,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,00</b>	<b>0,00</b>	<b>16,00</b>	<b>2,00</b>	<b>18,00</b>		
1514	Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Балти на ПС Кингисеппская Реконструкция транзитных ВЛ 330 кВ МЭС Северо-Запада. Балтийская ГРЭС – ПС Ленинградская с выполнением заходов на ПС 330 кВ Кингисеппская	П	2х0,5 км	2013	2014	18,00	18,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	16,00	2,00	18,00				
2.1.11	Выдача мощности Загорской ГАЗС, (2х420 МВт)					<b>5 928,94</b>	<b>3 980,73</b>	<b>680,19</b>	<b>500,00</b>	<b>62,00</b>	<b>1 002,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 502,00</b>	<b>62,00</b>	<b>1 576,99</b>	<b>2 403,74</b>	<b>0,00</b>	<b>3 980,73</b>			
<b>МЭС Центра</b>									<b>5 928,94</b>	<b>3 980,73</b>	<b>680,19</b>	<b>500,00</b>	<b>62,00</b>	<b>1 002,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 576,99</b>	<b>2 403,74</b>	<b>0,00</b>	<b>3 980,73</b>			
1515	ВЛ 500 кВ Загорская ГАЗС-Ярцево1,2 с расширением ПС 220 кВ Ярцево и реконструкцией ВЛ 500 кВ Конаково-Трубино	С	ВЛ 500 кВ 2х30 км, заходы ВЛ 500 кВ 2х1 км, 2х501 МВА, 2х250 МВА	2009	2013	5 928,94	3 980,73	680,19	500,00	62,00	1 002,00	0,00	0,00	1 502,00	62,00	1 576,99	2 403,74	0,00	3 980,73				
2.1.12	Выдача мощности Богучанской ГЭС					<b>19 803,60</b>	<b>8 941,22</b>	<b>1 582,26</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>365,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>365,00</b>	<b>2 039,37</b>	<b>5 000,00</b>	<b>974,94</b>	<b>8 014,31</b>				
<b>МЭС Сибири</b>									<b>19 803,60</b>	<b>8 941,22</b>	<b>1 582,26</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>365,00</b>	<b>0,00</b>	<b>365,00</b>	<b>2 039,37</b>	<b>5 000,00</b>	<b>974,94</b>	<b>8 014,31</b>		
1516	Строительство двух цепей ВЛ 220 кВ Богучанская ГЭС – ПС Раздолинская с ПС 220 кВ Приангарская и расширением и реконструкцией ПС 220/110/6 кВ Раздолинская	С	2х129,5 км, 2х172,6 км, 4х125 МВА, УШР 4х25 Мвар, БСК 8х26 Мвар	2008	2012	8 818,60	164,77	910,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	164,77	0,00	0,00	164,77				
1517	КРУЭ 220 кВ Богучанской ГЭС	С	-	2009	2012	985,00	165,27	298,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	165,27	0,00	0,00	165,27				
1518	ВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Озерная	С	365 км	2010	2014	10 000,00	8 611,18	373,32	0,00	0,00	0,00	365,00	0,00	0,00	365,00	1 709,33	5 000,00	974,94	7 684,27				
2.1.14	Выдача мощности Зеленчукской ГЭАС (2х70 МВт)					<b>900,00</b>	<b>899,50</b>	<b>0,50</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>45,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>45,00</b>	<b>390,00</b>	<b>419,50</b>	<b>90,00</b>	<b>899,50</b>				
<b>МЭС Юга</b>									<b>900,00</b>	<b>899,50</b>	<b>0,50</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>45,00</b>	<b>0,00</b>	<b>390,00</b>	<b>419,50</b>	<b>90,00</b>	<b>899,50</b>			
1519	ВЛ 330 кВ Зеленчукская ГЭС-ГАЗС - Черкесск с расширением ПС 330 кВ Черкесск	П	45 км	2011	2014	900,00	899,50	0,50	0,00	0,00	0,00	45,00	0,00	0,00	45,00	390,00	419,50	90,00	899,50				
2.1.18	Объекты, являющиеся предметами договоров о предоставлении мощности, в том числе:					<b>30 869,57</b>	<b>14 890,33</b>	<b>5 543,81</b>	<b>0,00</b>	<b>361,30</b>	<b>0,00</b>	<b>160,80</b>	<b>0,00</b>	<b>389,00</b>	<b>0,00</b>	<b>911,10</b>	<b>5 512,89</b>	<b>3 858,04</b>	<b>2 395,45</b>	<b>11 766,38</b>			
2.1.18.1	Выдача мощности Няганской ГРЭС, бл. №3 (420 МВт)					<b>2 572,45</b>	<b>2 572,45</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>142,00</b>	<b>0,00</b>	<b>142,00</b>	<b>50,00</b>	<b>50,00</b>	<b>0,00</b>	<b>100,00</b>				
<b>МЭС Западной Сибири</b>									<b>2 572,45</b>	<b>2 572,45</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>142,00</b>	<b>0,00</b>	<b>142,00</b>	<b>50,00</b>	<b>50,00</b>	<b>0,00</b>	<b>100,00</b>		
1520	ВЛ 220 кВ Няганская ГРЭС - Картопля (финансирование ПИР)	П	142 км	2012	2014	2 572,45	2 572,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	142,00	0,00	142,00	50,00	50,00	0,00	100,00				
2.1.18.4	Выдача мощности Уренгойской ГРЭС (450 МВт)					<b>2 848,79</b>	<b>2 499,75</b>	<b>343,74</b>	<b>0,00</b>	<b>304,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>304,00</b>	<b>2 325,56</b>	<b>174,19</b>	<b>0,00</b>	<b>2 499,75</b>				
<b>МЭС Западной Сибири</b>									<b>2 848,79</b>	<b>2 499,75</b>	<b>343,74</b>	<b>0,00</b>	<b>304,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>304,00</b>	<b>2 325,56</b>	<b>174,19</b>	<b>0,00</b>	<b>2 499,75</b>		
1521	Реконструкция ВЛ 220 (500) кВ Тарко-Сале - Уренгой	С	2х76 км	2010	2013	2 332,28	2 040,46	287,32	0,00	152,00	0,00	0,00	0,00	0,00	152,00	1 866,27	174,19	0,00	2 040,46				
1522	ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Уренгой №2 I,II цепь	С	2х76 км	2010	2012	516,51	459,29	56,42	0,00	152,00	0,00	0,00	0,00	0,00	152,00	459,29	0,00	0,00	459,29				
2.1.18.5	Выдача мощности Каширской ГРЭС, бл. №3 (330 Мвт)					<b>1 608,32</b>	<b>32,04</b>	<b>2,05</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>32,04</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>32,04</b>				
<b>МЭС Центра</b>									<b>1 608,32</b>	<b>32,04</b>	<b>2,05</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>32,04</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>32,04</b>			
1523	Расширение и реконструкция ОРУ 500 кВ Каширской ГРЭС-4 с установкой АТ 500/220 кВ	С		2007	2012	1 608,32	32,04	2,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,04	0,00	0,00	32,04				
2.1.18.7	Выдача мощности Харанорской ГРЭС, бл. № 3 (225 МВт)					<b>2 607,70</b>	<b>262,34</b>	<b>1 689,76</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>262,34</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>262,34</b>				
<b>МЭС Сибири</b>									<b>2 607,70</b>	<b>262,34</b>	<b>1 689,76</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>262,34</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>262,34</b>			

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учетом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
		С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.					
1524	ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС-Макавеево с РП 220 кВ Макавеево и заходами на РП двухцепной ВЛ 220 кВ Холбон-Читинская ТЭЦ-1**	С	168 км, 4х2,9 км	2010	2012	2 607,70	262,34	1 689,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	262,34	0,00	0,00	262,34
2.1.18.8	Выдача мощности Южно-Уральской ГРЭС-2, бл.1 (400 МВт)					199,20	191,88	7,24	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	102,50	89,38	0,00	191,88
МЭС Урала						199,20	191,88	7,24	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	102,50	89,38	0,00	191,88
1525	Реконструкция ВЛ 220 кВ Южноуральская ГРЭС - КС-19 и ВЛ 220 кВ Южноуральская ГРЭС - Шагол 3 с ответвлением на ПС Исаково (заходы в РУ 220 кВ ЮГРЭС-2)	С	2х1 км, 2х1 км	2010	2013	199,20	191,88	7,24	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	102,50	89,38	0,00	191,88	
2.1.18.9	Выдача мощности Сургутской ГРЭС-2, бл. № 7, 8 (2х404,38 МВт)					5 486,20	606,64	1 200,29	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	606,64	0,00	0,00	606,64	
МЭС Западной Сибири						5 486,20	606,64	1 200,29	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	606,64	0,00	0,00	606,64	
1526	ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 - Магистральная	С	157 км	2008	2012	5 295,53	542,26	1 078,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	542,26	0,00	0,00	542,26	
1527	Реконструкция ВЛ 500 кВ Сургутской ГРЭС-2 - Сибирская (по ЗП - ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2-Кустовая)	С	2х0,5 км	2010	2012	190,67	64,38	122,02	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	64,38	0,00	0,00	64,38	
2.1.18.11	Выдача мощности Березовской ГРЭС-1, бл. № 3 (800 МВт)					1 563,00	1 383,48	179,42	0,00	0,00	0,00	19,50	0,00	0,00	19,50	333,86	1 000,00	49,62	1 383,48	
МЭС Сибири						1 563,00	1 383,48	179,42	0,00	0,00	0,00	19,50	0,00	0,00	19,50	333,86	1 000,00	49,62	1 383,48	
1528	ВЛ 500 кВ Березовская ГРЭС - Итатская №3, с реконструкцией ПС 1150 кВ Итатская (для выдачи мощности третьего энергоблока мощностью 800 МВт)**	С	18 км, 1,5 км, ШР 180 Мвар	2010	2014	1 563,00	1 383,48	179,42	0,00	0,00	0,00	19,50	0,00	0,00	19,50	333,86	1 000,00	49,62	1 383,48	
2.1.18.14	Выдача мощности Новгородской ТЭЦ, (160 МВт)					367,18	76,34	128,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,34	0,00	0,00	76,34	
МЭС Северо-Запада						367,18	76,34	128,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,34	0,00	0,00	76,34	
1529	Заход ВЛ 330 кВ Юго-Западная -Новгородская	С	2х5,7 км	2010	2012	367,18	76,34	128,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,34	0,00	0,00	76,34	
2.1.18.16	Выдача мощности Краснодарской ТЭЦ, (410 МВт)					2 832,80	0,77	13,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	0,00	0,00	0,77	
МЭС Юга						2 832,80	0,77	13,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	0,00	0,00	0,77	
1530	ПС 220 кВ Яблоновская с ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ-Яблоновская и ВЛ 220 кВ Яблоновская-Афипская	С	250 МВА, 33+16 км	2008	2012	2 832,80	0,77	13,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	0,00	0,00	0,77	
2.1.18.18	Выдача мощности Тобольской ТЭЦ, бл. № 5 (218 МВт)					510,46	37,99	111,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37,99	0,00	0,00	37,99	
МЭС Западной Сибири						510,46	37,99	111,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37,99	0,00	0,00	37,99	
1531	Двухцепная ВЛ 220 кВ Тобольская ТЭЦ - Иртыш, реконструкция РУ 220 кВ ПС 500 кВ Иртыш с установкой 3-х новых выключателей	С	2х10 км	2010	2012	510,46	37,99	111,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37,99	0,00	0,00	37,99	
2.1.18.19	Выдача мощности Няганской ГРЭС, бл. № 1 (418 МВт)					2 053,55	734,32	1 077,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	734,32	0,00	0,00	734,32	
МЭС Западной Сибири						2 053,55	734,32	1 077,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	734,32	0,00	0,00	734,32	
1532	Заходы ВЛ 500 кВ Ильково-Луговая в ОРУ 500 кВ Няганской ГРЭС	С	2х19 км	2010	2012	1 204,24	377,11	709,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	377,11	0,00	0,00	377,11	
1533	Заходы ВЛ 220 кВ Красноленинский ГПЗ-Ильково на Няганскую ГРЭС	С	2х19 км, 1х22 км	2010	2012	849,31	357,21	367,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	357,21	0,00	0,00	357,21	
2.1.18.20	Выдача мощности Красноярской ТЭЦ-3, бл. № 1 (185 МВт)					430,04	88,51	339,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,51	0,00	0,00	88,51	
МЭС Сибири						430,04	88,51	339,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,51	0,00	0,00	88,51	
1534	Две цепи ВЛ 220 кВ Красноярская ТЭЦ-3 - ЦРП с реконструкцией РУ 220 кВ ЦРП	С	2х7 км	2010	2012	256,22	52,05	202,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52,05	0,00	0,00	52,05	
1535	ВЛ 220 кВ Красноярская ТЭЦ-3 - Енисей	С	10 км	2010	2012	173,82	36,46	136,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,46	0,00	0,00	36,46	
