



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

30 сентября 2013 г.

№ 667

Москва

О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 05.05.2012 № 241

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

Внести изменения в инвестиционную программу ОАО «МОЭСК» на 2012-2017 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 5 мая 2012 г. № 241, в части основных характеристик инвестиционной программы ОАО «МОЭСК» на 2013 год согласно приложению.



А.В. Новак

**Источники финансирования инвестиционной программы
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№№	Источник финансирования	2013 год
1	Собственные средства	30 872
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	3 068
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	3 068
	<i>в т.ч. По Москве</i>	3 068
	<i>в т.ч. По Московской области</i>	0
1.2.	Амортизация	17 944
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	17 944
	<i>в т.ч. По Москве</i>	10 317
	<i>в т.ч. По Московской области</i>	7 627
1.3.	Возврат НДС	6 649
	<i>в т.ч. По Москве</i>	3 743
	<i>в т.ч. По Московской области</i>	2 906
1.4.	Прочие собственные средства	3 211
	<i>в т.ч. По Москве</i>	2 363
	<i>в т.ч. По Московской области</i>	848
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	12 717
2.1.	Кредиты	9 299
2.1.1.	Кредиты РАО	2 194
	<i>в т.ч. По Москве</i>	0
	<i>в т.ч. По Московской области</i>	2 194
2.1.2.	Кредиты ТП	7 105
	<i>в т.ч. По Москве</i>	3 460
	<i>в т.ч. По Московской области</i>	3 645
2.7.	Авансы от технологического присоединения	3 418
	<i>в т.ч. По Москве</i>	1 585
	<i>в т.ч. По Московской области</i>	1 833
	ВСЕГО источников финансирования	43 589
	для ОГК/ТГК, в том числе	
	ДПМ	
	вне ДПМ	

Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства ** млн.рублей	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]											Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки							
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****		МВА			км						
			план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем		млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам	за счет уточнения стоимости по результатам		план***	скорректированный объем****	план***	скорректированный объем****			
Строительство ВЛ 110 кВ Саввинская-Звенигород 1,2	МО	53,0												53,0											
2.2.2. Воздушные Линии 35 кВ (СН1)	!																								
2.2.3. Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	!	838,3	180,6	6,8	1,8	2,1	1,1	4,7				177,7	831,5	-173,9	-96%										
КЛ-110кВ от ПС 110кВ Северово" до ПС "Фетищево"	МО	838,3	180,6	6,8	1,8	2,1	1,1	4,7				177,7	831,5	-173,9	-96,3									Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
2.2.4. Кабельные Линии 35 кВ (СН1)	!																								
2.2.5. ПС 110-330 кВ (ВН)	!	1 640,0												1 640,0											
Строительство ПС 220/110/10 Саввинская с заходами двухцепной КВЛ Дорохово-Слобода 1,2	МО	1 640,0												1 640,0											
2.2.6. ПС 35 кВ (СН1)	!																								
2.3. ТПнР объектов 35-330 кВ	!	74 722,5	12 570,2	4 267,3	470,4	762,0	877,7	646,4	909,9	555,2	10 312,3	2 303,7	70 455,3	-8 302,9	-66%			1 078,8	394,6	197,6	39,8				
2.3.1. Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	!	9 421,2	2 218,2	758,1	83,6	91,6	189,1	239,0	271,5	59,4	1 674,1	368,0	8 663,1	-1 460,2	-66%					184,5	37,7				
Реконструкция ВЛ 110 кВ "Н.Софрино-Яхрома"	МО	878,7	79,1	9,0																				Изменение графика реализации проекта в связи с сокращением источников финансирования	
Разрезка ВЛ 110 кВ "Шереметьево - Икша-1" с отп. "Луговая - Икша-1" с отп. на ПС "Б.Раст"	МО		30,3																					Досрочное завершение проекта в 2012 году	
ВЛ 110 кВ Уча - Роса	МО		6,9																					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ВЛ 110 кВ "Кашира - Стрелецкая" 1,2	МО		8,9																					Перенос срока начала реализации проекта	
ВЛ 110 кВ "Егорьевск-Сирена"	МО	38,0											38,0												
ВЛ 110 кВ Кукаркино-Лядино	МО	364,4											364,4												
ВЛ 110 кВ Видное - Пахра, Расторгуево - Пахра	МО	336,0											336,0												
Сооружение заходов ВЛ 110 кВ на ПС 500 кВ "Дорохово"	МО	541,1	60,8	3,2		0,1	0,7	0,0	0,4	0,7	59,8	2,4	537,9	-57,6	-94,7									Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
Реконструкция ВЛ-110кВ Мухино-Можайск с отпайкой на ПС Тучково и заходами на ПС Сухарево	МО	526,0	35,4										35,4	526,0	-35,4	-100,0									Перенос срока начала реализации проекта
Реконструкция ВЛ-220 кВ "Н.Софрино-Уча"	МО	422,9	114,2	8,1																				Изменение графика реализации проекта в связи с сокращением источников финансирования	
Реконструкция ВЛ-220 кВ "Н.Софрино-Трубино"	МО	378,0	27,8	12,2	5,8	5,8																		Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ВЛ-110 кВ "Красногорская - Нахабино 1,2"	МО	347,5	114,8	67,3																				Корректировка стоимости по итогам утверждения ПСД и графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
Реконструкция ВЛ 110 кВ "Орево-Экран"	МО	332,3	218,8	171,6	16,1	2,2	51,0	87,2	91,3	27,9	60,4	54,3	160,7	-47,2	-21,6							51,5	10,0	Корректировка стоимости по итогам утверждения ПСД и графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
Реконструкция ВЛ 110 кВ Гулево-Северово 1, 2 с отп.	МО	250,0	226,0	4,1	1,8	0,3	1,2	2,2																Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ВЛ 110 кВ "Ока - Серпухов I и II"	МО	271,1	25,3	7,1		0,1																		Корректировка графика реализации проекта с учетом сроков оформления ИРД и ПСД	
Реконструкция ВЛ-110 кВ "Радищево-Клин 3 и В"	МО	251,3	316,1	36,2	1,2	1,2	7,0																	Корректировка стоимости по итогам утверждения ПСД и графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ВЛ Кудиново - Минеральная	МО	226,4	0,6	6,5																				Корректировка графика реализации проекта для обеспечения ввода в установленный срок	
Реконструкция ВЛ-110 кВ "Дарьино-Успенская"+ВОЛС	МО	217,6	63,3	95,7																				Корректировка стоимости по итогам утверждения ПСД и графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ВЛ-110 кВ "Алабушево - Поварово"	МО	186,3	126,8	28,9	0,5	0,5	10,5																	Корректировка стоимости по итогам утверждения ПСД и графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ВЛ Орево - Пермиллово	МО	174,7	92,8	42,8																				Корректировка стоимости по итогам утверждения ПСД и графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
Реконструкция ВЛ 110 кВ "Кубинка - Ивановская 1, 2" с сооружением отпак на ПС 110 кВ "Звенигород"	МО	142,7	38,7																					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	

Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства **	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]										Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки				
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **		Объем корректировки ****			МВА		км	
			млн.рублей	план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам		за счет уточнения стоимости по результатам	план***	скорректированный объем****	план***
ПС № 613 110/10 кВ Пролетарий	МО	303,9																			
ПС №542 110/35/10 кВ Петровская (перевод на 110 кВ со строительством ВЛ 110 кВ Н.Румянцев -Петровская 1, 2)	МО	641,9																			
ПС №528 110/35/10 кВ Манеж (перевод на 110 кВ со строительством ВЛ 110 кВ Шаховская-Манеж и ВЛ 110 кВ Лотошино-Манеж)	МО	847,0																			
ПС 110/35/6 кВ № 181 Клин	МО	849,6																			
ВЛ 110 кВ Гулево - Н.Домоделово с отп. на ПС Санаторная	МО	287,9																			
ПС № 352 110/35/6 кВ Гжель	МО	486,2																			
ПС №175 220/110/10/6 кВ ЦАГИ (замена Т-3 110/35/10 кВ)	МО	243,1																			
ПС №459 110/10 кВ Калиново со строительством заходов ВЛ 110 кВ Ока - Протвино	МО	697,4																			
ПС 35/6 кВ № 225 Голубино	МО	33,6																			
ПС № 771 110/35/10 кВ кВ Малино	МО	486,2																			
ПС 110/35/6 кВ № 116 Солнечногорск	МО	1 603,3																			
ПС 110/10 кВ № 264 Мцыри	МО	640,8																			
ПС 110 кВ № 117 "Голицыно"	МО	990,1	154,8							154,8			990,1	-154,8	-100,0						Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г
Реконструкция ПС № 316 110/35 кВ "Дарьино"	МО	1 050,5	106,4	151,7	6,0	0,3	14,1	8,4	9,1	12,3	77,2	130,8	898,8	45,3	42,6						Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г
ПС №14 "Апаренки" замена тр-ра с 25 на 63	МО	293,4	394,8	91,2	52,3	44,3	10,1		11,2		321,2	46,9	202,2	-303,6	-76,9				0,4		Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г
ПС Красково	МО	1 066,3	148,1	5,7							148,1	5,7	1 060,6	-142,4	-96,1						Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г
ПС 220 кВ Старбеево*	МО	957,2	258,5								258,5		957,2	-258,5	-100,0			250,0			Перенос срока начала реализации проекта
ПС Правда 35 кВ с переводом на напряжние 110 кВ	МО	987,0											987,0								
ПС 110/10 кВ №664 Аксаково	МО	846,3	76,2								76,2		846,3	-76,2	-100,0						Перенос срока начала реализации проекта
Реконструкция ПС №11 "Соловьево"	МО	1 002,1	92,2	5,8		0,1	3,5	2,1	0,7	1,2	88,0	2,4	996,3	-86,4	-93,7						Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г
Реконструкция ПС №645 "Сушкнская"	МО	1 288,5	2,0	0,0			2,0						1 288,5	-2,0	-99,9						Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г
ПС 110/10/6 кВ "Луговая"	МО	823,5	226,9	13,9	1,4		3,8	0,0	6,1	5,9	215,6	8,0	809,6	-212,9	-93,9			63,0			Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г
ПС-320 "Н.Домоделово", г. Домоделово	МО	895,7	14,1	17,6		0,2	14,1	5,6					878,1	3,6	25,3						Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г
Рек-ция ПС "Северово"	МО	830,5											830,5								
Реконструкция ПС 110кВ "Лопасня"	МО	997,8											997,8								
ПС 110 кВ № 195 "Раменская"	МО	936,3	1,1								1,1		936,3	-1,1	-100,0						Корректировка графика реализации проекта для обеспечения ввода в установленный срок
ПС 110/35/10 кВ № 405 "Волоколамск"	МО	742,4	11,7	11,4		1,8	0,8	4,6	0,9		10,0	5,0	730,9	-0,3	-2,4						
ПС Дзержинская	МО	857,7											857,7								
ПС 110 кВ № 685 "Мамонтовская"	МО	655,1											655,1								
Реконструкция ПС № 130 "Электросталь"	МО	725,2	191,1	15,8	7,4	0,7	6,8	5,4	3,0	1,4	174,0	8,4	709,4	-175,3	-91,7						Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г
Реконструкция ПС110 кВ "Болятино" № 309	МО	744,0	551,6	7,6	8,0	4,8	3,2		12,1		528,4	2,8	736,5	-544,1	-98,6			126,0			Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г
ПС 110 кВ № 319 "Лаговская"	МО	936,3	1,1	23,6		0,5		11,3			1,1	11,8	912,7	22,5	2 122,2						Корректировка графика реализации проекта для обеспечения ввода в установленный срок
ПС Лыткарино	МО	826,0	1,1	19,7					1,1			19,7	806,3	18,6	1 754,0						Корректировка графика реализации проекта для обеспечения ввода в установленный срок
ПС 110 кВ "Истомкино"	МО	668,7	438,9	0,3	0,8		0,8		10,6	0,3	426,6		668,5	-438,6	-99,9			80,0			Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г
ПС № 257 "Хвойная"	МО	610,2	54,9	18,9	3,2		8,4		8,4	7,1	34,9	11,8	591,3	-36,0	-65,5						Корректировка графика реализации проекта с учетом сроков оформления ИРД и ПСД

Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства **	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]										Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки				
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				МВА		км	
			млн рублей	план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план		скорректированный объем	млн.рублей	%		за счет уточнения стоимости по результатам	за счет уточнения стоимости по результатам	план***	скорректированный объем****
Реконструкция ПС № 38 "Бережки"	МО	589,0	53,0	11,4	0,1	3,2	7,2	4,2	45,8	3,8	577,6	-41,6	-78,5							Корректировка графика финансирования проекта	
Реконструкция ПС № 52 "Двойня"	МО	580,4	157,0	11,9	10,9	8,6	1,4	0,9	8,9		135,8	2,4	568,5	-145,0	-92,4					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС 110 кВ № 220 "Ельдинино"	МО	517,4																			
Реконструкция ПС № 681 "Алмазово" реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой ОД и МВ на ЭВ, замена тр-ров 2х25,5МВА на 2х63 МВА, замена МВ-10 кВ на ВВк (ПИР)	МО	575,7	523,0	24,0	18,2	12,7	5,5	0,0	3,0	0,5	496,3	10,7	551,7	-499,0	-95,4			126,0		Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС 110 кВ "Клязьма"	МО	539,7	48,2	8,9	0,6	1,2	4,4	0,6	1,4	45,8	3,0	530,8	-39,4	-81,6						Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС 110 кВ №551 "Пернатово"	МО	540,4	97,7	112,9	6,4	15,8	10,0	33,5	9,4	53,4	71,9	10,3	427,4	15,2	15,5					Корректировка стоимости по итогам утверждения ПСД и графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС Кучино, в т.ч. ПИР	МО	527,0											527,0								
Реконструкция ПС 110 кВ Бронницы №605	МО	601,1	421,4								421,4		601,1	-421,4	-100,0					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
Реконструкция ПС 110 кВ "Кварц" №23, замена Т2.	МО	614,1	156,9	24,1	8,3	8,8	4,7	10,6	7,5	4,7	136,3		590,0	-132,8	-84,6					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС № 71 "Поварово"	МО	484,9	268,4	16,7	10,0	9,7	1,6	0,0	4,6		252,1	6,9	468,3	-251,7	-93,8			25,0		Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС № 255 "Костино"	МО	479,5	280,9	202,5	1,8	2,5	35,4	64,8	70,9		172,8	135,2	277,1	-78,4	-27,9			63,0	63,0	Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС 110кВ № 683 "Ядрошино"	МО	493,2	76,5	108,6		79,9	56,0	2,1	20,5	17,7	0,0	8,9	384,7	32,1	42,0				63,0	Корректировка стоимости по итогам утверждения ПСД и графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
Реконструкция ПС 110 кВ №747 "Весенняя", МО, г.Климовск	МО	579,2	801,7	125,9		23,0	75,0	0,2	2,3	17,7	724,4	84,9	453,3	-675,8	-84,3				40,0	Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС 110 кВ № 260 "Дедово" (2 этап)	МО	479,3	40,3	81,6		1,6	20,7	0,0	19,7	1,8		78,3	397,7	41,3	102,4				40,0	Корректировка стоимости по итогам утверждения ПСД и графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
Реконструкция ПС № 565 "Митяево"	МО	452,9	130,7	12,6					5,1	0,6	125,7	12,0	440,3	-118,1	-90,3					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
Реконструкция ПС 110 кВ Шелчинки № 791	МО	465,4	101,8	30,9	3,0	2,7	0,2				98,5	28,3	434,5	-70,8	-69,6					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Можайск"	МО	716,2	0,1	14,4		0,2		4,9		3,0	0,1	6,3	701,7	14,3	14 627,2					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС 110 кВ № 669 "Рогачево"	МО	368,9											368,9								
ПС 110 кВ №698 "Ситня"	МО	367,9		16,3		5,9		7,2		2,4		0,8	351,6	16,3						Включение нового проекта для обеспечения надежности з/снабжения	
ПС 110 кВ № 379 "Хомутово"	МО	366,7	33,0	23,3		0,5		11,1		11,7	33,0		343,4	-9,7	-29,5					Корректировка графика реализации проекта с учетом сроков оформления ИРД и ПСД	
ПС 110/10/6 кВ Шереметьево	МО	652,9	474,0	265,6		137,0	174,0	48,6	70,6	40,4	229,4	39,6	387,3	-208,4	-44,0			63,0		Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС 110 кВ №69 "Котельники"	МО	359,6	31,4	15,9		9,6	13,0	4,5	3,0		15,5	1,8	343,7	-15,5	-49,3					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
Реконструкция ПС 308 Наро-Фоминск (замена 2х трансформаторов)	МО	336,9	79,6	158,1	8,3	17,9	3,5	51,3	15,8	63,2	52,0	25,8	178,8	78,5	98,6				1,7	Ускорение реализации проекта для обеспечения ввода мощности	
Реконструкция ПС 110 кВ №414 Кудиново	МО	283,2	51,0	31,1		6,0	1,8	18,1	8,2	0,7	41,0	6,3	252,1	-19,8	-38,9					Корректировка графика реализации проекта с учетом сроков оформления ИРД и ПСД	
Реконструкция ПС 110 кВ "Санаторная" № 708	МО	211,1	53,7	58,0	11,9	0,3	6,6	6,3	9,2	5,9	26,0	45,5	153,1	4,3	7,9			40,0		Ускорение реализации проекта для обеспечения ввода мощности	
ПС № 226 Бор 110 кВ	МО	235,6	219,7	93,4	2,3	2,4	14,4	18,5	12,3	47,2	190,6	25,3	142,2	-126,3	-57,5			63,0	63,0	Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС 110/10 кВ № 678 "Ларино"	МО	216,7	19,5	12,9			0,8		4,0		14,8	12,9	203,9	-6,6	-34,0					Корректировка графика реализации проекта с учетом сроков оформления ИРД и ПСД	
Реконструкция ПС №206 "Фрязино"	МО	199,3	54,0	12,3	6,5	4,3	2,2		2,4		43,0	7,9	187,0	-41,8	-77,3					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС 110 кВ № 20 "Алабушево"	МО	190,8											190,8								

Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства ** млн.рублей	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]										Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки				
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Объем корректировки ****					МВА		км	
			план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам	за счет уточнения стоимости по результатам		план***	скорректированный объем****	план***	скорректированный объем****
Реконструкция ПС № 100 "Купавна"	МО	164,5	47,5							47,5		164,5	-47,5	-100,0					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г		
ПС 110/35/10 кВ № 803 "Юркино-2" (1,2 Этапы)	МО	161,5	138,0	0,7		1,2		2,7		134,1	0,7	160,8	-137,3	-99,5		25,0			Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г		
Реконструкция ПС № 329 "Осиновка", замена тр-в, ОРУ-110 кВ, РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР	МО	122,1	108,9	9,9		3,2		7,4	2,4	98,3	7,6	112,1	-99,0	-90,9		80,0			Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г		
ПС № 491 "Прудная" 110/10 кВ	МО	142,0	12,8	12,1			0,3			11,8	12,8	129,9	-0,7	-5,4							
Реконструкция ПС № 67 110 кВ "Усово"	МО	267,8	72,3	8,9	6,2	3,0	4,7	0,1	0,0		61,4	5,9	258,8	-63,4	-87,7				Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г		
Рек. ОРУ-110 кВ с заменой тр-ров ПС №118 Кубинка	МО	108,1	114,2	15,7		0,5	9,1		10,1	7,5	95,1	7,8	92,4	-98,5	-86,2				Корректировка стоимости по итогам утверждения ПСД и графика реализации проекта с учетом факта 2012 г		
Реконструкция ПС № 696 Прогресс замена тр-ров на 2х63 Мва, рек. ОРУ-110 кВ	МО	1 062,0										1 062,0									
Реконструкция ПС 110кВ "Юбилейная" №776	МО	92,2	56,0	22,9	4,1	17,2	2,5	-0,7		6,4	49,4	69,4	-33,1	-59,1					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г		
Реконструкция ПС № 596 "Красногорка" замена 2-х тр-в 25 МВА на 40 МВА, в т.ч. ПИР	МО	86,4	124,6	77,0	1,9	8,0	14,1	14,5	29,9	12,7	78,7	41,8	9,4	-47,6	-38,2				Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г		
Реконструкция ПС № 579 Черноголовка, замена тр-ров 2х40 Мва	МО	944,0										944,0									
Реконструкция ПС № 333 Ельня. Реконструкция ОРУ-110 кВ, строительство нового ЗРУ -6 кВ	МО	944,0										944,0									
ПС 110/35/10 кВ "Осташево"	МО	79,9										79,9									
Рек-ция ПС "Рыболово"	МО	461,7										461,7									
ПС 35 кВ № 99 Водники	МО	108,3										108,3									
ПС "Панфиловская" 110/35/10	МО	70,1	104,4	6,9	6,8		1,5	6,9	0,6		95,5	63,2	-97,5	-93,4		80,0			Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г		
Реконструкция ПС №688 110 кВ "Планерная" (установка тр-в 2х40 МВА), ОРУ-110 кВ, РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР	МО	32,8	642,8	18,0	4,7	3,7	4,2	4,2	2,1	3,6	631,8	6,4	14,9	-624,8	-97,2				Корректировка стоимости по итогам утверждения ПСД и графика реализации проекта		
ПС Каринская 110/10 кВ (тр-ры с ПС "Слобода")	МО	15,9	0,0	3,4		0,0		0,0		0,0	3,4	12,4	3,4						Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г		
ПС 110 кВ № 783 "Отрадное"	МО	172,5	55,4	1,9	1,5						53,8	1,9	170,6	-53,5	-96,5				Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г		
ПС № 406 Шаховская 110/10 кВ	МО	9,9	9,5	0,7		0,5	0,0		0,7	9,0		9,1	-8,7	-92,4		10,0			Корректировка стоимости по итогам утверждения ПСД и графика реализации проекта с учетом факта 2012 г		
Реконструкция ПС № 295 Кленово, замена трансформаторов 35/6 кВ 2х3,2 МВА на 2х6,3 МВА	МО	78,9	85,9	2,4	1,2	1,4	2,1	1,1	0,1		82,5		76,5	-83,5	-97,2		12,6		Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г		
Реконструкция ПС №477 «Бруски». Реконструкция ОРУ — 110 кВ (по схеме «мостки», монтаж элегазовых выключателей (первый пусковой комплекс)	МО	0,0										0,0									
Реконструкция ПС №575 110/10 кВ Селятино	МО	500,3										500,3									
ПС 110/10 кВ № 420 Долгопрудная	МО	500,3										500,3									
ПС 110/35/10 кВ № 541 Речная	МО	500,3										500,3									
ПС 110/10/6 кВ № 82 Павшино	МО	788,0										788,0									
ПС 110/10/6 кВ № 711 Тополь	МО	788,0										788,0									
ПС 110/10 кВ № 765 Сенеж	МО	312,7										312,7									
ПС 110/10/6 кВ № 444 Бутаково	МО	788,0										788,0									
ПС №663 110/10 кВ Взлетная	МО	654,6										654,6									
ПС № 684 110/10/6 кВ Видное	МО	788,0										788,0									
ПС № 104 110/35/6 кВ Климовская	МО	500,3										500,3									
2.3.6. ПС 35 кВ (СН)	!	4 820,8	825,0	384,5	23,2	25,8	15,8	18,5	49,2	21,5	736,8	318,7	4 436,3	-440,5	-53%		45,2	12,6			
ПС 35 кВ № 226 "Горелово"	МО	712,8										712,8									
Реконструкция ПС № 27 "Чёрное" монтаж ячеек № 24 и 27. Замена трансформатора 6,3 на 10 МВА	МО		3,4							3,4			-3,4	-100,0					Исключение проекта		

Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства ** млн.рублей	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]										Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки				
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **		Объем корректировки ****			МВА		км	
			план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам	за счет уточнения стоимости по результатам		план***	скорректированный объем****	план***	скорректированный объем****
ПС 35 кВ № 99 "Водники"	МО		29,2								29,2			-29,2	-100,0					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
Реконструкция ПС 110 кВ № 722 Чанки	МО		47,5								47,5			-47,5	-100,0					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС 35/10 кВ № 363 "Луховицы"	МО	97,7											97,7								
ПС №618 35/10 кВ Никольское	МО	30,8											30,8								
ПС 35/10 кВ № 545 Торгашино	МО	24,4											24,4								
ПС 35/6 кВ № 185 Воробьево	МО	15,6											15,6								
ПС № 278 35/6 кВ Епифановка	МО	61,6											61,6								
ПС №321 35/6 кВ Поповка	МО	119,7											119,7								
ПС № 384 35/6 кВ Елисеево	МО	92,3											92,3								
ПС 35/10 кВ № 647 Нудоль	МО	19,5											19,5								
Реконструкция ПС № 584 110/35 "Звенигород"	МО	428,8	82,3	31,1	3,0	0,4	0,6	7,9		11,0	78,7	11,8	397,8	-51,3	-62,3					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
Реконструкция ПС № 482 Дачная, замена трансформаторов 35/6 кВ 2х6,3 МВА на 2х10 МВА	МО	297,3	114,0	79,4		0,3		0,7	0,3	2,1	113,7	76,4	217,9	-34,5	-30,3	20,0				Корректировка стоимости по итогам утверждения ПСД и графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС "Игнатово"	МО	184,5											184,5								
ПС 35 кВ № 293 "Каменская"	МО	203,8	181,1	0,1	0,8		1,7	0,1	0,1		178,5		203,8	-181,1	-100,0	12,6				Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС 35 кВ № 576 "Снегири"	МО	414,6	26,6	61,2	0,8	0,6	0,2	2,8		1,1	25,6	56,7	353,5	34,6	130,3					Корректировка стоимости по итогам утверждения ПСД и графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС 35 кВ № 137 "Домоделово"	МО	178,8	31,4	2,9	2,1	1,5	0,4				28,9	1,4	175,8	-28,5	-90,7					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС 35/10 кВ № 723 "Пойма"	МО	158,8	40,7	128,5			3,0		37,8	4,5			124,0	30,3	87,8	215,6		12,6		Корректировка стоимости по итогам утверждения ПСД и графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС 35 кВ № 691 "Лаврово"	МО	165,0	5,9	8,0	5,9	8,0						0,0	157,0	2,1	36,2					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС 35 кВ Малеевка	МО	155,1	1,2	2,0	1,2	2,0		0,0				0,0	153,1	0,8	73,2					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС № 717 "Мелихово"	МО	150,6	41,3	9,7	0,0	0,0					41,3	9,7	140,9	-31,6	-76,4					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС 35/10 кВ "Фетровая"	МО	145,6	13,1	0,9			0,5	0,7	1,7	0,2	10,9		144,7	-12,2	-93,4					Корректировка графика реализации проекта с учетом сроков оформления ИРД и ПСД	
ПС 35 кВ № 358 "Ерино"	МО	117,5	35,7	6,8	5,7	4,4	0,8			2,4	29,2		110,7	-28,9	-81,0					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС 35 кВ № 10 "Красный угол"	МО	130,0											130,0								
ПС 35 кВ № 40 "Лобня"	МО	118,7		2,4		2,4				0,0		0,0	116,3	2,4							
ПС 568 "Карповка"	МО	126,0	31,7						2,0		29,7		126,0	-31,7	-100,0					Корректировка стоимости по итогам утверждения ПСД и графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС35 кВ № 207 "Ветрово"	МО	77,7		1,2		1,2						0,0	76,5	1,2							
Реконструкция ПС № 724 "Збышки", замена тр-в	МО	63,8	20,9	34,2		3,1	3,9	2,5	0,8		16,1	28,7	29,6	13,3	63,9					Корректировка стоимости по итогам утверждения ПСД и графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
Реконструкция ПС № 34 "Васютино"	МО	54,3	14,0	8,0	1,2		1,2		3,5		8,0	8,0	46,4	-6,0	-43,1					Ускорение реализации проекта для обеспечения ввода мощности	
ПС 35 кВ № 304 "Истра"	МО	54,7	39,7	4,6		1,6	1,7	2,0	2,1	0,0	35,9	1,0	50,1	-35,1	-88,4					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС35 кВ № 307 "Лыщево"	МО	29,9	53,3	0,6	1,1	0,0	1,3	0,3	0,4	0,3	50,6		29,3	-52,7	-98,9	12,6				Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
Реконструкция ПС №828 "Огуднево" (ПНР+СМР)	МО	104,6	12,0	3,0	1,3	0,2	0,6	1,7	0,6		9,5	1,1	101,6	-9,1	-75,2					Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
ПС №649 35/10 кВ Северная	МО	61,5											61,5								
ПС 35/6 кВ № 184 Вахромеево	МО	61,5											61,5								
ПС 35/6 кВ № 96 Катуар	МО	127,0											127,0								

Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства **	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]											Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки								
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****					МВА		км					
			млн.рублей	план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план		скорректированный объем	млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам		за счет уточнения стоимости по результатам	план***	скорректированный объем****	план***	скорректированный объем****			
Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №420 Долгопрудная (2018)	МО	57,6											57,6													
Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №685 Мамонтовская	МО	57,6											57,6													
Установка ДГК на ПС СЭС	МО	3,2		0,5		0,1		-0,1					2,7	0,5												Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №444 Бугаково	МО	2,3		1,3						0,1			1,2	1,0	1,3											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №671 Старбеево	МО	1,5		0,9						0,0			0,8	0,7	0,9											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №35 Октябрьская	МО	5,4		3,0						0,1			2,8	2,4	3,0											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС 82 Павшино	МО	9,2		5,1						0,2			4,9	4,1	5,1											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №145 Нахабино	МО	2,3		1,3						0,1			1,2	1,0	1,3											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №28 Ангелово	МО	3,1		1,7						0,1			1,6	1,4	1,7											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №20 Алабушево	МО	1,5		0,9						0,0			0,8	0,7	0,9											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №116 Солнечногорск	МО	2,3		1,3						0,1			1,2	1,0	1,3											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №587 Решетниково	МО	3,1		1,7						0,1			1,6	1,4	1,7											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №152 Эcran	МО	2,3		1,3						0,1			1,2	1,0	1,3											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №129 Талдом I	МО	3,1		1,7						0,1			1,6	1,4	1,7											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №160 Перемилово	МО	4,6		2,6						0,1			2,4	2,0	2,6											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №94 Загорск	МО	4,6		2,6						0,1			2,4	2,0	2,6											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №105 Смена	МО	5,4		3,0						0,1			2,8	2,4	3,0											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №197 Хотьково	МО	2,3		1,3						0,1			1,2	1,0	1,3											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №533 Вихрево	МО	2,3		1,3						0,1			1,2	1,0	1,3											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №709 Чирково	МО	3,1		1,7						0,1			1,6	1,4	1,7											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №209 Ярославская	МО	0,8		0,4						0,0			0,4	0,3	0,4											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №325 Луговая	МО	0,8		0,4						0,0			0,4	0,3	0,4											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №420 Долгопрудная	МО	1,5		0,9						0,0			0,8	0,7	0,9											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №257 Хвойная	МО	4,6		2,6						0,1			2,4	2,0	2,6											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №711 Тополь	МО	3,1		1,7						0,1			1,6	1,4	1,7											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №239 Пушкино	МО	4,6		2,6						0,1			2,4	2,0	2,6											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ЦРП Дмитров	МО	3,1		1,7						0,1			1,6	1,4	1,7											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Установка устройств компенсации емкостных токов сети 6-10 кВ на ПС 264 Мцыри	МО	8,9		0,6									0,6	8,4	0,6											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Установка устройств компенсации емкостных токов сети 6-10 кВ на ПС 325 Луговая	МО	17,9		1,2									1,2	16,7	1,2											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения

Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства ** млн.рублей	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]										Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки						
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****		МВА		км					
			план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем		млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам		за счет уточнения стоимости по результатам	план***	скорректированный объем****	план***	скорректированный объем****	
Установка устройств компенсации емкостных токов сети 6-10 кВ на ПС 671 Старбеево	МО	35,2		2,4								2,4	32,8	2,4									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Установка устройств компенсации емкостных токов сети 6-10 кВ на ПС 15 Роса	МО	17,9		1,2								1,2	16,7	1,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Установка устройств компенсации емкостных токов сети 6-10 кВ на ПС 220 Ельдигино	МО	17,9		1,2								1,2	16,7	1,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция устройств компенсации емкостных токов сети 6-10 кВ на ПС 264 Мцыри	МО	9,4		0,6								0,6	8,8	0,6									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция устройств компенсации емкостных токов сети 6-10 кВ на ПС 664 Аксаково	МО	18,8		1,2								1,2	17,7	1,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция устройств компенсации емкостных токов сети 6-10 кВ на ПС 336 Клязьма	МО	18,8		1,2								1,2	17,7	1,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция устройств компенсации емкостных токов сети 6-10 кВ на ПС 711 Тополь	МО	9,4		0,6								0,6	8,8	0,6									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена отделителей и масляных выключателей 35-110 кВ на элегазовые и вакуумные выключатели	МО	79,9		79,9		79,9								79,9									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Повышение надежности ПС Шереметьево, Аэропорт, Планерная (оборудование дизель - генераторами)	МО	7,1		4,2								4,2	2,8	4,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Модернизация резервных защит ВЛ 35 кВ на подстанциях СЭС	МО	1,2		0,2					0,2				1,0	0,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ПС 110 кВ № 736 «Бакунино» с монтажом ДГК, ТДГК, дополнительной ячейки КРУ с ВВк 10 кВ на 1 сек 10 кВ	МО	10,9											10,9										
Реконструкция ПС № 817 110 кВ «Спортивная» с установкой двух дугогасящих реакторов и двух трансформаторов ДГК	МО	9,6											9,6										
Реконструкция ПС № 356 «Павлово» с установкой дугогасящих реакторов и трансформаторов ДГК	МО	12,2											12,2										
Реконструкция ПС № 822 «Гуслица» с установкой двух дугогасящих реакторов и двух трансформаторов ДГК	МО	9,2											9,2										
Установка ДГК ПС-414 "Кудиново" 1 шт	МО	2,6		2,3									0,3	2,3									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ПС №297 "Затишье" Замена двоянного реактора 4-бсек Т-3 на два одинарных: 4сек 6кВ и бсек 6кВ	МО	11,7		8,0		1,0							6,4	3,7	8,0								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ПС №419 "Минеральная", монтаж 2,4 секций , в тч. ПИР, МО, г. Железнодорожный, мкр. Павлино-2	МО	34,1		0,0								0,0	34,1	0,0									
Реконструкция ПС №194 "Кислородная", установка 2-х реакторов, монтаж 10-ти яч. ВВ, СВ, ТН, ТСН, ДГР, в т.ч. ПИР, МО, г. Железнодорожный, Леоновское шоссе, вл.2	МО	31,7	26,2	14,9				19,3		6,9	14,9	16,8	-11,3	-43,3									Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г
Реконструкция ПС № 288 "Каменка", замена трансформатора Т-3 1800/35 на трансформатор 4000/35 с ПС № 265 "Каурцево"	МО	149,6	23,6		0,1		0,0			23,5	149,6	-23,6	-100,0										Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г
Реконструкция ПС 110/35 кВ № 189 "Успенская"	МО	242,5	29,5	0,1	3,5		5,4	0,1	0,1		20,6	242,4	-29,4	-99,8									Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г
ПС 110 кВ № 701 "Сухарево" (Замена выключателя)	МО	24,2		10,5		0,1						4,1	4,0	13,7	10,5								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена выключателей масляных на элегазовые на ПС 110/35/10 кВ №158 Мишуково	МО	10,9		8,3		8,2						-0,3	0,5	2,5	8,3								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Замена выключателей масляных на элегазовые ПС 110/35/10 кВ №418 "Руза"	МО																						
Замена выключателей масляных на элегазовые ПС 110/35/10 кВ №595 "Лидино"	МО	0,2											0,2										
Замена выключателей масляных на элегазовые ПС 110/35/10 кВ №556 "Кукарينو"	МО	0,2											0,2										
Замена выключателей масляных на элегазовые ПС 110/35/10 кВ №392"Верея"	МО	0,3		0,3									0,1	0,3									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Оборудование для ПС Кубинка ЗЭС	МО	186,5	11,8	14,8		3,7			2,4	6,2	5,2	5,6	3,6	171,7	3,0	25,8							Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г
Установка ДГК ПС-26 "Монино" 2 шт	МО	0,2		0,2									0,2										Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения

Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства ** млн рублей	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]										Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки										
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				МВА		км							
			план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем		млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам		за счет уточнения стоимости по результатам	план***	скорректированный объем****	план***	скорректированный объем****					
Установка ДГК ПС-73 "Озера" 1 шт	МО	2,6		2,6								0,2				2,6								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения			
Установка ДГК ПС-360 "Белоомут" 1 шт	МО	1,5		1,5								0,6				1,5								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения			
Замена перегруженных токоограничивающих реакторов на ПС: Клязьма, Бутаково, Октябрьская. Солнечногорск.	МО	97,9		69,6								9,1		31,8		28,7		28,2							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения		
Замена трансформаторов тока и выкатных элементов в яч. №№13,26 ПС №829 Время, в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н., с.п. Луневское, в р-не д. Черная Грязь	МО	1,2		1,0								0,6		0,4		0,2		1,0							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения		
Реконструкция ПС № 429 "Шереметьево" с заменой выкатных элементов, в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, д. Носово	МО	1,0		0,8								0,5		0,3		0,2		0,8							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения		
Реконструкция ячейки №25 в ПС № 35 "Октябрьская", переналдка устройств РЗА ПС и прилегающей сети, в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, д. Голиково	МО	0,9		0,8		0,1						0,4		0,3		0,1		0,8							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения		
Реконструкция яч. 107, 208, замена тр-ров, ПС №105 "Смена", в т.ч. ПИР, МО, г. Сергиев-Посад, пр. Красной армии	МО	1,2		0,9								0,5		0,3		0,3		0,9							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения		
Реконструкция яч.11, ПС № 829 ", в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, п. Ржавки	МО	0,4		0,4		0,3						0,1		0,1				0,4							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения		
Реконструкция ПС №257 "Хвойная", яч. №210 и 310, замена ТТ, монтаж ВВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Королев, ул. Фрунзе	МО	0,1		0,1								0,1				0,0		0,1							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения		
Установка систем ТМ, АИИС КУЭ, ПС №791 "Шепчинки", в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, мкр Шепчинки	МО	1,7		1,7												1,7		1,7							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения		
Установка ДГК ПС-27 "Черное" 1 шт	МО	0,2		0,2								0,2						0,2							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения		
2.3.8. Прочие отдельные мероприятия на ЛЭП 35-220 кВ (расширение просек, противоаварийные мероприятия, установка дополнительных опор на линиях)	!	414,5		290,2		311,2		129,0		101,0		26,2		12,7		43,1		38,1		91,9		159,3		103,3			
Рек-ция ВЛ 110 кВ Лыткарино-Болятино 1,2 (расширение просек)	МО	0,7		0,7												0,7		0,0								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Рек-ция ВЛ-110 кВ Донино-ЦАГИ 1,2 с отп (расширение просек)	МО	0,4		0,4												0,4		0,4								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Рек-ция ВЛ-110кВ Рыболово-Нашекино,Бронницы-Нашекино с отп.(расширение просек)	МО	1,2		1,2												1,2		0,0								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Рек-ция ВЛ 35 кВ Асаново-Елизарово (расширение просек)	МО	0,9		0,8												0,8		0,1								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Пахра-Апаренки с отп. (расширение просек)	МО	1,0		0,9												0,9		0,0								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 220 кВ ЦАГИ-Руднево ВЛ 220 кВ ЦАГИ-Ногинск (расширение просек)	МО	0,8		0,8		0,2										0,6		0,8								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Бугры-Лопасня 1,2 (расширение просек)	МО																										
ВЛ 35 кВ Егоровка-Ермилово (расширение просек)	МО																										
ВЛ 110 кВ Лопасня-Гришенки (расширение просек)	МО																										
ВЛ 110 кВ Стрелецкая-Пушино (расширение просек)	МО																										
ВЛ 110 кВ Красково-Лыткарино с отп. (расширение просек)	МО																										
ВЛ 110 кВ Мячково-Лыткарино (расширение просек)	МО	0,7		0,7		0,7												0,7								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Лаговская-Столбовая (расширение просек)	МО																										
ВЛ 110 кВ Серпухов-Заповедник с отп. (расширение просек)	МО	1,9		1,9												1,9		1,9								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Рек-ция ВЛ 110 кВ ТЭЦ 26-Гулево2"связанная с расширением просек (1803)	МО																										
Рек-ция ВЛ 110 кВ ТЭЦ 26-Гулево1"связанная с расширением просек (1803)	МО	0,1		0,1												0,1		0,1								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Рек-ция ВЛ 110 кВ "Ока-Калугино 1", оп.1-48 (расширение просек)	МО	0,4		0,4		0,4												0,4								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	

Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства **	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]											Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки					
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Объем корректировки ****				МВА		км				
			млн.рублей	план***	скорректиро- ванный объем****	план	скорректиро- ванный объем	план	скорректиро- ванный объем	план	скорректиро- ванный объем	план	скорректиро- ванный объем	млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам	за счет уточнения стоимости по результатам		план***	скорректиро- ванный объем****	план***	скорректиро- ванный объем****	
Рек-ция ВЛ 110 кВ Добрыниха – Столбовая (расширение просек)	МО																						
Реконструкция ВЛ-35 кВ Сандарово-Ефремово, Лаговская-Ефремово (расширение просек)	МО	0,7		0,7		0,2								0,7									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Рек-ия ВЛ 110 кВ Сидорова-Взлетная (расширение просек)	МО																						
Рек-ия ВЛ 110 кВ Взлетная-Хомутово (расширение просек)	МО	2,0		2,0									2,0	2,0									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Рек-ия ВЛ 110 кВ Сабурово-Видное 1,2 с отп. (расширение просек)	МО	0,8		0,8									0,8	0,8									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Рек-ия ВЛ 110 кВ Барыбино-Пахра с отп. (расширение просек)	МО	0,2		0,2									0,2	0,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Рек-ия ВЛ 110 кВ Малаховка-Минеральная с отп. (расширение просек)	МО	0,5		0,5									0,5	0,5									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Рек-ия ВЛ 110 кВ Эл. Угли-Малаховка с отп. (расширение просек)	МО	0,5		0,5									0,5	0,5									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Рек-ия ВЛ 110 кВ Малаховка-Болятино 1,2 (расширение просек)	МО	1,2		1,2									1,2	1,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Рек-ия ВЛ 110 кВ Федино-Рыболово (расширение просек)	МО	0,1		0,1									0,1	0,1									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Рек-ия ВЛ 35 кВ Лопасня-Ерино (расширение просек)	МО																						
Рек-ия ВЛ 35 кВ Лопасня-Вентилятор (расширение просек)	МО																						
Рек-ия ВЛ 110 кВ Ока-Лазарево (расширение просек)	МО																						
Рек-ия ВЛ 110 кВ Лопасня-Талеж 1,2 (расширение просек)	МО	0,2		0,2									0,2	0,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Рек-ия ВЛ 35 кВ Лаговская-Епифановка (расширение просек)	МО																						
Рек-ия ВЛ 110 кВ Ока-Калугино 1 (расширение просек)	МО																						
ВЛ 35 Лаговская-Елисеево (расширение просек)	МО																						
ВЛ 110 кВ Сидорова-Барыбино (расширение просек)	МО	0,2		0,2		0,2								0,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ Видное-Расторгуево (расширение просек)	МО	0,4		0,4		0,0						0,4	0,4	0,4									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ Загорново-Бронницы Тяговая (расширение просек)	МО	0,4		0,4		0,1						0,3	0,4	0,4									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ Красково – Мячково с отп. (расширение просек)	МО	0,9		0,9								0,9	0,9	0,9									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ Лахово – Н. Домодедово (расширение просек)	МО	0,3		0,3		0,2						0,1	0,3	0,3									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ Некрасовка – Красково – 1 с отп (расширение просек)	МО	0,1		0,1		0,0						0,1	0,1	0,1									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ Некрасовка – Красково – 2 с отп (расширение просек)	МО	0,1		0,1		0,1						0,1	0,1	0,1									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ Нефтезавод – Красково – 1 (расширение просек)	МО	1,5		1,5		0,1						1,4	1,5	1,5									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ Нефтезавод – Красково – 2 (расширение просек)	МО	1,4		1,4		0,1						1,3	1,4	1,4									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ Ока – Серпухов – 1 (расширение просек)	МО	0,4		0,4		0,4							0,4	0,4									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ Сафоновская 1,2 (расширение просек)	МО	1,0		1,0		0,2						0,8	1,0	1,0									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ ТЭЦ – 22 – Красково – 3,4 (расширение просек)	МО	2,1		2,1		0,2						1,9	2,1	2,1									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ ТЭЦ – 22 – Красково – 5,6 (расширение просек)	МО	2,1		2,1		0,2						1,9	2,1	2,1									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ ЦРП – 1,2 (расширение просек)	МО	1,5		1,5		0,1						1,4	1,5	1,5									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ Юбилейная – Красково (расширение просек)	МО	0,2		0,2		0,1						0,1	0,2	0,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35 кВ Жаворонки-Степановская (расширение просек)	МО	0,9		0,9		0,1						0,8	0,9	0,9									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35 кВ Кварц-Алешино (расширение просек)	МО	1,5		1,5		0,1						1,4	1,5	1,5									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35 кВ Кварц-Юсупово (расширение просек)	МО	0,2		0,2		0,0						0,1	0,2	0,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35 кВ МКГЗ-Ленинская 1,2 (расширение просек)	МО	0,4		0,4		0,1						0,4	0,4	0,4									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35 кВ Н. Домодедово-Елизарово с отп (расширение просек)	МО	0,3		0,3		0,3							0,3	0,3									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35 кВ Панки – 1 (расширение просек)	МО	0,2		0,2		0,0						0,2	0,2	0,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35 кВ Речицы 1,2 (расширение просек)	МО	0,3		0,3		0,1						0,2	0,3	0,3									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 220 кВ ТЭЦ 26 – Боброво (расширение просек)	МО	0,0		0,0		0,0							0,0	0,0									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения

Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства **	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]										Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки				
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Объем корректировки ****					МВА		км	
			млн.рублей	план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам		за счет уточнения стоимости по результатам	план***	скорректированный объем****	план***
ВЛ 35 кВ Егоровка-Ермилово	МО	2,7		1,9							1,9	0,8	1,9					8,96 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Лаговская-Столбовая	МО	2,0		1,4							1,4	0,6	1,4					6,5 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Гулево-Подольск 1,2 с отп.	МО	0,4		0,3							0,3	0,1	0,3					1,23 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Бугры-Лопасня 1,2	МО	0,6		0,4							0,4	0,2	0,4					2 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 220 кВ Цагинская 1,2	МО	0,4		0,3							0,3	0,1	0,3					1,33 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Лыткарино-Болатино 1,2	МО	0,0		0,0							0,0	0,0	0,0					0,14 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Доннино-Цаги 1,2 с отп.	МО	1,1		0,8							0,8	0,3	0,8					3,64 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Рыболово-Нашекино	МО	0,4		0,3							0,3	0,1	0,3					1,41 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Бронницы-Нашекино	МО	0,4		0,3							0,3	0,1	0,3					1,41 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Красково-Лыткарино с отп.	МО	0,2		0,1							0,1	0,0	0,1					0,5 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Мачково-Лыткарино	МО	0,3		0,2							0,2	0,1	0,2					0,85 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 35 кВ Бронницы Тяговая-Степановская	МО	0,1		0,1							0,1	0,0	0,1					0,35 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Видное-Пахра	МО	0,0		0,0							0,0	0,0	0,0					0,12 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Расторгуево-Пахра	МО	0,2		0,1							0,1	0,0	0,1					0,5 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Пахра-Апаренки с отп.	МО	0,1		0,1							0,1	0,0	0,1					0,3 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 35 кВ Асаново-Елизарово	МО	1,9		1,3							1,3	0,6	1,3					6,25 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Стрелецкая-Пушино	МО	2,4		1,7							1,7	0,7	1,7					7,97 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 35 кВ Климовск-Есино	МО	0,1		0,1	0,1								0,1							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Рек-ция ВЛ 110 кВ Бугры-Ваулово 2 связан	МО	1,0		1,0	1,0								1,0							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Бор-Лужники	МО	0,2		0,2	0,2								0,2							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Гулево-Рошинская	МО	0,0		0,0	0,0								0,0							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Заповедник-Пушино	МО	0,4		0,4	0,4								0,4							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 35 кВ Елизарово-Ершовка	МО	0,1		0,1	0,1								0,1							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Нашекино-Барыбино 1,2 (расширение просек)	МО	0,6										0,6									
Рек ВЛ 110 кВ Гжель-Доннино (расширение просек)	МО	1,7										1,7									
Рек-ция ВЛ 110 кВ Лужники-Добрынька (расширение просек) (дог.1090)	МО	0,5		0,5	0,5								0,5							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 Ваулово-Кресты с отп., (расширение просек)	МО	1,0		1,0	1,0								1,0							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Ваулово-Лебедево (расширение просек)	МО	4,0		4,0	4,0								4,0							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Реконструкция ВЛ 110-220 кВ (расширение просек ЮЭС)	МО	0,0										0,0									
Рек-ция ВЛ 110 кВ Лесная-Щапово (расширением просек) (дог.1094)	МО	1,1		1,1	0,5			0,6					1,1							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Рек-ция ВЛ 110 кВ Лебедево-Щапово (расширением просек)	МО	0,8		0,8	0,4			0,4					0,8							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ-110 кВ Ярцево-Хотьково Син. и Кр. с отп. (расширение просек)	МО	1,9		1,1	1,1							0,8	1,1							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ-110 кВ Н.Софрино-Зеленоградская (расширение просек)	МО	0,5		0,5	0,5								0,5							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ-35 кВ Дмитров-Игнатово (расширение просек)	МО	0,7		0,5					0,1		0,5	0,2	0,5					2,5 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ-110 кВ Дмитров-Игнатово 1,2 (расширение просек)	МО	1,8		1,4					0,2		1,2	0,5	1,4					3,5 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ-110 кВ Уча-Щереметьево, Жостово-Долгопрудная (расширение просек)	МО	3,8		2,8					2,3		0,6	0,9	2,8					8 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ-110 кВ Икша Б. Раст 1,2 (расширение просек)	МО	2,6		2,1					1,0		1,2	0,5	2,1					1,5 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ-35 кВ Икша Вахромеево (расширение просек)	МО	1,5		1,0					0,1		0,9	0,5	1,0					3 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ "Трубино-Клязьма I, II с отп." (расширение просек)	МО	1,9		1,7				1,4		0,1		0,2	0,2	1,7				5 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ "Бужаниново-Арсакки" (расширение просек)	МО	0,4		0,4	0,4							0,0	0,4							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 35 кВ "Бужаниново-Горбуново" (расширение просек)	МО	0,4		0,3	0,3							0,2	0,3							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 35 кВ "Грачево-Гвоздево" (расширение просек)	МО	2,2		1,4	1,4							0,8	1,4							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	

Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства ** млн.рублей	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]										Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки						
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **		Объем корректировки ****			МВА		км			
			план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам	за счет уточнения стоимости по результатам		план***	скорректированный объем****	план***	скорректированный объем****		
ВЛ 35 кВ "Игнатово-Якоть Игнатово-Лифаново" с отп. (расширение просек)	МО	4,0		1,2		1,2								2,8	1,2								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35 кВ "Якоть-Лифаново" (расширение просек)	МО	0,6		0,3		0,3								0,2	0,3								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35 кВ "Яхрома-Подъячево" (расширение просек)	МО	3,2		1,4		1,4								1,8	1,4								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ "Ярцево-Полевая с отп" (расширение просек)	МО	0,4		0,4		0,4									0,4								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35 кВ "Воробьево-Вахромеево с отп" (расширение просек)	МО	0,8		0,6		0,6								0,2	0,6								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35кВ Воронино-Володино (расширение просек)	МО	0,3		0,3		0,3									0,3								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ "Н.Софрино-Вихрево с отп." (расширение просек)	МО	0,4		0,3		0,3								0,0	0,3								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ "Н.Софрино-Хотьково с отп." (расширение просек)	МО	0,5		0,4		0,4								0,0	0,4								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ "Трубино-Костино" (расширение просек)	МО	0,3		0,3					0,1		0,2				0,3						1 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35 кВ "Клин-Бабайки" (расширение просек)	МО	1,0		0,3		0,3								0,7	0,3								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35 кВ "Ченцы-Кузьмино I, II с отп." (расширение просек)	МО	0,6		0,3		0,3								0,2	0,3								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-220 кВ ТЭЦ-27-Хвойная (расширение просек)	МО	0,6		0,6						0,2		0,4			0,6						2,4 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-220 кВ ТЭЦ-21-Хвойная (расширение просек)	МО	0,6		0,6						0,2		0,4			0,6						2,4 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-220 кВ Н.Софрино-Уча (расширение просек)	МО	0,6		0,6		0,6								0,0	0,6								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Костино-Горенки (расширение просек)	МО	0,3		0,3					0,1		0,2				0,3						1 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35 кВ Горелово-Гудово (расширение просек)	МО	0,2		0,2		0,2								0,0	0,2								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35 кВ Смена-Гвоздево (расширение просек)	МО	0,2		0,1		0,1								0,1	0,1								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35 кВ Софрино-Громово (расширение просек)	МО	0,1		0,1		0,1								0,0	0,1								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Сенеж-Радичево II с отп (расширение просек)	МО	0,0		0,0		0,0								0,0	0,0								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Мцыри-Алабушево(расширение просек)	МО	0,0		0,0		0,0								0,0	0,0								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Солнечногорск-Б.Раст I, II (расширение просек)	МО	2,6		2,6		2,6								0,0	2,6								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Сигма-Алабушево II (расширение просек)	МО	0,3		0,1		0,1								0,1	0,1								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Бужаниново-Ярославская (расширение просек)	МО	0,5		0,5		0,5									0,5								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-220 кВ Бескудниково-ТЭЦ-27 (расширение просек)	МО	0,1		0,1		0,1									0,1								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Ангелово-Октябрьская I, II (расширение просек)	МО	0,3		0,3		0,3								0,0	0,3								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Сенеж-Радичево I (расширение просек)	МО	0,2		0,2		0,2									0,2								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Сигма-Эра с отп. (расширение просек)	МО	0,7		0,7		0,7									0,7								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Темпы-Волга В, З с отп. (расширение просек)	МО	4,0		0,9		0,9								3,1	0,9								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Уча-Жостово I, II (расширение просек)	МО	0,9		0,5		0,5								0,3	0,5								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Ярцево-Смена I, II (расширение просек)	МО	0,3		0,3		0,3								0,0	0,3								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Кузня-Реммаш I, II (расширение просек)	МО	0,6		0,4		0,4								0,1	0,4								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Орево-Мельчевка (расширение просек)	МО	0,2		0,2		0,2								0,0	0,2								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Драчево-Игнатово I, II (расширение просек)	МО	0,2		0,2		0,2								0,0	0,2								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Драчево-Лаврово I, II (расширение просек)	МО	0,0		0,0		0,0								0,0	0,0								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Базарово-Катуар (расширение просек)	МО	0,3		0,3		0,3								0,0	0,3								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Подъячево-Юрьево I, II (расширение просек)	МО	0,4		0,4		0,4								0,0	0,4								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Талдом II-Станки I (расширение просек)	МО	1,0		1,0		1,0								0,0	1,0								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Орлово-Гвоздево (расширение просек)	МО	0,0		0,0		0,0									0,0								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35 кВ Смена-Сватково (расширение просек)	МО	0,0		0,0		0,0									0,0								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Ченцы-Торгашино I, II (расширение просек)	МО	0,6		0,4		0,4								0,1	0,4								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Луговая-Катуар (расширение просек)	МО	0,2		0,2		0,2								0,0	0,2								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения

Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства ** млн.рублей	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]										Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки							
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****										
			план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем		млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам		за счет уточнения стоимости по результатам	план***	скорректированный объем****	план***	скорректированный объем****		
ВЛ-110 кВ Менделеево-Эра (расширение просек)	МО	0,8		0,8		0,8							0,8											Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Красногорская-Нахабино I, II (расширение просек)	МО	0,8		0,8		0,8							0,0		0,8									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Радищево-Ямуга I, II (расширение просек)	МО	2,1		2,1		2,1							0,0		2,1									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Луговая-Б.Раст (расширение просек)	МО	0,9		0,8		0,8							0,1		0,8									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Луговая-Шереметьево (расширение просек)	МО	0,1		0,1		0,1							0,0		0,1									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Головино-Горлово-Фряново (расширение просек)	МО	1,7		1,7		1,7									1,7									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Рогачёво-Бабайки (расширение просек)	МО	1,6		1,6		1,6							0,0		1,6									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ Н.Подлипки -Тополь (расширение просек)	МО	0,6		0,6				0,6		0,0		0,1			0,6							3 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ Клязьма-Тополь с отп.(расширение просек)	МО	1,5		1,5		0,4		0,7		0,1		0,3			1,5									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ Софрино-Фрязино (расширение просек)	МО	0,8		0,8				0,7		0,0		0,1			0,8							2,4 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ Сокольники-Хвойная с отп.(расширение просек)	МО	1,8		1,4						0,3		1,2	0,4		1,4							4,1 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35 кВ "Горбуново-Горлово" (расширение просек)	МО	1,4		0,7		0,7							0,8		0,7									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-220кВ Кедрово-Встреча (расширение просек)	МО	0,0											0,0											
ВЛ-220кВ Встреча-Лесная (расширение просек)	МО	1,9											1,9											
ВЛ-110кВ Кубинские 1,2 с отп. (расширение просек)	МО																							
ВЛ 220кВ Н.Внуково-Встреча 1, 2 (расширение просек)	МО																							
ВЛ-35кВ Голицыно-Успенская (расширение просек)	МО	0,0											0,0									5 га		
ВЛ 35 кВ Лотошино-Введенское I,II (расширение просек)	МО																							
ВЛ-110кВ Голицыно-Встреча 1,2 с отп. (расширение просек)	МО																							
ВЛ-110кВ Кубинка-Кедрово 1 и 2 с отп. (расширение просек)	МО																							
ВЛ-35кВ Мишуково-Корытово (расширение просек)	МО	0,7											0,7											
ВЛ-35 кВ Кубинка-Кирилловка (расширение просек)	МО																					1 га		
ВЛ-35 кВ Кирилловка-Коврово (расширение просек)	МО																							
ВЛ 110кВ Голицыно-Вяземы (расширение просек)	МО																							
ВЛ 110кВ Грибово - Шаховская I,II (расширение просек)	МО																							
ВЛ 35 кВ Истра-Манихино (расширение просек)	МО	0,3											0,3											
ВЛ 35 кВ Середа-Глядково (расширение просек)	МО																							
ВЛ 35 кВ Шаховская-Манеж (расширение просек)	МО	0,1											0,1											
ВЛ 35 кВ Шаховская-Волочаново I,II с отп. (расширение просек)	МО	0,