2.1.18.21	Выдача мощности Ивановских ПГУ, бл. №2 (325 МВт)					1 498,87	126,65	438,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126,65	0,00	0,00	126,65	
МЭС Центра						1 498,87	126,65	438,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126,65	0,00	0,00	126,65	
1536	ВЛ 220 кВ Ивановская ГРЭС - Иваново с расширением ПС 220 кВ Иваново	С	2х25 км	2008	2012	1 279,76	113,00	393,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,00	0,00	0,00	113,00	
1537	ВЛ 220 кВ Ивановская ГРЭС-Неро перевод на напряжение 220 кВ	С	2х95 км	2009	2012	219,11	13,65	44,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,65	0,00	0,00	13,65	
2.1.18.22	Выдача мощности Нижневартовской ГРЭС, бл. № 3 (400 МВт)					490,62	490,52	0,09	0,00	0,00	0,00	35,30	0,00	0,00	35,30	165,09	279,29	46,14	490,52	
МЭС Западной Сибири						490,62	490,52	0,09	0,00	0,00	0,00	35,30	0,00	0,00	35,30	165,09	279,29	46,14	490,52	
1538	ВЛ 220 кВ Нижневартовская ГРЭС-Космос и Нижневартовская ГРЭС-Мираж (с использованием существующих ВЛ 220 кВ Нижневартовская ГРЭС-Космос-Мираж и Нижневартовская ГРЭС-Мираж) (возможны изменения технических и физических объемов по результатам согласования СВМ)	П	30 км	2009	2012	25,28	25,18	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,09	0,09	0,00	25,18	
1539	Сооружение 2-й цепи ВЛ 500 кВ НВГРЭС - Белоозерная (возможны изменения технических и физических объемов по результатам согласования СВМ)	П	35,3 км	2011	2014	465,34	465,34	0,00	0,00	0,00	35,30	0,00	0,00	0,00	35,30	140,00	279,20	46,14	465,34	
2.1.18.23	Выдача мощности блоков № 9 Серовской ГРЭС (ПГУ-420 МВт)					536,00	527,15	8,85	0,00	0,00	0,00	36,00	0,00	0,00	36,00	27,73	499,42	0,00	527,15	
МЭС Урала						536,00	527,15	8,85	0,00	0,00	0,00	36,00	0,00	0,00	36,00	27,73	499,42	0,00	527,15	
1540	Заходы ВЛ 220 кВ Сосьва - Краснотурьинск на Серовскую ГРЭС	П	2х18 км	2011	2013	536,00	527,15	8,85	0,00	0,00	0,00	36,00	0,00	0,00	36,00	27,73	499,42	0,00	527,15	
2.1.18.24	Выдача мощности ПГУ-235 на территории Центральной котельной г. Астрахани (235 МВт)					709,00	704,11	4,89	0,00	52,30	0,00	0,00	0,00	0,00	52,30	339,89	364,22	0,00	704,11	
МЭС Центра						709,00	704,11	4,89	0,00	52,30	0,00	0,00	0,00	0,00	52,30	339,89	364,22	0,00	704,11	
1541	Реконструкция ВЛ 220 кВ Астрахань – Рассвет. Заходы на ПГУ-235.	П	26 и 26,3 км;	2011	2013	709,00	704,11	4,89	0,00	52,30	0,00	0,00	0,00	0,00	52,30	339,89	364,22	0,00	704,11	

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
2.1.18.26	Выдача мощности ПГУ Тенинской котельной г. Ярославля (2х220 Мвт)					697,69	697,69	0,00	0,00	0,00	0,00	58,00	0,00	0,00	58,00	40,00	580,00	77,69	697,69	
	МЭС Центра					697,69	697,69	0,00	0,00	0,00	0,00	58,00	0,00	0,00	58,00	40,00	580,00	77,69	697,69	
1542	Реконструкция ВЛ 220 кВ Ярославская – Тутаев, ВЛ 220 кВ Ярославская - Тверицкая. Заходы на Ярославскую ТЭС (ПГУ-470 МВт)	П	12 км, 2х23 км	2012	2014	697,69	697,69	0,00	0,00	0,00	0,00	58,00	0,00	0,00	58,00	40,00	580,00	77,69	697,69	
2.1.18.28	Выдача мощности Череповецкой ГРЭС бл. № 4 (420 МВт)					1 117,00	1 117,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91,00	0,00	91,00	65,50	350,00	400,00	815,50
	МЭС Центра					1 117,00	1 117,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91,00	0,00	91,00	65,50	350,00	400,00	815,50
1543	Строительство ВЛ 220 кВ Череповецкая ГРЭС– РПП-2 с расширением ПС 220 кВ РПП-2 и ВЛ 220 кВ Череповецкая ГРЭС – Череповецкая с реконструкцией ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Череповецкая	П	55,4 км, 35,6 км	2012	2015	1 117,00	1 117,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91,00	0,00	91,00	65,50	350,00	400,00	815,50	
2.1.18.29	Выдача мощности Южно-Уральской ГРЭС-2 бл.2 (400 МВт) и бл. 3 (400 МВт)					64,70	64,70	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	2,00	5,16	59,54	0,00	64,70	
	МЭС Урала					64,70	64,70	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	2,00	5,16	59,54	0,00	64,70	
1544	Шлейфовый заход ВЛ 500 кВ Троицкая-Шагол на РУ Южноуральской ГРЭС-2 (по утвержденному заданию на проектирование наименование титула "Заходы ВЛ 500 кВ Троицкая ГРЭС-Шагол в РУ 500 кВ Южноуральской ГРЭС-2")	П	2х1 км	2011	2013	64,70	64,70	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	2,00	5,16	59,54	0,00	64,70	
2.1.18.31	Выдача мощности Владимирской ТЭЦ-2 (230 МВт)					167,00	167,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	10,00	42,00	108,00	17,00	167,00	
	МЭС Центра					167,00	167,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	10,00	42,00	108,00	17,00	167,00	
1545	Заходы ЛЭП 220 кВ на Владимирскую ТЭЦ-2. Технологическое присоединение электроустановок ОАО "ТГК-6"	П	2х5 км	2011	2014	167,00	167,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	10,00	42,00	108,00	17,00	167,00	
2.1.18.39	Выдача мощности Нижнебурейской ГЭС					2 509,00	2 509,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156,00	0,00	156,00	50,00	304,00	1 805,00	2 159,00
	МЭС Востока					2 509,00	2 509,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156,00	0,00	156,00	50,00	304,00	1 805,00	2 159,00
1546	Двухцепная ВЛ 220 кВ НЕГЭС- Архара (возможны изменения состава и физических параметров титула)	П	2х53 км	2012	2014	1 329,00	1 329,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106,00	0,00	106,00	25,00	154,00	950,00	1 129,00	
1547	ВЛ 220 кВ НЕГЭС - Райчихинская ГРЭС (Завитая) (возможны изменения состава и физических параметров титула)	П	50 км	2012	2014	1 180,00	1 180,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	0,00	50,00	25,00	150,00	855,00	1 030,00	
2.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона					65 148,24	28 307,89	6 403,84	850,00	386,00	0,00	0,00	2 900,00	22,70	3 750,00	408,70	8 280,57	4 405,83	5 604,42	18 290,82
	МЭС Центра					8 889,90	5 565,15	818,69	200,00	0,40	0,00	0,00	1 700,00	0,20	1 900,00	0,60	1 786,73	1 000,00	1 500,00	4 286,73
1548	ПС 500 кВ Каскадная с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	С	2х500 МВА 2х250 МВА 4х100 МВА 2х0.1 км, 4х0.1 км	2010	2015	8 889,90	5 565,15	818,69	200,00	0,40	0,00	0,00	1 700,00	0,20	1 900,00	0,60	1 786,73	1 000,00	1 500,00	4 286,73
	МЭС Северо-Запада					35 047,89	19 562,35	3 023,53	650,00	95,00	0,00	0,00	1 200,00	22,50	1 850,00	117,50	4 392,67	2 326,61	4 104,42	10 823,70
1549	ВЛ 330 кВ Гатчинская - Лужская с ПС 330 кВ Лужская	С	93 км, 2х125 МВА	2008	2013	3 819,93	1 393,67	489,83	250,00	93,00	0,00	0,00	0,00	250,00	93,00	880,56	513,11	0,00	1 393,67	
1550	Строительство ПС 330 кВ Центральная СПб	С	2х200 МВА, 2х12,5 км	2006	2012	6 215,00	0,09	161,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,09	
1551	ПС 330 кВ Василеостровская с КЛ 330 кВ Василеостровская - Северная и КЛ 330 кВ Василеостровская - Завод Ильича	С	2х200 МВА, 12,5 км, 8 км	2006	2015	7 641,39	5 894,09	576,86	0,00	0,00	0,00	0,00	400,00	20,50	400,00	20,50	1 576,00	700,00	2 000,00	4 276,00
1552	ПС 330 кВ Зеленогорск с заходами ВЛ 330 кВ	С	2х200 МВА, 2х1 км	2006	2013	2 530,44	945,95	515,41	400,00	2,00	0,00	0,00	0,00	400,00	2,00	907,83	38,12	0,00	945,95	
1553	ПС 330 кВ Парнас с заходами ВЛ	С	2х200 МВА, 2х1 км	2010	2014	2 714,13	2 119,60	248,02	0,00	0,00	0,00	0,00	400,00	2,00	400,00	2,00	412,72	500,00	1 006,88	1 919,60
1554	ПС 220 кВ Проспект Испытателей с заходами линий	С	2х80 МВА	2006	2011	1 420,05	0,10	33,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,10	
1555	ТЭЦ-21 РУ-330 кВ (2х200 МВА) и заходы ВЛ 330 кВ Восточная - Выборг на ОРУ 330 кВ Северной ТЭЦ-21 (объем финансирования на завершение разработки проекта)	П		2008	2012	9,70	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	
1556	ПС 330 кВ Заневская с заходами ВЛ 330 кВ	П	2х5 км, 2х125 МВА	2010	2017	2 100,00	1 937,28	14,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,41	0,00	0,00	27,41	
1557	ПС 330 кВ Пулковская с заходами ВЛ 330 кВ	С	2х200 МВА	2010	2015	2 827,91	2 311,35	175,16	0,00	0,00	0,00	0,00	400,00	0,00	400,00	0,00	415,85	400,00	857,54	1 673,39
1558	ПС 330/110 кВ Ломоносовская с заходами ВКЛ 330 кВ ЛАЭС - ПС Западная	П	2х200 МВА, 2х6,3 км	2012	2017	3 170,00	3 170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	50,00	70,00	140,00	
1559	Использование аккумуляторных батарей большой мощности (АББМ) в качестве сетевых накопителей электроэнергии на объектах ЕНЭС ( ПС 220 кВ Волхов-Северная)	-	1,5 Мвт/2,5 МВт*ч	2011	2013	982,36	173,23	809,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	130,53	42,70	0,00	173,23	
1560	Сооружение двух КЛ 330 кВ Пулковская-Западная с установкой ШР 330 кВ на ПС 330 кВ Западная	П	2х20 км, 100 Мвар	2013	2017	1 078,80	1 078,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	40,00	120,00	162,00	
1561	Установка двух ТОР 330кВ в линии 330кВ Восточная-Волхов-Северная со стороны ПС 330кВ Восточная	П	2 ТОР	2012	2015	538,18	538,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,57	42,68	50,00	112,25	
	МЭС Юга					971,77	175,78	795,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	130,77	45,01	0,00	175,78	
1562	Использование аккумуляторных батарей большой мощности (АББМ) в качестве сетевых накопителей электроэнергии на объектах ЕНЭС (ПС 220 кВ Псоу)	-	1,5 Мвт/2,5 МВт*ч	2011	2013	971,77	175,78	795,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	130,77	45,01	0,00	175,78	
	МЭС Западной Сибири					20 238,68	3 004,61	1 765,63	0,00	290,60	0,00	0,00	0,00	0,00	290,60	1 970,40	1 034,21	0,00	3 004,61	

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1563	ВЛ 500 кВ Трачуковская - Кирилловская	С	140,6 км	2008	2013	3 300,44	1 427,38	522,84	0,00	140,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	140,60	393,17	1 034,21	0,00	1 427,38
1564	ВЛ №2 220 кВ Демьянская - Снежная с установкой АТ 125 МВА на ПС 220 кВ Снежная	С	90 км, 125 МВА	2007	2012	1 579,07	266,46	190,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	266,46	0,00	0,00	266,46
1565	ВЛ 220 кВ Пыть-Ях - Правдинская	С	150 км	2007	2012	1 655,76	212,28	567,00	0,00	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	150,00	212,28	0,00	0,00	212,28
1566	ВЛ 500 кВ Холмогорская - Муравленковская - Тарко-Сале с ПС 500 кВ Муравленковская	С	210 км, 4х167 МВА, 118 Мвар	2007	2012	6 619,59	971,66	31,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	971,66	0,00	0,00	971,66
1567	ВЛ 220 кВ Ильковская-Красноленинский ГПЗ	С	64 км	2007	2012	761,09	34,19	16,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,19	0,00	0,00	34,19
1568	ПС 500 кВ Пересвет (Кирпичниково) с заходами ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 - Ильковская и ВЛ 220 кВ. ВЛ 500 кВ Сомкинская - Пересвет (Кирпичниково)	С	7х167 МВА, 180 Мвар, 2х5 км (заходы 500 кВ), 4х10 км (220 кВ), 60 км (ВЛ 500 кВ)	2007	2012	6 311,54	90,40	436,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,40	0,00	0,00	90,40
1569	ВЛ 220 кВ Ильковская-Хора (ПИР)	П	20 км	2009	2012	11,19	2,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,24	0,00	0,00	2,24
2.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)					110 205,66	61 155,80	12 477,21	626,00	1 081,80	910,00	74,00	668,00	431,00	2 204,00	1 586,80	11 384,21	6 695,86	6 325,74	24 405,81
МЭС Центра						1 528,86	34,52	748,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,52	0,00	0,00	34,52
1570	ВЛ 750 кВ Калининская АЭС-Череповец с ПС 750 Череповецкая . (ОРУ220 кВ на ПС 750 кВ Белозерская с установкой одного АТ 500/220 )кВ	С	501 МВА	2009	2012	1 528,86	34,52	748,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,52	0,00	0,00	34,52
МЭС Северо-Запада						17 794,44	16 239,82	944,40	0,00	252,80	250,00	2,00	0,00	0,00	250,00	254,80	2 005,84	2 305,00	3 457,67	7 768,51
1571	ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Ухта - Микунь	С	294,3 км 252,8 км	2010	2016	11 649,00	10 178,57	895,73	0,00	252,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	252,80	1 600,06	775,00	2 562,19	4 937,25
1572	ПС 330 кВ Ручей с заходами ВЛ 330 кВ ПС Ленинградская - Чудово	П	2х1 км, 2х125 МВА	2011	2014	2 950,00	2 929,73	20,27	0,00	0,00	250,00	2,00	0,00	0,00	250,00	2,00	331,11	1 500,00	850,00	2 681,11
1573	ВЛ 220 кВ Л-213 (Л-424) ПС Волхов - Северная – ПС Восточная (от ПС Волхов - Северная до полосы отвода ОЖД). ВЛ 220 кВ Л-214 (Л-425) ПС Восточная – ПС Волхов - Северная (от полосы отвода ОЖД до ПС Волхов - Северная) в соответствии с утв. ТЗ "Перевод участка ВЛ 330 кВ Восточная – Волхов-Северная от ПС 330 кВ Волхов-Северная до опоры №52 в кабельное исполнение"-ВЛ 110 кВ Северная-8 ПС Волхов - Северная - ПС №46 (от ПС Волхов - Северная до отпаечной опоры на ПС 155)	П	2х5км,1х8 км	2010	2016	1 204,46	1 191,22	10,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,37	0,00	45,48	77,85
1574	Перевод в кабельное исполнение ВЛ 220 кВ Л-217 ПС Чесменская - ПС Южная, ВЛ 220 кВ Л-218 ПС Чесменская - ПС Южная, ВЛ 220 кВ Л-224 ПС Чесменская - ПС Южная, ВЛ 220 кВ Л-206 ПС Чесменская - ПС Восточная с отайкой на ПС Южная (ПИР)	П	4х5,5 км	2011	2013	110,98	61,50	16,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,50	30,00	0,00	61,50
1575	Перевод в кабельное исполнение ВЛ 220 кВ Л-225 ПС Завод Ильича - ПС Приморская (от ПС Завод Ильича до ПС Приморская). ВЛ 220 кВ Л-221 ПС Парголово - ПС Завод Ильича с отайкой на ПС Полупроводники (от опоры №18 до ПС Завод Ильича). ВЛ 220 кВ Л-205 Северная ТЭЦ - ПС Приморская с отайкой на ПС Полупроводники (от опоры №76 до ПС Приморская)	П	6,8 км, 7 км, 5 км	2011	2017	1 880,00	1 878,80	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,80	0,00	0,00	10,80
МЭС Волги						7 103,90	4 701,36	343,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	286,00	0,00	286,00	981,36	700,00	1 992,93	3 674,29
1576	1. ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС-Нижний Новгород (II цепь) с ПС Южная (Нижегородская) с заходами ВЛ 500 кВ, 220 кВ	С	286 км	2009	2015	6 000,00	4 658,10	238,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	286,00	0,00	286,00	938,10	700,00	1 992,93	3 631,03
1577	Двухцепная ВЛ 220 кВ Нижегородская-Борская с заходом одной цепи на ПС 220 кВ Нагорная. Договор от 07.02.2008 №339/ТП с ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	С	30 км, 2х16 км	2008	2012	1 103,90	43,26	105,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,26	0,00	0,00	43,26
МЭС Юга						25 540,52	5 080,94	3 759,68	125,00	295,00	160,00	60,00	0,00	0,00	285,00	355,00	3 690,10	1 080,29	310,55	5 080,94
1578	ВЛ 500 кВ Крымская-Центральная с расширением ПС 500 кВ Крымская и расширением ПС Центральная	С	145 км ШР-180	2009	2014	4 400,00	2 077,20	1 450,86	0,00	145,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	145,00	1 454,22	466,50	156,48	2 077,20
1579	ПС 220 кВ Черемушки с заходами ВЛ 220 кВ	С	2х17 км, 2х125	2008	2012	1 022,30	26,99	33,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,99	0,00	0,00	26,99
1580	ВЛ 220 кВ Тихорецкая-Витаминкомбинат	С	150 км	2010	2012	1 906,00	613,11	1 072,48	0,00	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	150,00	613,11	0,00	0,00	613,11
1581	ПС 220 кВ Бужора с заходами ВЛ 220 кВ (источники финансирования: 50% - средства ОАО «ФСК ЕЭС», 50% - плата за ТП)	С	2х125 МВА, 2х5 км	2009	2013	2 209,30	840,39	917,11	125,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	781,60	58,79	0,00	840,39
1582	ВЛ 220 кВ Славянск-Крымская II	С	40 км	2008	2012	740,30	0,58	86,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,58
1583	ВЛ 500 кВ Тихорецк - Крымская с ПС 500 кВ Крымская	С	501+167 МВА, 180 Мвар, 297 км	2007	2012	8 804,94	364,81	173,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	364,81	0,00	0,00	364,81
1584	ВЛ 220 кВ Крымская - Вышестеблиевская	С	120 км	2008	2012	1 886,97	3,73	15,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,73	0,00	0,00	3,73
1585	ВЛ 220 кВ Славянская - Вышестеблиевская с ПС 220 кВ Вышестеблиевская	С	110 км, 250 МВА	2008	2012	3 416,64	0,06	11,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,06
1586	Расширение ПС 330 кВ Благодарная на 2 линейные ячейки с ПС 110 кВ СЭСМ с ВЛ 110 кВ		2х30км, 2х80 МВА	2012	2014	1 154,07	1 154,07	0,00	0,00	0,00	160,00	60,00	0,00	0,00	160,00	60,00	445,00	555,00	154,07	1 154,07
МЭС Урала						14 503,93	3 783,59	2 291,37	0,00	0,00	500,00	12,00	0,00	0,00	500,00	12,00	1 630,19	1 577,30	426,10	3 633,59



№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учетом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1587	ВЛ 500 кВ Северная - БАЗ с расширением ПС 500 кВ БАЗ	С	501 МВА, 199 км	2007	2012	6 483,33	879,65	592,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	879,65	0,00	0,00	879,65
1588	ПС 220 кВ Соболи с заходами ВЛ 220 кВ и сооружением ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС - Соболи 1 и ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС - Соболи 2	С	2x250 МВА, 2x5 км, 2x100 км	2008	2012	4 520,80	401,98	701,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	401,98	0,00	0,00	401,98
1589	ПС 220 кВ Надежда (по утвержденному заданию на проектирование наименование титула - "Строительство ПС 220 кВ Надежда")	С	2x250 МВА	2011	2014	3 243,80	2 251,32	992,48	0,00	0,00	500,00	0,00	0,00	0,00	500,00	0,00	301,00	1 389,22	411,10	2 101,32
1590	Заходы ВЛ 220 кВ Южная-Ново-Свердловская ТЭЦ на ПС 220 кВ Надежда	П	2x6 км	2011	2014	256,00	250,64	5,36	0,00	0,00	0,00	12,00	0,00	0,00	12,00	0,00	47,56	188,08	15,00	250,64
<b>МЭС Сибири</b>						<b>29 338,99</b>	<b>24 414,47</b>	<b>2 006,31</b>	<b>0,00</b>	<b>96,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>668,00</b>	<b>145,00</b>	<b>668,00</b>	<b>241,00</b>	<b>1 270,10</b>	<b>270,22</b>	<b>0,00</b>	<b>1 540,32</b>
1591	ВЛ 500 кВ Томская - Парабель с ПС 500/220 кВ Парабель (финансирование ПИР)	П	110 км - I пк; 260 км - II пк; (501+167) МВА; ШП 180 Мвар, УШР 180 Мвар	2011	2017	11 689,50	11 604,64	84,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,00	0,00	110,00	102,28	100,00	0,00	202,28
1592	ВЛ 500 кВ Нижневартовская ГРЭС - Советско - Соснинская с расширением ПС 220 кВ Советско - Соснинская (сооружение ОРУ 500 кВ) (финансирование ПИР)	П	35 км, 501+167 МВА	2011	2015	4 530,93	4 513,87	17,06	0,00	0,00	0,00	0,00	668,00	35,00	668,00	35,00	32,00	25,00	0,00	57,00
1593	ВЛ 500 кВ Советско-Соснинская - Парабель (финансирование ПИР)	П	340 км	2011	2017	7 291,10	7 187,40	103,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92,48	80,00	0,00	172,48
1594	ПС 500 кВ Кузбасская с заходом ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	С	1068 МВА, 157 км, УШР 180+60Мвар	2008	2013	5 827,46	1 108,56	1 800,69	0,00	96,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96,00	0,00	1 043,34	65,22	0,00	1 108,56
<b>МЭС Востока</b>						<b>9 879,82</b>	<b>2 456,57</b>	<b>2 374,96</b>	<b>501,00</b>	<b>438,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>501,00</b>	<b>438,00</b>	<b>1 729,52</b>	<b>727,05</b>	<b>0,00</b>	<b>2 456,57</b>
1595	ВЛ 500 кВ Чугуевка-Лозовая-Владивосток с ПС 500 кВ Лозовая	С	501 МВА, УШР 2x180 Мвар, ВЛ 500 кВ 372 км, заходы ВЛ 220 кВ, 2x27 км, 2x6 км	2009	2013	9 879,82	2 456,57	2 374,96	501,00	438,00	0,00	0,00	0,00	0,00	501,00	438,00	1 729,52	727,05	0,00	2 456,57
2.3.1	Белорусская программа					<b>4 515,20</b>	<b>4 444,53</b>	<b>9,10</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>42,58</b>	<b>36,00</b>	<b>138,49</b>	<b>217,07</b>
<b>МЭС Северо-Запада</b>						<b>4 515,20</b>	<b>4 444,53</b>	<b>9,10</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>42,58</b>	<b>36,00</b>	<b>138,49</b>	<b>217,07</b>
1596	ВЛ 220 кВ Найтоповичи – Новозыбков с расширением ПС 110 кВ Новозыбков и ПС 220 кВ Найтоповичи (выделение 1-й очереди строительства - одна цепь ВЛ в габаритах 220 кВ с включением ее на напряжение 110 кВ)	П	60 км	2011	2016	615,20	614,82	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,84	36,00	53,49	117,33
1597	ВЛ 330 кВ Новосокольники - Талашкино	П	230 км	2010	2017	3 900,00	3 829,71	8,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,74	0,00	85,00	99,74
2.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения					<b>353 167,42</b>	<b>259 052,37</b>	<b>41 478,31</b>	<b>818,00</b>	<b>1 241,87</b>	<b>3 393,00</b>	<b>2 271,04</b>	<b>1 250,00</b>	<b>1 493,80</b>	<b>5 461,00</b>	<b>5 006,71</b>	<b>41 154,72</b>	<b>28 456,11</b>	<b>33 047,47</b>	<b>102 658,30</b>
<b>МЭС Центра</b>						<b>33 475,69</b>	<b>18 126,50</b>	<b>8 143,31</b>	<b>252,00</b>	<b>69,00</b>	<b>200,00</b>	<b>12,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>452,00</b>	<b>81,00</b>	<b>6 487,32</b>	<b>1 456,48</b>	<b>1 912,81</b>	<b>9 856,61</b>
1598	ВЛ 500 кВ Фроловская - Шахты - Ростовская с ПС 500 кВ Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (Участок МЭС Центра)	С	354 км, 100+125 МВА, 180+60 Мвар	2006	2012	5 153,80	240,70	512,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	240,70	0,00	0,00	240,70
1599	ПП 500 Ожерелье (Кашира) с заходами ВЛ 500 кВ Чагино-Махайловская и участком ВЛ 750 кВ отв. Кашира-ПП Ожерелье	П	2x10 км, 10 км	2011	2016	2 598,50	2 590,41	8,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,09	200,00	655,91	936,00
1600	ПС 330 кВ Тверь АТ 330/110 кВ с заходами ВЛ 330 кВ Коначковская ГРЭС - Калининская	С	200 МВА, 2x5 км	2014	2018	1 672,20	1 672,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	25,00
1601	Строительство ПС 500 кВ Обнинская с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	П	501 МВА, 2x 50 км	2012	2016	3 320,50	3 320,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	150,00	929,90	1 119,90
1602	ВЛ 220 кВ Грибово - Победа и реконструкция ОРУ 220 кВ ПС Победа	П	140 км	2014	2018	1 970,18	1 970,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109,00	109,00
1603	Строительство ПС 220 кВ Ступино с заходом ВЛ 220 кВ Каширская ГРЭС - Образцово. Технологическое присоединение электроустановок ООО "Квинтекс"	П	2x100 МВА, 2x6 км	2012	2014	618,00	618,00	0,00	0,00	200,00	12,00	0,00	0,00	200,00	12,00	0,00	155,00	400,00	63,00	618,00
1604	Реконструкция участка КВЛ 500 кВ Западная Очаково, сооружение участков КВЛ 220 кВ Очаково – Красногорская, КВЛ 220 кВ ТЭС Лыково - Очаково, КВЛ 220 кВ Очаково – Подушкино, КВЛ 220 кВ Очаково – Нововнуково и КВЛ 110 кВ Очаково – Одиново I и II цепь с отв.	П	КЛ 500кВ 2x10 км, КЛ 220кВ 4x10 км, КЛ 110 кВ 2x4,5 км	2010	2013	11 837,89	2 993,89	6 288,00	0,00	69,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,00	0,00	2 990,00	3,89	0,00	2 993,89
1605	ПС 220 кВ Сколково с заходами КВЛ 220 кВ	С	2x63 МВА	2011	2013	1 751,42	1 341,16	160,66	126,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126,00	0,00	1 176,26	164,90	0,00	1 341,16
1606	ПС 220 кВ Смирново с заходами КВЛ 220 кВ Очаково-Нововнуково	С	2x63 МВА	2011	2013	3 445,70	2 271,96	1 173,74	126,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126,00	0,00	1 772,27	499,69	0,00	2 271,96	
1607	Реконструкция ПС 220 кВ Дмитров с заходами ВЛ 220 кВ Ярьево-Радуга (технологическое присоединение электроустановок ООО "Электросетевая Компания "Энергоресурс")	П	2x15 км	2012	2017	663,00	663,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	13,00	30,00	50,00
1608	Объекты электроснабжения расширяемой части г. Москвы	П		2012	2018	20,00	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	0,00	0,00	20,00
1609	Две ВЛ 220 кВ Обнинск-Созвездие	П	2x20 км	2012	2016	424,50	424,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	25,00	100,00	131,00
<b>МЭС Северо-Запада</b>						<b>33 071,64</b>	<b>24 573,12</b>	<b>2 570,28</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>298,00</b>	<b>250,00</b>	<b>30,00</b>	<b>250,00</b>	<b>328,00</b>	<b>2 417,03</b>	<b>1 633,95</b>	<b>3 866,72</b>	<b>7 917,70</b>
1610	Создание инфраструктуры по обслуживанию электрических сетей о. Валаам.	С		2010	2013	736,52	554,84	122,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	315,18	239,66	0,00	554,84
1611	Строительство ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Княжегубская ГЭС - ПС 330/110/35 кВ Лоухи - Путкинская ГЭС - ОРУ 330 кВ Ондской ГЭС	С	484,7 км, 1x250+2x125 МВА	2005	2014	12 663,80	4 411,32	2 413,64	0,00	0,00	0,00	298,00	0,00	0,00	0,00	298,00	1 813,00	1 037,00	1 308,27	4 158,27
1612	ВЛ 330 кВ Ондская - Петрозаводск (2-ая ВЛ)	П	278 км	2014	2018	10 374,00	10 374,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	163,78	163,78
1613	ПС 330 кВ Мурманская с заходами ВЛ 330 кВ Серебрянская ГЭС-1 - ПС Выходной (с выделением пускового комплекса с установкой одного АТ в 2014 году)	П	2x250 МВА, 2x15 км	2011	2017	3 000,00	2 987,27	12,73	0,00	0,00	0,00	0,00	250,00	30,00	250,00	30,00	137,27	200,00	975,31	1 312,58
1614	ПС 330/110 кВ Усть-Луга с заходами ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2- Кингисеппская	П	2x200 МВА, 2x1 км, 100 Мвар	2010	2016	2 182,50	2 151,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,96	23,07	700,00	783,03

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования				
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого	
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	
1615	Строительство ПС 330 кВ вблизи Северной ТЭЦ-21 ПС 330 кВ Новодевятино с заходами ВЛ	П	2x200 МВА	2011	2017	1 217,06	1 197,23	19,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71,00	44,22	15,76	130,98	
1616	ВЛ 220 кВ Восток - Дровнино	П	110 км	2011	2015	1 772,76	1 772,46	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,62	90,00	638,60	749,22	
1617	Строительство второй цепи ВЛ 220 кВ Микунь – Сыктывкар с ПС 220 кВ Сыктывкар (установка второго АТ)	П	87,2 км, 125 МВА	2014	2017	1 125,00	1 125,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65,00	65,00	
<b>МЭС Волги</b>						<b>45 903,68</b>	<b>32 714,45</b>	<b>3 015,00</b>	<b>0,00</b>	<b>206,20</b>	<b>0,00</b>	<b>366,00</b>	<b>0,00</b>	<b>622,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 194,20</b>	<b>5 103,45</b>	<b>2 681,58</b>	<b>6 083,77</b>	<b>13 868,80</b>	
1618	ВЛ 220 кВ Семеновская - Узловая с расширением ПС 220 кВ Семеновская	П	170 км	2012	2015	1 365,27	1 365,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	170,00	0,00	170,00	0,00	9,00	180,00	926,27	1 115,27	
1619	ВЛ 500 кВ Красноармейская - Газовая с расширением ПС 500 кВ Красноармейская и ПС 500 кВ Газовая	С	390 км, 2x180 Мвар	2010	2015	6 381,79	2 730,08	1 528,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	390,00	0,00	390,00	2 557,43	80,00	72,65	2 710,08	
1620	Заходы ВЛ 220кВ Томылово-Промсвет на ПС 500кВ Красноармейская	С	2x50 км	2010	2012	989,70	1,65	812,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,65	0,00	0,00	1,65	
1621	ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС-Курдюм с расширением ПС 500 кВ Курдюм	С	206,2 км, 2xШП-180	2008	2012	4 316,00	706,28	538,82	0,00	206,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,20	706,28	0,00	0,00	706,28	
1622	ВЛ 500 кВ Помары - Удмуртская	С	340 км, ШП-180, УШП-180	2010	2014	9 229,00	4 297,41	126,99	0,00	0,00	0,00	340,00	0,00	0,00	0,00	340,00	1 800,00	1 797,41	700,00	4 297,41	
1623	ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС – Ключики	П	160 км, ШП-180, УШП-180	2013	2018	3 980,02	3 980,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,20	896,40	944,60	
1624	Строительство ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС - Центральная (3 цепь)	П	26 км	2011	2015	488,50	480,34	8,16	0,00	0,00	0,00	26,00	0,00	0,00	0,00	26,00	5,09	30,00	403,07	438,16	
1625	Строительство ВЛ 220 кВ Красноармейская - Новокуйбышевская и Разрезание ВЛ 220 кВ Орловская - Томыловская и достройка участков ВЛ Красноармейская - Орловская и ВЛ 200 кВ Томыловская - Новокуйбышевская	П	2x56 км (двухцепная ВЛ)	2013	2017	1 270,00	1 270,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,00	381,00	471,00	
1626	ПС 500 кВ Красноармейская (установка второй АТГ с заходами ВЛ 500 кВ БАЭС-Куйбышевская 1 цепь)	П	2x0,5 км, 801 МВА	2013	2017	1 547,95	1 547,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	151,91	201,91	
1627	Новая ПС 500 кВ Радуга-2 (ПП-10,11) (заходы ВЛ 500 кВ Владимирская – Радуга Северная на ПС 500 кВ Радуга-2 (2x5 км); новая ВЛ 500 кВ Владимирская – Радуга-2 (150 км) (1-й этап - 2016 г., 2-й этап - 2017 г.)	П	3x250МВА, 2x5 км, 150 км	2013	2018	6 872,32	6 872,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,00	1 034,00	1 104,00	
1628	Строительство ВЛ 220 кВ Семеновская-Борская (вторая)	П	62 км	2012	2014	976,00	976,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,00	0,00	62,00	4,00	186,40	785,60	976,00	
1629	Строительство ВЛ 220 кВ Пенза-2 - Пенза-1 №2	П	50 км	2013	2018	1 142,60	1 142,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,56	142,44	191,00	
1630	Строительство ВЛ 220 кВ Курдюм - Саратовская №2	П	20 км	2013	2018	665,95	665,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,39	161,95	194,34	
1631	Достройка ВЛ 220 кВ Ульяновская ТЭЦ на ПС 220 кВ Ульяновская / врезка в ВЛ 220 кВ Ульяновская Кременки	П	2x8,7	2013	2018	438,00	438,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,62	93,08	111,70	
1632	ПС 220 кВ Сенная (закрытая) с кабельными заходами ВЛ 220 кВ: Нижегородская ТЭЦ - Борская, Нагорная - Борская	П	2x200 МВА, 2x2 км, 2x2 км	2014	2017	2 892,08	2 892,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	50,00
1633	Установка второго АТ 220/110 кВ на ПС 220 кВ Комсомольская и сооружение ВЛ 220 кВ Осиновка – Комсомольская	П	125 МВА, 95 км	2012	2017	1 906,50	1 906,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	50,00	224,11	294,11	
1634	ПС 220 кВ Солнечная, реконструкция с увеличением трансформаторной мощности, замена 2x125 МВА на 2x200 МВА	П	2x200 МВА	2014	2017	1 442,00	1 442,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,29	61,29	
<b>МЭС Юга</b>						<b>67 891,58</b>	<b>52 447,58</b>	<b>2 344,65</b>	<b>125,00</b>	<b>280,00</b>	<b>752,00</b>	<b>118,30</b>	<b>250,00</b>	<b>248,80</b>	<b>1 127,00</b>	<b>647,10</b>	<b>5 116,57</b>	<b>3 915,85</b>	<b>6 849,37</b>	<b>15 881,79</b>	
1635	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) в районе плато Роза Хутор (проектные и изыскательские работы, строительство)(2й этап)			2012	2013	2 353,70	2 353,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	850,00	1 100,00	403,70	2 353,70	
1636	ВЛ 500 кВ Фроловская - Шахты - Ростовская с ПС 500 кВ Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (участок МЭС Юга)	С	87 км, 4x167 МВА, 4x133 МВА, 180 Мвар	2008	2012	6 020,40	121,25	188,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	121,25	0,00	0,00	121,25	
1637	ВЛ 330 кВ Ирганайская ГЭС - Чирюрт	П	73,8 км	2011	2015	1 350,00	1 349,67	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73,80	0,00	73,80	191,33	100,00	267,53	558,86	
1638	ВЛ 330 кВ Артём - Дербент	П	175 км	2010	2015	3 059,90	2 308,27	397,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	175,00	0,00	175,00	339,40	200,00	1 017,88	1 557,28	
1639	ВЛ 500 кВ Ростовская-Шахты с расширением ПС Ростовская	П	87,8 км, 2x167 МВА	2010	2015	2 948,80	2 899,23	18,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,60	90,00	1 054,99	1 207,59	
1640	ВЛ 220 кВ РП Волгодонск - ГОК с расширением ОРУ 220 кВ РП Волгодонск	П	90 км	2011	2014	1 494,00	1 486,57	7,43	0,00	0,00	0,00	90,00	0,00	0,00	0,00	90,00	614,00	323,17	549,40	1 486,57	
1641	ПС 330 кВ Кисловодск с заходами ВЛ 330 кВ Черкесск - Баксан	П	(I этап) 125 МВА - 2013, (II этап) 125 МВА - 2015	2010	2015	1 802,31	1 766,95	20,86	0,00	0,00	125,00	2,00	0,00	0,00	125,00	2,00	300,00	200,00	453,36	953,36	
1642	ПС 330 кВ Алагир с заходами ВЛ 330 кВ	П	2x125 МВА, 2x1 км	2011	2016	2 500,00	2 480,14	19,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,33	37,03	500,00	560,36	
1643	ВЛ 330 кВ Моздок - Артём с ПС 330 кВ Артём с заходами ВЛ 330 кВ Чирюрт - Махачкала	С	(274+2x3) км, 1x125 МВА, 2x50 Мвар, УШП-180	2008	2015	8 792,00	1 229,34	1 468,96	125,00	280,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125,00	280,00	947,11	80,00	100,00	1 127,11	
1644	ПС 330 кВ Гудермес с заходами ВЛ 330 кВ	П	2x125 МВА, 2x90 км	2012	2016	2 000,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	80,00	85,00	180,00	
1645	Реконструкция ПС 330 кВ Грозный с увеличением мощности (установка 3-го АТ 125 МВА - уточняется Проектом) Сооружение ячейки 110 кВ на ПС Грозный для присоединения ВЛ 110 кВ №115	П	125 МВА	2010	2013	540,00	267,06	198,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241,94	25,12	0,00	267,06	
1646	ПС 330 кВ Кизляр с заходами ВЛ 330 кВ Буденновск-Чирюрт (финансирование ПИР)	П	2x125 МВА, 2x0,1 км	2012	2016	2 500,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	125,00	0,00	40,00	59,54	0,00	99,54		
1647	ПС 220 кВ Курганная с двухцепным заходом ВЛ 220 кВ Центральная - Армавир	П	2x2x2,5 км, 2x125 МВА	2013	2016	2 500,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	100,00	130,00	
1648	ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	П	143,63 км	2010	2015	5 471,46	4 938,04	18,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	628,14	350,00	1 600,00	2 578,14	
1649	ПС 500 кВ Вардане (с выделением 1 ПК РП 220 кВ Вардане)	П	3x167 +167 МВА	2010	2014	1 742,01	1 511,23	2,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	274,82	400,00	200,00	874,82	

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
		С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.		
1650	ВЛ 500 кВ Вардане-Новосвободный с РП 500 кВ Новосвободный, заходами ВЛ 500 кВ и расширением ПС 500 кВ Центральная (одна линейная ячейка 500 кВ)(финансирование ПИР)	П	160 км	2010	2016	8 490,00	8 412,20	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	20,00	40,00	65,00
1651	ВЛ 220 кВ Ростовская АЭС – РП Волгодонск с РП 220 кВ Волгодонск и заходами ВЛ 220 кВ Волгодонская ТЭЦ-2 – Зимовники	П	6,3 км	2012	2014	120,00	120,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,30	0,00	0,00	0,00	6,30	5,00	50,00	20,00	75,00
1652	ВЛ 500 кВ РП Новосвободный - Черноморская с ПС 500 кВ Черноморская, перевод на напряжение 500 кВ участка Вардане – Черноморская (по результатам проведения ПИР по титулу «ВЛ 500 кВ Вардане – Новосвободная с ПС 500 кВ Новосвободная»)(финансирование ПИР)	П	180 км, 501 МВА	2013	2017	8 224,80	8 224,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	20,00	25,00
1653	ВЛ 500 кВ Невинномысск - РП Новосвободный (ПИР)	П	169 км	2014	2016	480,00	480,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	50,00
1654	ПС 220 кВ Мостовская с заходами ВЛ 220 кВ (схему привязки к сети 220 кВ определить в проекте)	П	2x50 км, 2x125 МВА	2014	2017	3 689,00	3 689,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	50,00
1655	Установка третьей АТГ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Кубанская	П	501 МВА	2011	2014	349,80	349,80	0,00	0,00	0,00	501,00	0,00	0,00	0,00	501,00	0,00	188,00	148,00	13,80	349,80
1656	Установка второго АТ на ПС 330 кВ Артем	П	125 МВА	2011	2014	446,00	442,93	3,07	0,00	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	125,00	0,00	100,35	140,49	202,09	442,93
1657	ПС 110 кВ Стекольная с ВЛ 110 кВ	П	2x63 МВА, 2x10 км	2012	2014	677,00	677,00	0,00	0,00	0,00	126,00	20,00	0,00	0,00	126,00	20,00	169,30	440,00	61,22	670,52
1658	ВЛ 110 кВ Зарамаг - Квайса (до госграницы) (срок ввода должен быть синхронизован с окончанием строительства данной ВЛ со стороны Южной Осетии)	П	45 км	2013	2015	340,40	340,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37,50	60,40	97,90
<b>МЭС Урала</b>						<b>7 906,70</b>	<b>6 858,22</b>	<b>379,38</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>250,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>250,00</b>	<b>2 500,00</b>	<b>3 822,88</b>	<b>535,34</b>	<b>6 858,22</b>
1659	ВЛ 500 кВ Курган - Ишим	С	250 км	2010	2014	7 906,70	6 858,22	379,38	0,00	0,00	0,00	250,00	0,00	0,00	0,00	250,00	2 500,00	3 822,88	535,34	6 858,22
<b>МЭС Сибири</b>						<b>83 637,48</b>	<b>73 372,59</b>	<b>5 107,17</b>	<b>0,00</b>	<b>7,18</b>	<b>1 736,00</b>	<b>376,84</b>	<b>250,00</b>	<b>356,00</b>	<b>1 986,00</b>	<b>740,02</b>	<b>7 236,11</b>	<b>5 176,80</b>	<b>4 703,31</b>	<b>17 116,22</b>
1660	ПС 500 кВ Восход с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	П	(501+167) МВА, УШР 180 Мвар, 2x14,4км, 2x10,2км	2010	2014	4 189,10	3 189,10	0,00	0,00	0,00	668,00	49,20	0,00	0,00	668,00	49,20	689,10	1 800,00	700,00	3 189,10
1661	ВЛ 500 Восход -Ишим (Витязь)	П	310 км	2010	2015	8 332,90	6 532,86	731,94	0,00	0,00	0,00	310,00	0,00	0,00	0,00	310,00	3 000,00	1 500,00	430,00	4 930,00
1662	ВЛ 500 кВ Усть-Кут - Нижнеангарская с ПС 500 кВ Нижнеангарская с заходами ВЛ 220 кВ	П	289 км, (501+167) МВА, УШР 180 Мвар, СТК 50 Мвар	2014	2017	11 471,73	11 471,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86,78	86,78
1663	ВЛ 500 кВ Аллюминиевая - Абаканская - Итатская с расширением ОРУ 500 кВ ПС Итатская, ПС Аллюминиевая и ПС Абаканская	С	336 км (вторая ВЛ), ШР-180 Мвар	2010	2015	10 300,00	5 550,86	2 410,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	336,00	0,00	336,00	2 683,22	600,00	1 304,75	4 587,97
1664	ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	П	801+267 МВА, 801 МВА, ВЛ 220 кВ - 27,48 км, ВЛ 500 кВ - 4,73 км	2010	2016	5 189,70	3 256,87	1 924,99	0,00	7,18	1 068,00	17,64	0,00	0,00	1 068,00	24,82	657,15	850,00	1 000,00	2 507,15
1665	ПС 220 кВ Жарки с ВЛ 220 кВ и реконструкцией ПС Ново-Красноярская-220 кВ с последующим переименованием ПС Ново-Красноярская-220 кВ в ПС 220 Жарки	П	2x125 МВА, 2x10 км	2010	2015	1 164,00	1 138,24	11,56	0,00	0,00	0,00	0,00	250,00	20,00	250,00	20,00	100,00	240,00	600,00	940,00
1666	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Северная-Посольская на ПС 220 кВ Татаурово	П	2x1 км	2014	2016	210,00	210,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,00	80,00
1667	Участок двух ВЛ 220 кВ Братский ПП (БПП) – Чукша № 1 с оттайкой на ПС Табь, ВЛ 220 кВ Братский ПП (БПП) – Чукша № 2 с оттайкой на ПС Табь с ПС 220 кВ Чукша (финансирование предусмотрено в размере ПИР)	П	2x130 км, 2x40 МВА	2012	2017	3 626,10	3 626,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	10,00
1668	ВЛ 220 кВ Братский (БПП) - Табь 1 цепь, ВЛ 220 кВ Братский (БПП) – Табь 2 цепь, ПС 220 кВ Табь (финансирование предусмотрено в размере ПИР)	П	2x1x50 км, 2x40 МВА	2012	2015	2 067,43	2 067,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	10,00
1669	ПС 220 кВ Рассоха с заходами ВЛ 220 кВ (финансирование предусмотрено в размере ПИР)	П	4x1x5 км, 2x25 МВА	2012	2015	1 670,20	1 670,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	10,00
1670	ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Бобровка, ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Тира, ВЛ 220 кВ Бобровка – Киренская, ВЛ 220 кВ Тира – Киренская, с ПС 220 кВ Бобровка и ПС 220 кВ Тира, ПС 220 кВ Киренская и реконструкцией ПС 500 кВ Усть-Кут (финансирование предусмотрено в размере ПИР)	П	560км, 2x63 МВА, 2x25 МВА, 2x1 км	2012	2015,2017	10 706,30	10 706,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	10,00
1671	Участок ВЛ 220 кВ Киренская –Рассоха с оттайкой на ПС 220 кВ Надеждинская II цепь, участок ВЛ 220 кВ Киренская – Рассоха с оттайкой на ПС 220 кВ Надеждинская II цепь, ПС 220 кВ Надеждинская (финансирование предусмотрено в размере ПИР)	П	2x90 км	2012	2015	2 901,50	2 901,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	10,00
1672	ВЛ 220 кВ Означенное-Шушенская (уч-к до ПС Означенное-районная-10 км, и Майская ГЭС-Шушенская-опорная-50 км)		60 км	2014	2016	1 099,90	1 099,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,00	55,00
1673	Двухцепная ВЛ 220кВ Улан-Удэ-Хоринск-Еравна		2x400 км	2014	2016	12 254,34	12 254,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,30	179,30
1674	ПС 220 кВ Хоринск		1x63МВА	2014	2016	2 263,12	2 263,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00
1675	ПС 220 кВ Еравна		1x63МВА	2014	2016	1 564,74	1 564,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00
1676	ПС 220 кВ Левобережная с заходами одной цепи ВЛ 220 кВ Омская ТЭЦ-4 - Лузино	П	200 МВА, 2x9 км	2014	2016	2 691,00	2 691,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	50,00
1677	ПС 220 кВ Айская с ВЛ 220 кВ Бийская - Айская (ТЭО)	П	2x100 км, 2x200 МВА	2012	2015	34,00	34,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,05	6,80	6,80	33,65
1678	ВЛ 220 кВ Означенное – Степная (участок от опоры 64 до ПС 220 кВ Степная) и ПС 220 кВ Степная с заходами 220 кВ	П	2x63 МВА, 37,5 км	2010	2015	1 136,00	1 114,03	17,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,32	180,00	206,68	393,00

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1679	ВЛ 220 кВ Означенное (Бая) - Аскиз	С	2х63 МВА, 37,5 км	2010	2012	720,42	1,88	10,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,88	0,00	0,00	1,88
1680	ПС 1150/500 кВ Итатская с зах. ВЛ 1150 кВ и 500 кВ по 1 очереди и расширению ПА	С	ПА	2007	2012	45,00	28,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,39	0,00	0,00	28,39
<b>МЭС Западной Сибири</b>						<b>27 228,69</b>	<b>24 119,43</b>	<b>1 087,06</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>250,00</b>	<b>440,00</b>	<b>500,00</b>	<b>180,00</b>	<b>750,00</b>	<b>620,00</b>	<b>3 842,54</b>	<b>5 184,81</b>	<b>5 762,99</b>	<b>14 790,34</b>
1681	ПС 220 кВ Русская	П	2*125 МВА	2011	2015	1 282,50	1 282,50	0,00	0,00	0,00	0,00	250,00	0,00	250,00	0,00	20,00	280,00	714,79	1 014,79	
1682	Строительство ПС 220кВ Новобустринская с заходами ВЛ 220 кВ Сомкинская-Пересвет (ПИР)	П	2*125 МВА; 2*5 км	2011	2013	96,50	86,00	10,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,59	59,41	0,00	86,00
1683	Строительство ПС 220 кВ Вектор с заходами ВЛ 220 кВ Путь-Ях - Усть-Балык (ПС 220/110кВ Нефтеюганская (в районе г. Нефтеюганска) с заходами ВЛ 220кВ Путь-Ях - Ленинская)	П	2*125 МВА; 2*5 км	2011	2015	1 425,00	1 425,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	24,00	553,30	597,30	
1684	Строительство ПС 220 кВ Дунаевская с заходами ВЛ 220 кВ Сургутская ГРЭС-1 - Имилор (ПИР)	П	2*125 МВА; 2*5 км	2011	2013	96,60	86,10	10,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,29	47,81	0,00	86,10	
1685	Две ВЛ 220кВ УргГРЭС - Мангазая (Банкорское месторождение)	С	2х218 км, 2х1 км, 2х1 км	2010	2014	6 518,46	4 675,76	320,70	0,00	0,00	0,00	440,00	0,00	0,00	440,00	2 100,00	2 000,54	575,22	4 675,76	
1686	ПС 220кВ Мангазая (Банкорское месторождение)	С	2х125 МВА, УШР 100 Мвар, в 2015 г. - БСК 50 Мвар.	2010	2013	2 724,95	1 499,89	735,56	0,00	0,00	250,00	0,00	0,00	250,00	0,00	1 013,39	486,50	0,00	1 499,89	
1687	ПС 220кВ Арсенал с ВЛ 220 кВ Арсенал-Тарко-Сале (Банкорское месторождение)	С	2*125 МВА; 2*90 км	2010	2014	4 500,00	4 480,25	9,05	0,00	0,00	0,00	0,00	250,00	180,00	250,00	180,00	388,47	1 400,00	2 520,00	4 308,47
1688	ПС 220 кВ Амулет с ВЛ 220 кВ Магистральная-Амулет (ПИР)	П	2*125 МВА, 2х100 км	2011	2013	231,80	231,05	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,00	171,05	0,00	231,05
1689	Строительство ПС 220 кВ Ямская с ВЛ 220 кВ Трачуковская-Ямская (в место надстройки на ПП 110кВ Восточный) с двухцепной ВЛ 220кВ Трачуковская - Ямская (ПИР)	П	2*125 МВА, 2х130 км, 60 км	2011	2013	305,40	305,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,75	281,65	0,00	305,40
1690	ПС 220 кВ Тура (2х125) с заходами ВЛ 220 кВ (ПИР)	П	2х125 МВА, заходы 220 кВ 2х22 км	2011	2013	45,90	45,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,05	23,85	0,00	45,90	
1691	Строительство ПС 220 кВ Исконная с заходом ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Уренгой	П	2х125 МВА, 2х1х3 км	2011	2015	1 905,00	1 905,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	180,00	640,00	850,00	
1692	ПС 220 кВ Невская с заходом одной цепи ВЛ 220 кВ Варьеган-Мачтовая (ТС Пурпе-Самотлор)	П	2х125 МВА, 2х7 км	2012	2017	1 215,50	1 215,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	80,00	500,00	610,00	
1693	ПС 220 кВ Исток с двухцепной ВЛ 220 кВ Сургутская ГРЭС -1 - Исток	П	2х125 МВА	2014	2016	2 144,70	2 144,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	10,00	
1694	ПС 220 кВ Андреевская с ВЛ 220 кВ Янга-Яха - Андреевская №1,2 (финансирование ПИР)	П	2х100км, 2х25МВА	2012	2017	4 516,70	4 516,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	100,00	100,00	250,00	
1695	Установка УПК на ПС 500 кВ Ишим (Заря) (место внедрения и технические характеристики могут быть изменены по результатам ТЭО) (ПИР)		мощность УПК определится проектом	2012	2014	219,68	219,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	50,00	149,68	219,68	
<b>МЭС Востока</b>						<b>54 051,96</b>	<b>26 840,48</b>	<b>18 831,46</b>	<b>441,00</b>	<b>679,49</b>	<b>455,00</b>	<b>409,90</b>	<b>0,00</b>	<b>57,00</b>	<b>896,00</b>	<b>1 146,39</b>	<b>8 451,70</b>	<b>4 583,76</b>	<b>3 333,16</b>	<b>16 368,62</b>
1696	Расширение ОРУ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС на 2 ячейки	П	реконструкция	2012	2014	167,40	167,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	93,40	34,00	167,40	
1697	Перевод электроснабжения ПС 220 кВ Козьмино на проектную схему в связи с вводом ПС 500 кВ Лозовая	П	2х12 км	2012	2014	500,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,00	0,00	24,00	40,00	287,00	173,00	500,00	
1698	ВЛ 220 кВ Ключевая - Магдагачи с расширением ПС 220 кВ Ключевая и ПС 220 кВ Магдагачи	С	54,64 км	2010	2012	1 273,98	458,75	683,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	458,75	0,00	0,00	458,75	
1699	ВЛ 220 кВ Зейская ГЭС - Магдагачи	С	129 км	2010	2013	2 015,03	1 688,36	127,17	0,00	0,00	0,00	129,00	0,00	0,00	129,00	800,00	888,36	0,00	1 688,36	
1700	Заход ВЛ Тында - Сквородино на ПС 220 кВ Сквородино (достройка участка существующих ВЛ)	П	4,9 км	2012	2014	363,60	363,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,90	0,00	0,00	4,90	90,75	135,00	36,30	262,05	
1701	Подвеска второй цепи ВЛ 220 кВ Тында - Чара	П	560 км	2012	2016	2 618,10	2 618,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,40	40,00	50,00	122,40	
1702	Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ "Нижний Куранах - НПС № 16" с ПС 220/10 кВ НПС № 16 и расширением ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Нижний Куранах (ВСТО)	С	2х128,5 км, 2х25 МВА	2010	2012	8 192,93	1 399,86	5 358,57	50,00	257,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	257,00	1 399,86	0,00	0,00	1 399,86
1703	Строительство ПС 220/10 кВ при НПС № 18 с одноцепными заходами ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Куранах-№ 1 и Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Куранах-№ 2 (ВСТО)	С	10,23 км, 2х63 МВА	2010	2012	1 815,29	746,30	920,91	126,00	10,23	0,00	0,00	0,00	126,00	10,23	746,30	0,00	0,00	746,30	
1704	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Мухинская - тяга-Чалганы - тяга с оттайкой на ПС 220 кВ Сиваки-тяга на ПС 220 кВ НПС № 24 с ПС 220 кВ НПС № 24 (ВСТО)	С	1,86 км, 2х25 МВА	2010	2012	825,02	237,98	501,64	50,00	1,86	0,00	0,00	0,00	50,00	1,86	237,98	0,00	0,00	237,98	
1705	Строительство одноцепных ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36 и ВЛ 220 кВ НПС-36 - Хехцир 2 с ПС НПС - 36 (ВСТО)	С	106,2 км, 138,4 км, 2х25 МВА	2010	2012	6 895,11	1 396,06	4 860,25	50,00	138,40	0,00	0,00	0,00	50,00	138,40	1 396,06	0,00	0,00	1 396,06	
1706	Строительство одноцепных ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС № 38 и ВЛ 220 Лесозаводск - НПС № 38 с ПС 220 кВ НПС № 38 (ВСТО)	С	110,8 км, 62,4 км, 2х25 МВА	2010	2012	5 689,46	347,08	2 798,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	347,08	0,00	0,00	347,08	
1707	Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Дальневосточная - НПС № 40- НПС № 41- Дальневосточная с ПС 220/10 кВ при НПС № 40 и НПС № 41 (ВСТО)	С	41,3 км, 61,9 км, 48,6 км, 4х25 МВА	2010	2012	5 303,72	405,70	2 837,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	405,70	0,00	0,00	405,70	
1708	ВЛ 220 кВ Широкая-Лозовая с выносным ОРУ 220 кВ ПС Находка (финансирование ПИР)	П	33 км	2011	2014	697,00	688,10	8,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,00	0,00	33,00	8,00	0,00	0,00	8,00

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учетом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
		С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.		
1709	ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Спасск-Дальневосточная	П	245 км	2012	2017	4 547,00	4 547,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,74	40,00	137,00	219,74
1710	Две ВЛ 220 кВ Призейская-Эльгауголь с ПС 220 кВ Эльгауголь, с ПС 220 кВ А и ПС 220 кВ Б и расширением ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призейская	С	1 этап:100 Мвар,125 МВА, 268 км, 50 Мвар, 2х10 МВА, 2х10 МВА, 4х1 км; 2этап:125 МВА, 268 км, 4х1 км	2010	2014	12 000,00	10 135,80	726,38	165,00	272,00	125,00	272,00	0,00	0,00	290,00	544,00	2 399,39	3 100,00	2 902,86	8 402,25
1711	ПС 220 кВ Артем с заходами ЛЭП 220 кВ Владивосток - Волна (финансирование ПИР)	П	2х125 МВА, 2х40 МВА, 2х2 км	2011	2014	1 148,32	1 140,99	7,33	0,00	0,00	330,00	4,00	0,00	0,00	330,00	4,00	6,69	0,00	0,00	6,69
2.5	Развитие технологического управления, информатизация и дополнительные целевые программы					122 335,03	111 736,25	5 958,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 538,16	6 604,99	9 883,04	25 026,19
1712	Создание корпоративной информационной системы управления (КИСУ)			2010	2020	16 266,90	15 147,70	888,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	854,30	1 111,55	1 297,00	3 262,85
1713	Создание единой сети связи электроэнергетики (ЕТССЭ)			2010	2020	21 804,60	17 892,29	1 901,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 195,16	1 433,86	1 875,31	5 504,33
1714	Создание автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ ЕНЭС)			2010	2020	37 066,70	34 910,56	1 158,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,04	1 510,00	2 408,80	5 418,84
1715	Создание автоматизированной системы технологического управления (АСТУ)			2010	2020	36 468,93	33 169,98	1 918,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 311,81	1 800,00	3 289,43	8 401,24
1716	Программа модернизации средств измерений	-		2010	2020	3 532,90	3 471,02	53,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	204,23	172,50	372,00	748,73
1717	Создание системы мониторинга и управления качеством электроэнергии (переименован титул Выполнение работ по программе энергосбережения и повышения энергоэффективности на ПС ЕНЭС)			2010	2019	7 195,00	7 144,70	39,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	472,62	577,08	640,50	1 690,20
2.6	Объекты, включенные в ФЦП "Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года"					101 996,46	78 916,72	11 565,81	0,00	359,10	250,00	264,60	376,00	109,20	626,00	732,90	10 302,87	7 365,95	9 262,02	26 930,84
МЭС Сибири						15 347,69	15 059,89	170,09	0,00	0,00	250,00	264,60	0,00	0,00	250,00	264,60	1 200,00	2 950,00	3 500,00	7 650,00
1718	Проектирование и строительство 2-х цепной ВЛ 220 кВ "Татаурово - Горячинская - Баргузин" (300 км) с ПС 220 "Горячинск", ПС 220 "Баргузин" и реконструкция ОРУ 220 кВ на ПС 220 "Татаурово" (Наименование по ТЗ: Строительство 2-х цепной ВЛ 220 кВ Татаурово -	П	1 п. к.- 2х125 МВА, 2х132,3 км, 2п.к. - 2х63 МВА, 2х142 км	2010	2015	6 721,43	6 487,84	153,08	0,00	0,00	250,00	264,60	0,00	0,00	250,00	264,60	1 000,00	2 000,00	1 500,00	4 500,00
1719	ВЛ-220 кВ Харанорская ГРЭС - ГОК (Газимуровский завод - Нерчинский завод), (Наименование по ТЗ: Строительство ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугдаинская – Быстринская с ПС 220 кВ Бугдаинская и ПС 220 кВ Быстринская)	П	2х153 км, 2х75 км, 2х125 МВА, 2х125 МВА	2010	2015	5 089,86	5 081,07	2,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	450,00	1 000,00	1 550,00	
1720	ВЛ-220 кВ Чита-РП Макавеево-Харанорская ГРЭС (ВЛ 220 кВ Чита- Макавеево с ПС 220кВ Ново-Читинская) (Наименование по ТЗ: Строительство ВЛ 220 кВ Макавеево - Багульник - Чита, ПС 220 кВ Багульник с заходами ВЛ 110 кВ)	П	2х70 км, 2х125 МВА	2010	2015	3 536,40	3 490,98	14,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	500,00	1 000,00	1 600,00	
МЭС Востока						86 648,77	63 856,83	11 395,72	0,00	359,10	0,00	0,00	376,00	109,20	376,00	468,30	9 102,87	4 415,95	5 762,02	19 280,84
1721	Строительство ВЛ 220 кВ Мильково-Усть-Камчатск (финансирование ПИР)	П	ВЛ 220 кВ 2х480 км, 1х295 км, 1х303 км, 793 МВА	2012	2018	32 720,54	32 720,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	100,00	200,00	350,00
1722	Строительство ПС Амур (Наименование по ТЗ: Строительство ПС 220 кВ Амур)	С	АТ 2х125 МВА	2010	2014	1 268,81	1 149,38	97,61	0,00	0,00	0,00	0,00	250,00	0,00	250,00	0,00	341,52	600,90	206,96	1 149,38
1723	Строительство ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС-Амурская-государственная граница (1 очередь " ВЛ 500 кВ "Амурская -Хэйхэ" (до госграницы с КНР), 2 очередь " ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС-Амурская №2")	С	1 этап -152,76 км, 180 Мвар 2 этап -359,1 км, 180 Мвар	2010	2013	11 835,23	4 891,63	4 741,20	0,00	359,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	359,10	4 300,00	591,63	0,00	4 891,63
1724	ВЛ 220 кВ Благовещенская- Тамбовка -Варваровка с ПС 220 "Тамбовка" (Наименование по ТЗ: ВЛ 220 кВ Благовещенская- Тамбовка (Журавли) - Варваровка с ПС 220 кВ Тамбовка (Журавли))	С	55 км, 52 км, 2,2 км, 2х63 МВА	2010	2014	1 807,58	1 499,23	305,89	0,00	0,00	0,00	0,00	126,00	109,20	126,00	109,20	297,94	753,42	347,87	1 399,23
1725	ЛЭП 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Зеленый Угол - Волна	С	15,63 км	2010	2012	770,29	194,26	470,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	194,26	0,00	0,00	194,26
1726	ПС 220 кВ Зеленый угол с заходами ЛЭП 220 кВ	С	2х63 МВА	2009	2012	1 010,42	149,44	532,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	149,44	0,00	0,00	149,44
1727	ВЛ 220 кВ Владивосток - Зеленый угол (участок ВЛ 220кВ Артемовская ТЭЦ -Зеленый угол)	С	44,13 км	2009	2012	669,43	141,58	301,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	141,58	0,00	0,00	141,58
1728	ПС 220 кВ "Аэропорт" с заходами ЛЭП 220 кВ	С	2х25 МВА, 2х9,8 км, в т.ч. 2х1,2 км кабельная вставка	2010	2012	982,23	19,93	68,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,93	0,00	0,00	19,93
1729	Амурский преобразовательный комплекс на ПС Хани	П	200 МВт	2013	2015	1 940,80	1 940,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	120,00	397,92	542,92
1730	ЛЭП 220 кВ Зеленый угол - Русская с переходом через пролив Босфор Восточный	С	2х16,99 км в том числе 2х2,1 км (кабельный переход через Босфор)	2008	2012	3 907,05	520,00	2 562,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	520,00	0,00	0,00	520,00
1731	ПС 220 кВ Патрокл с заходами ВЛ	С	2х63 МВА	2008	2012	1 038,71	193,92	228,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	193,92	0,00	0,00	193,92
1732	ПС 220 кВ Русская	С	2х63 МВА	2008	2012	905,65	103,08	196,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,08	0,00	0,00	103,08

№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учетом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1733	ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ -Владивосток	С	2х20,3 км	2008	2011	682,19	39,26	1,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,26	0,00	0,00	39,26	
1734	Строительство ВЛ-220 кВ Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Куранах-Томмот-Мая с ПС 220 Томмот и ПС 220 Майя (Наименование по ТЗ: 1очередь " ВЛ - 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Куранах 2", 2 очередь " ВЛ 220 кВ Нижний Куранах - Томмот - Майя с ПС 220 кВ Томмот	С	1 этап-275 км, 2 этап -2х45,5 км, 2х434,6 км. 2х63 МВА, 2х125 МВА	2009	2015	19 267,36	14 011,66	339,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 247,30	1 600,00	3 047,78	6 895,08	
1735	Строительство ВЛ 220 кВ Комсомольская - Советская Гавань (Наименование по ТЗ: ВЛ 220 кВ Комсомольская - Ванино с заходами на ПС 220 кВ Селихино и установкой второго АТ на ПС 220 кВ)	С	125 МВА, 486 км	2010	2015	7 842,48	6 282,12	1 550,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	479,64	650,00	1 561,49	2 691,13	
2.7	Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов					36 403,77	16 891,75	4 693,78	650,00	74,30	0,00	141,00	0,00	0,00	650,00	215,30	10 476,18	4 040,45	1 304,96	15 821,59
1736	Приобретение автотранспорта, спецтехники и оборудования.Реализация проекта "Мобильный резерв в сети 0,4 кВ"			2011	2012	532,03	316,60	215,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	316,60	0,00	0,00	316,60	
1737	Резервное электроснабжение потребителей ТП 10/0,4 кВ горнолыжного курорта "Роза-Хутор"			2012	2012	475,00	475,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	475,00	0,00	0,00	475,00	
1738	Резервное электроснабжение потребителей собственных нужд ПС ОАО "ФСК ЕЭС" в Сочинском регионе.			2012	2012	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	100,00	
1739	Строительство и приобретение производственных помещений для обеспечения эксплуатации объектов Зимней Олимпиады 2014 года			2011	2012	258,93	198,63	60,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	198,63	0,00	0,00	198,63	
1740	Создание АРМ диспетчера:ПС Поселковая, ПС Псоу,Сочинский ЦУС			2012	2012	250,00	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	250,00	0,00	0,00	250,00	
1741	Создание филиала Учебного центра			2012	2012	15,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	0,00	0,00	15,00	
МЭС Юга						34 772,81	15 536,52	4 418,05	650,00	74,30	0,00	141,00	0,00	0,00	650,00	215,30	9 120,95	4 040,45	1 304,96	14 466,36
1742	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) в районе плато Роза Хутор (проектные и изыскательские работы, строительство)	С	4 км	2008	2013	181,30	29,61	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,53	1,08	0,00	29,61	
1743	Подстанции (10 кВ) и распределительные сети электроснабжения горнолыжного курорта «Роза Хутор» для обеспечения подключения нагрузки в размере 22 МВт (проектные и изыскательские работы, строительство)	С	28,14 МВА, 27,62 км	2008	2012	607,43	41,78	66,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,78	0,00	0,00	41,78	
1744	Подстанции (10 кВ) и распределительные сети электроснабжения горнолыжного курорта «Роза Хутор» для обеспечения подключения дополнительной нагрузки (проектные и изыскательские работы, строительство)	С	1-й пусковой комплекс - 16,75 МВА, 11,068 км; 2-й пусковой комплекс 1 и 2 этапы строительства - 40,36 МВА, 27,849 км; 2-й пусковой комплекс 3 этап -9,59 МВА, 9,15 км	2009	2013	2 610,66	1 473,33	541,76	0,00	6,50	0,00	0,00	0,00	0,00	6,50	1 212,26	261,07	0,00	1 473,33	
1745	Подстанция «Псоу» (220 кВ) (проектные и изыскательские работы, реконструкция)	С	комплексная реконструкция	2008	2013	2 180,00	458,33	679,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	314,34	143,99	0,00	458,33	
1746	Реконструкция ПС 500 кВ Центральная	С	комплексная реконструкция	2008	2014	5 108,00	1 360,56	351,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	333,09	559,24	468,23	1 360,56	
1747	Реконструкция ПС 220 кВ Дагомыс	С	2х200 МВА	2008	2012	2 501,40	529,83	144,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	529,83	0,00	0,00	529,83	
1748	Подстанция «Поселковая» (220 кВ) с линиями электропередачи (220 кВ) до подстанции «Псоу» (проектные и изыскательские работы, строительство)	С	1х40 МВА, РУ-10 кВ-13 яч., 2х125 МВА, 11 км	2010	2013	781,08	408,31	325,47	290,00	11,00	0,00	0,00	0,00	290,00	11,00	310,47	97,84	0,00	408,31	
1749	ВЛ 220 кВ Псоу - Поселковая с ПС 220 кВ Поселковая (Протокол В.Н. Чистякова 225 от 19.12.09 )	С	40 км, 2х25 МВА, 4х40	2008	2012	3 020,80	9,62	29,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,62	0,00	0,00	9,62	
1750	Заходы ВЛ 220 кВ Дагомыс-Псоу на ОРУ 220 кВ Сочинской ТЭС	С	2х3,5 км	2009	2013	174,90	120,93	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,26	112,67	0,00	120,93	
1751	Подстанция «Веселое» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, реконструкция, строительство)ПС 110 кВ Веселое	С	2х80 МВА	2009	2013	712,00	622,67	85,91	160,00	0,00	0,00	0,00	0,00	160,00	0,00	551,47	71,20	0,00	622,67	
1752	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) от подстанции «Псоу» до подстанции «Изумрудная» (проектные и изыскательские работы, строительство) КВЛ Псоу – ПС Изумрудная	С	2х16 км	2010	2013	1 290,03	803,63	313,80	0,00	32,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,00	674,63	129,00	0,00	803,63	
1753	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) в Имеретинской низменности (от подстанции «Псоу» до подстанции «Имеретинская», от подстанции «Имеретинская» до подстанции «Ледовый дворец», от подстанции «Ледовый дворец» до подстанции «Веселое», от подстанции «Веселое»	С	29,56 км	2009	2013	2 423,13	1 766,27	340,20	0,00	12,36	0,00	0,00	0,00	0,00	12,36	1 523,96	242,31	0,00	1 766,27	
1754	Воздушные линии (220 кВ) для выдачи мощности Джубгинской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство) (ВЛ 220 кВ Горячий ключ - площадка Джубгинской ТЭС - Шепси)	С	50 км, 64 км, 2 км	2010	2014	1 906,10	1 308,33	33,67	0,00	0,00	0,00	116,00	0,00	0,00	116,00	532,92	481,31	294,10	1 308,33	
1755	Кабельные и воздушные линии (110 кВ), 1-я очередь, Краснополянский поселковый округ (проектные и изыскательские работы, строительство)	С	13,3 км	2008	2012	1 297,15	28,93	91,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,93	0,00	0,00	28,93	
1756	Подстанция «Изумрудная» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	С	2х40 МВА	2010	2013	320,02	209,82	17,20	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,00	0,00	196,73	13,09	0,00	209,82	

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учетом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1757	Подстанция «Имеретинская» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	С	2x80 МВА	2010	2013	686,86	104,98	315,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93,60	11,38	0,00	104,98	
1758	Подстанция «Ледовый дворец» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	С	2x80 МВА	2009	2013	755,61	171,58	240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	124,92	46,66	0,00	171,58	
1759	Подстанция "Лаура" (110 кВ) с заходами линий электропередачи (дополнительные работы по гидротехнической защите)	С		2011	2012	75,44	66,97	8,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,97	0,00	0,00	66,97	
1760	Подстанция «Мзымта» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	С	2x40 МВА	2008	2013	1 220,46	730,63	202,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,87	576,76	0,00	730,63	
1761	Подстанция "Лаура" (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	С	2x40 МВА	2008	2012	745,66	100,00	78,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	100,00	
1762	Кабельные линии (110 кВ) от подстанции «Ледовый дворец» до подстанции «Временная (Резервная)» (проектные и изыскательские работы, строительство) КЛ Ледовый Дворец - Временная	С	2,44 км	2009	2013	96,66	80,90	14,88	0,00	2,44	0,00	0,00	0,00	0,00	2,44	78,20	2,70	0,00	80,90	
1763	Подстанция «Временная (Резервная)» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	С	40 МВА	2009	2013	154,60	113,39	36,71	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	0,00	97,93	15,46	0,00	113,39	
1764	Воздушные линии для выдачи мощности Кудепстинской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство)	П	2x5 км, 14 км	2011	2014	858,40	858,39	0,01	0,00	0,00	24,00	0,00	0,00	0,00	24,00	214,60	400,00	85,84	700,44	
1765	Воздушные линии (220 кВ) для выдачи мощности Адлерской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство)	С	2x4 км	2009	2013	484,45	215,00	264,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	188,41	26,59	0,00	215,00	
1766	Дополнительные мероприятия по обеспечению надежности и придания эстетического вида Олимпийским объектам	П		2012	2013	1 000,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	500,00	0,00	1 000,00	
1767	Подстанция Спортивная (110 кВ) с кабельными линиями 110 кВ, 10 кВ (проектные и изыскательские работы, строительство)	П	2x40 МВА, 2x5км	2011	2013	881,00	853,40	27,60	80,00	10,00	0,00	0,00	0,00	80,00	10,00	765,30	88,10	0,00	853,40	
1768	Подстанция «Роза Хутор» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	С	2x40 МВА	2008	2011	630,67	0,33	108,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,00	0,33	
1769	Распределительная подстанция 220 кВ Черноморская с заходами линий электропередачи (220 кВ) (проектные и изыскательские работы, строительство)	С		2011	2015	2 019,00	2 019,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	400,00	250,00	456,79	1 106,79	
1770	Заходы воздушных линий (220 кВ) на распределительную подстанцию 220 кВ «Вардане» (проектные и изыскательские работы, строительство)	С	1 км	2012	2013	50,00	50,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	40,00	10,00	0,00	50,00	
2.8	Приобретение объектов для производственных целей					<b>18 692,68</b>	<b>11 170,16</b>	<b>7 522,52</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 440,59</b>	<b>1 657,67</b>	<b>1 580,50</b>	<b>4 678,76</b>	
1771	Выкуп объектов незавершенного строительства у ОАО "Холдинг МРСК" (ВЛ 220 кВ Бея-Аскиз с ПС 220 кВ Аскиз)			2011	2012	351,49	51,89	299,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,89	0,00	0,00	51,89	
1772	Приобретение электросетевых активов на о.Валаам у ОАО «Холдинг МРСК»			2012	2012	6,60	6,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,60	0,00	0,00	6,60	
1773	Приобретение объектов движимого и недвижимого имущества по адресу: г. Москва, Высоковольтный проезд, вл. 21, находящихся в собственности ОАО "Электросетьсервис ЕНЭС"			2013	2013	132,65	132,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	132,65	0,00	132,65	
1774	Приобретение административно-производственного здания для размещения филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – Волго-Окского ПМЭС Центра (г. Владимир)			2014	2014	70,50	70,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,50	70,50	
1775	Приобретение административно-производственного здания для размещения филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – Волго-Донского ПМЭС Центра (г. Волгоград)			2014	2014	150,00	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	150,00	150,00	
1776	Приобретение производственной базы для размещения Нефтеюганского линейного участка филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – Центрального ПМЭС Западной Сибири (п. Сингапай Нефтеюганского района)	-		2014	2014	60,00	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,00	60,00	
1777	Приобретение недвижимого имущества для размещения исполнительного аппарата ОАО "ФСК ЕЭС" и его ДЗО"			2011	2012	7 382,22	159,30	7 222,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	159,30	0,00	0,00	159,30	
1778	Приобретение административно-производственных объектов для размещения Новгородского ПМЭС Северо-Запада (г. Великий Новгород)			2013	2013	132,74	132,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	132,74	0,00	132,74	
1779	Приобретение административно-производственных объектов для создания ремонтной базы филиала ОАО «ФСК ЕЭС»-Ямало-Ненецкого ПМЭС Западной Сибири (г. Ноябрьск)			2012	2012	92,40	92,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92,40	0,00	0,00	92,40	
1780	Выкуп двух вновь образованных ВЛ 110 кВ Чирюрт-330-Артем, находящихся в собственности ОАО "МРСК Северного Кавказа"			2013	2013	353,85	353,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	353,85	0,00	353,85	
1781	Приобретение административно-производственных объектов для размещения Забайкальского ПМЭС Сибири (г. Улан-Удэ)			2012	2012	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	100,00	
1782	Приобретение объектов электросетевого хозяйства 35 кВ и 10 кВ на о.Русский		44,6 МВА/16,95 км	2012	2012	980,40	980,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	980,40	0,00	0,00	980,40	
1783	Приобретение производственной базы в г. Чита для размещения персонала и автотранспорта РЭС Забайкальского ПМЭС.			2013	2013	43,20	43,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,20	0,00	43,20	

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учётом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объём финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1784	Выкуп объектов электросетевого хозяйства у ОАО "Нурэнерго"			2013	2013	837,41	837,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	837,41	0,00	837,41	
1785	Приобретение здания ремонтной базы в п. Комиссарово Кемеровской области для создания РПБ Кузбасского ПМЭС в целях обслуживания ПС 220 кВ Кемеровская			2013	2013	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,00	0,51	
1786	Приобретение гаражных боксов в г. Анжеро-Судженск Кемеровской области для размещения автотранспорта Анжерского участка Кузбасского ПМЭС			2013	2013	3,50	3,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,50	0,00	3,50	
1787	Приобретение ВЛ 220 кВ Газовая - Сорочинск у ООО "Газпром энерго"			2013	2013	2,68	2,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,68	0,00	2,68	
1788	Приобретение здания железобетонного склада для Карельского ПМЭС			2013	2013	1,13	1,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,13	0,00	1,13	
1789	Приобретение объектов электросетевого хозяйства в составе ВЛ 220 кВ "Сунтар - Олекминск-НПС №14", находящихся в собственности ОАО "ДВУЭК"		50МВА, 314,98 км	2012	2016	7 991,40	7 991,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	150,00	1 300,00	1 500,00	
2.9	Инновации и энергоэффективность					<b>60 091,92</b>	<b>52 477,80</b>	<b>3 308,44</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5 392,83</b>	<b>3 007,87</b>	<b>2 857,10</b>	<b>11 257,80</b>	
1790	Научные разработки и создание нематериальных активов	-		2010	2020	54 717,60	49 320,00	1 897,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 100,00	2 500,00	2 500,00	8 100,00	
1791	Реконструкция электросетевого комплекса ПС 220/110/10 кВ Светлая (установка СКРМ)	П	УШР 2х 50 Мвар, БСК 2х78 Мвар	2010	2014	731,56	719,05	4,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	102,50	259,45	357,10	719,05	
1792	Забайкальский преобразовательный комплекс на ПС 220 кВ Могоча (по утвержденному заданию на проектирование титул "Создание межсистемной связи на напряжение 220кВ между ОЭС Сибири и ОЭС Востока на основе Забайкальского преобразоватльного комплекса на ПС 220кВ Могоча (ЗБПК)"	П	200 МВт (450 МВА)	2007	2012	4 126,14	1 922,13	1 405,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 922,13	0,00	0,00	1 922,13	
1793	Создание территориального кластера интеллектуальной сети на о. Русский	П		2011	2012	268,20	268,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	268,20	0,00	0,00	268,20	
1794	Установка устройств регулирования параметров сети (УПК, УУПК, ФПУ, СТК и т.д.) ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС, ПС 500 кВ Хехцир-2, ПС 500 кВ Чугуйка	П	по результатам ТЭО	2013	2013	248,42	248,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	248,42	0,00	248,42	
2.10	Прочие					<b>56 656,62</b>	<b>51 222,73</b>	<b>2 187,80</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>10 014,88</b>	<b>10 964,77</b>	<b>9 789,37</b>	<b>30 769,02</b>	
1795	Создание учебных центров подготовки производственного персонала ОАО «ФСК ЕЭС»			2010	2013	1 553,60	1 065,24	329,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	525,50	539,74	0,00	1 065,24	
1796	Создания отраслевой сметно-нормативной базы ОАО «ФСК ЕЭС» для определения сметной стоимости строительства электросетевых объектов.			2011	2013	160,45	146,50	13,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	101,80	44,70	0,00	146,50	
1797	Разработка индексов пересчёта сметной стоимости СМР			2012	2013	58,60	58,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,00	25,60	0,00	58,60	
1798	Реконструкция и модернизация сети испытательных центров на базе ОАО "НТЦ ФСК ЕЭС" (переименован титул Увеличение уставного капитала ОАО "НТЦ Электроэнергетики")			2012	2013	400,00	400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	400,00	0,00	400,00	
1799	Создание ситуационно-аналитического управления ОАО "ФСК ЕЭС"			2011	2015	3 112,50	3 037,74	74,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	507,86	796,76	986,22	2 290,84	
1800	Программа по повышению уровня и совершенствования противопожарной безопасности на объектах ЕНЭС ОАО "ФСК ЕЭС"			2011	2017	1 059,70	1 006,20	53,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91,03	111,78	144,77	347,58	
1801	«Сооружение административного здания для размещения филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Черноземного ПМЭС Центра (г. Старый Оскол)			2012	2014	313,61	313,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109,21	144,90	59,50	313,61	
1802	Строительство базы ТИОР (Новгородское РПБ)			2010	2012	60,74	56,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,89	0,00	0,00	56,89	
1803	Приобретение акций (имущества) ОАО "ДРСК" (стоимость будет определена в установленном порядке по результатам оценки)			2012	2014	19 300,00	19 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	15 000,00	
1804	Создание укрупненных показателей строительства			2012	2012	55,20	55,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,20	0,00	0,00	55,20	
1805	Программа содействия повышения мотивации привлечения квалифицированных специалистов в ОАО "ФСК ЕЭС".			2013	2014	2 400,00	2 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 200,00	1 200,00	2 400,00	
2.10.1	Инфраструктура, в том числе:					<b>28 182,22</b>	<b>23 382,75</b>	<b>1 716,29</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3 534,39</b>	<b>2 701,29</b>	<b>2 398,88</b>	<b>8 634,56</b>	
1806	Обеспечение защиты объектов электроэнергетики ОАО "ФСК ЕЭС"			2010	2020	14 169,43	11 214,02	967,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 309,42	1 027,77	1 177,76	3 514,95	
1807	Оснащение авто-, спецтехникой и средствами механизации филиалов ОАО «ФСК ЕЭС» на 2010-2012 гг.	-		2010	2020	8 280,81	6 954,76	633,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	497,80	396,06	436,21	1 330,07	
1808	Программа по расширению просек ВЛ ЕНЭС филиалами ОАО "ФСК ЕЭС" -МЭС.(Приказ от 11.02.2011 № 80 "О дополнительных мерах по подготовке к прохождению ОЗП)			2011	2015	5 593,22	5 075,21	114,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 707,07	1 232,81	740,26	3 680,14	
1809	Система мониторинга передвижных объектов			2012	2015	138,76	138,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,10	44,65	44,65	109,40	
2.11	Проектно-изыскательские работы (будущих лет)					<b>14 436,37</b>	<b>12 826,55</b>	<b>119,58</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>276,73</b>	<b>317,10</b>	<b>558,63</b>	<b>1 152,46</b>	
1810	2.11. Проектно-изыскательские работы (будущих лет)			2010	2020	14 436,37	12 826,55	119,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	276,73	317,10	558,63	1 152,46	
2	Новое строительство					<b>141905,84</b>	<b>140925,78</b>	<b>535,16</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>900</b>	<b>536,6</b>	<b>1569</b>	<b>1867</b>	<b>2469</b>	<b>2403,6</b>	<b>1198,4</b>	<b>6968,91</b>	<b>10761,33</b>	<b>18928,64</b>
2.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС					<b>141 905,84</b>	<b>140 925,78</b>	<b>535,16</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>900,00</b>	<b>536,60</b>	<b>1 569,00</b>	<b>1 867,00</b>	<b>2 469,00</b>	<b>2 403,60</b>	<b>1 198,40</b>	<b>6 968,91</b>	<b>10 761,33</b>	<b>18 928,64</b>
2.1.3	Выдача мощности Ростовской АЭС, бл. № 3 (1100 МВт)					<b>61 890,63</b>	<b>61 231,99</b>	<b>418,54</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>650,00</b>	<b>508,60</b>	<b>668,00</b>	<b>1 230,00</b>	<b>1 318,00</b>	<b>1 738,60</b>	<b>906,57</b>	<b>4 692,78</b>	<b>5 311,39</b>	<b>10 910,74</b>
МЭС Юга						<b>9 000,00</b>	<b>8 878,82</b>	<b>29,18</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>350,00</b>	<b>0,00</b>	<b>350,00</b>	<b>196,25</b>	<b>400,00</b>	<b>1 319,71</b>	<b>1 915,96</b>
1	ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Тихорецк (2-ая ВЛ)**	П	350 км	2010	2014	9 000,00	8 878,82	29,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	350,00	0,00	350,00	196,25	400,00	1 319,71	1 915,96



№ п.п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учетом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
									МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
2.1.4	Выдача мощности Ростовской АЭС, бл. № 4 (1100 МВт)					7 550,00	7 550,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,42	140,00	256,25	438,67	
МЭС Юга						7 550,00	7 550,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,42	140,00	256,25	438,67	
2	ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС-Ростовская**	П	300 км	2012	2016	7 550,00	7 550,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,42	140,00	256,25	438,67	
2.1.5	Выдача мощности Белоярской АЭС-2, бл. № 4 (880 МВт)					14 613,90	14 552,75	34,95	0,00	0,00	0,00	0,00	668,00	360,00	668,00	63,25	1 030,00	1 823,48	2 916,73	
МЭС Урала						14 613,90	14 552,75	34,95	0,00	0,00	0,00	0,00	668,00	360,00	668,00	63,25	1 030,00	1 823,48	2 916,73	
3	Заходы ВЛ 500 кВ Южная-Шагол на Белоярскую АЭС-2**	П	2x75 км	2010	2015	5 165,00	5 103,85	34,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	150,00	0,00	41,89	400,00	547,68	989,57	
4	ВЛ 500 кВ Белоярская АЭС-Исеть с ПС 500 кВ Исеть (Каменская) (по утвержденному заданию на проектирование наименование титула "ВЛ 500 кВ Белоярская АЭС-2-Исеть")(возможны изменения состава и физических параметров)	П	80 км	2012	2014	2 691,20	2 691,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,00	0,00	80,00	8,86	230,00	379,92	618,78	
5	Заходы ВЛ 500 кВ РефтГРЭС-Козырево на одноцепных опорах на ПС Исеть** (по утвержденному заданию на проектирование наименование титула "ПС 500 кВ Исеть с заходами ВЛ 220, 500 кВ")(возможны изменения состава и технических параметров)	П	2x25 км, 4x2x10 км, 501+167 МВА	2012	2015	6 757,70	6 757,70	0,00	0,00	0,00	0,00	668,00	130,00	668,00	130,00	12,50	400,00	895,88	1 308,38	
2.1.6	Выдача мощности Нововоронежской АЭС-2, бл. № 1 (1150 МВт)					13 796,30	13 649,57	146,73	0,00	0,00	650,00	324,60	0,00	0,00	650,00	374,63	1 722,78	384,99	2 482,40	
МЭС Центра						13 796,30	13 649,57	146,73	0,00	0,00	650,00	324,60	0,00	0,00	650,00	374,63	1 722,78	384,99	2 482,40	
6	ВЛ 500 кВ Донская АЭС-Борино (Елецкая) с реконструкцией ПС 500 кВ Борино (Елецкая)	П	210 км	2011	2014	8 623,10	8 535,08	88,02	0,00	0,00	0,00	210,00	0,00	0,00	0,00	175,11	1 000,00	258,66	1 433,77	
7	Реконструкция ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС –Донбасс и ВЛ 500 кВ НВАЭС-Старый Оскол (заходы на Донскую АЭС)	П	2x0,7 км, 2x0,6 км	2011	2014	79,30	78,56	0,74	0,00	0,00	0,00	2,60	0,00	0,00	0,00	2,60	15,86	2,78	1,00	19,64
8	ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС 2 - Бутурлиновка с ПС 220 кВ Бутурлиновка	П	100 км 2x125 МВА	2011	2014	2 289,50	2 251,83	37,67	0,00	0,00	250,00	100,00	0,00	0,00	250,00	100,00	65,55	370,00	47,41	482,96
9	КЛ №1 220 кВ Новая – Промзона и КЛ №2 220 кВ Новая – Промзона с ПС 220 кВ Промзона	П	2x6 км, 2x200 МВА	2011	2014	2 804,40	2 784,10	20,30	0,00	0,00	400,00	12,00	0,00	0,00	400,00	12,00	118,11	350,00	77,92	546,03
2.1.8	Выдача мощности Ленинградской АЭС-2, блок №1 (1170 МВт)					5 821,70	5 693,70	106,30	0,00	0,00	0,00	94,00	0,00	280,00	0,00	374,00	83,37	500,00	543,71	1 127,08
МЭС Северо-Запада						5 821,70	5 693,70	106,30	0,00	0,00	0,00	94,00	0,00	280,00	0,00	374,00	83,37	500,00	543,71	1 127,08
10	ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - ПС Кингисеппская**	П	135 км	2011	2014	2 200,00	2 136,64	63,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,00	0,00	135,00	12,42	160,00	300,00	472,42
11	ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - ПС Гатчинская**	П	94 км	2010	2014	1 521,70	1 464,25	35,75	0,00	0,00	0,00	94,00	0,00	0,00	94,00	44,80	180,00	70,06	294,86	
12	ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС - 2 - ПС Пулковская - ПС Южная**	П	145 км	2011	2014	2 100,00	2 092,81	7,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	145,00	0,00	145,00	26,15	160,00	173,65	359,80
2.1.11	Выдача мощности Загорской ГАЭС, (2x420 МВт)					3 380,00	3 325,73	26,57	0,00	0,00	0,00	90,00	0,00	0,00	0,00	90,00	82,89	450,00	123,54	656,43
МЭС Центра						3 380,00	3 325,73	26,57	0,00	0,00	0,00	90,00	0,00	0,00	0,00	90,00	82,89	450,00	123,54	656,43
13	ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС-Трубино №2	П	90 км	2010	2014	3 380,00	3 325,73	26,57	0,00	0,00	0,00	90,00	0,00	0,00	0,00	90,00	82,89	450,00	123,54	656,43
2.1.18	Объекты, являющиеся предметами договоров о предоставлении мощности, в том числе:					7 728,73	7 581,42	74,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	240,00	0,00	240,00	63,76	450,00	859,71	1 373,47
2.1.18.6	Выдача мощности Троицкой ГРЭС, бл. № 10 (660 МВт)					7 728,73	7 581,42	74,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	240,00	0,00	240,00	63,76	450,00	859,71	1 373,47
МЭС Урала						7 728,73	7 581,42	74,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	240,00	0,00	240,00	63,76	450,00	859,71	1 373,47
14	ВЛ 500 кВ Троицкая ГРЭС - Приваловская**	П	240 км, ШР-180 Мвар	2010	2015	7 728,73	7 581,42	74,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	240,00	0,00	240,00	63,76	450,00	859,71	1 373,47
2.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения					80 015,21	79 693,79	116,62	0,00	0,00	250,00	28,00	901,00	637,00	1 151,00	665,00	291,83	2 276,13	5 449,94	8 017,90
МЭС Северо-Запада						7 269,21	7 254,91	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	501,00	65,00	501,00	65,00	73,75	480,00	1 013,06	1 566,81
15	Строительство ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская -Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская - Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская -Машзавод и ВЛ 220 кВ Белобережская -Брянская. Наименование по ИП 2011-2016 гг (ВЛ 220 кВ Новобрянская - Брянская с расширением ПС 750 кВ Новобрянская и ПС 220 кВ Новобрянская (Наименование по ИП 2010-2012: Установка дополнительной АТГ 500/220 кВ на ПС 750 кВ Новобрянская, ВЛ 220 кВ Новобрянская -Брянская титул исключен)	П	3x167 МВА, 1x167 МВА (резервная), 60 км, 65 км, 1 км	2010	2015	7 269,21	7 254,91	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	501,00	65,00	501,00	65,00	73,75	480,00	1 013,06	1 566,81
МЭС Юга						17 302,00	17 067,14	43,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,12	100,00	120,83	256,95
16	ВЛ 500 кВ Ростовская - Андреевская с ПС 500 кВ Андреевская и заходами ВЛ 500 кВ Тихорецк - Крымская на II и ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат-Брюховецкая и Витаминкомбинат-Славянск	П	ВЛ 500кВ - 290 км 2x15 км, ВЛ 220 кВ- 2x10 км 2x30 км, 668 МВА, 2 x УШР-180	2010	2016	10 724,80	10 605,62	1,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,50	49,96	45,83	116,29
17	ВЛ 500 кВ Невинномысск - Моздок с ПС 500 кВ Моздок	П	265 км, 668 МВА, УШР-180	2010	2016	6 577,20	6 461,52	42,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,62	50,04	75,00	140,66	
МЭС Сибири						22 281,60	22 227,00	54,60	0,00	0,00	0,00	0,00	250,00	200,00	250,00	200,00	29,96	450,63	977,58	1 458,17
18	ПС 500 кВ Усть-Кут с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	П	2x8км, (501+167) МВА, ШР 180Мвар, УШР 180 Мвар, СТК 2x50Мвар	2012	2016	8 777,00	8 777,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,95	44,73	202,53	252,21	
19	ВЛ 500 кВ Енисей - Итатская с расширением ОРУ 500 кВ ПС Енисей и ОРУ 500 кВ ПС Итатская	П	240 км, УШР 180+60 Мвар	2011	2016	8 000,00	7 945,40	54,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,21	5,90	81,30	95,41	
20	ПС 220 кВ Тайга с ВЛ 220 кВ Раздолинская - Тайга и реконструкция ПС 220 кВ Раздолинская	-	2x125 МВА, 2x100 км	2012	2015	5 504,60	5 504,60	0,00	0,00	0,00	0,00	250,00	200,00	250,00	200,00	16,80	400,00	693,75	1 110,55	
МЭС Западной Сибири						23 316,50	23 298,84	17,66	0,00	0,00	250,00	28,00	0,00	280,00	250,00	308,00	97,00	785,00	2 316,74	3 198,74
21	ВЛ 220кВ Трачуковская - Русская**	П	2*140 км	2011	2014	4 526,40	4 508,74	17,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,00	0,00	280,00	24,50	220,00	843,74	1 088,24

№ п.п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012г. с учетом факта 2011г.	Факт финансирования за 2011 год	Ввод мощностей								Объем финансирования			
									План 2012 г.		План 2013 г.		План 2014 г.		Итого		План 2012 г.	План 2013 г.	План 2014 г.	Итого
		С/П	МВт/Гкал/ч/ км/ МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.		
22	ПС 500 кВ Святогор с заходами 500 кВ и 220 кВ**	П	2х501 МВА, заходы 500 кВ - 2х16 км, 2х125 МВА, заходы 220 кВ - 2х1 км, 2х5 км, 2х8 км	2011	2014, 2016	6 097,00	6 097,00	0,00	0,00	0,00	250,00	28,00	0,00	0,00	250,00	28,00	25,00	350,00	573,00	948,00
23	ПС 220 кВ Ермак с заходом одной цепи ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Мангазея	П	2х25 МВА; 2х75 км	2011	2015	4 912,50	4 912,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,50	120,00	500,00	637,50
24	ВЛ 220 кВ Исконная-Ермак	П	1х120 км	2011	2015	1 892,20	1 892,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	70,00	250,00	335,00
25	ПС 220 кВ Славянская с ВЛ 220 кВ Ермак - Славянская №1,2 (ТС Заполярье-Пурпе)	П	2х25 МВА, 2х1х150 км	2012	2016	5 888,40	5 888,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	25,00	150,00	190,00
<b>МЭС Востока</b>						<b>9 845,90</b>	<b>9 845,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>150,00</b>	<b>92,00</b>	<b>150,00</b>	<b>92,00</b>	<b>55,00</b>	<b>460,50</b>	<b>1 021,73</b>	<b>1 537,23</b>
26	Строительство ПС 220 кВ при НПС - 11 с двумя одноцепными отпайками от ВЛ 220 кВ Пеледуй - Городская	П	2х1 км, 2х25 МВА	2012	2014	593,10	593,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	2,00	50,00	2,00	10,00	72,50	65,78	148,28
27	Строительство двух одноцепных ЛЭП 220 кВ НПС 15 - НПС-16	П	2х134 км	2012	2015	3 155,40	3 155,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	58,00	300,00	368,00
28	Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ НПС-15 - НПС-14 с ПС 220 кВ при НПС - 15	П	2х100 км, 2х25 МВА	2012	2015	3 315,60	3 315,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	60,00	300,00	370,00
29	Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - НПС -19 с ПС 220 кВ НПС - 19	П	2х15 км, 2х25 МВА	2012	2014	1 093,40	1 093,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	30,00	50,00	30,00	15,00	130,00	106,35	251,35
30	Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Архара - НПС-29 с ПС 220 кВ НПС-29	П	2х30 км 2х25 МВА	2012	2014	1 688,40	1 688,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	60,00	50,00	60,00	10,00	140,00	249,60	399,60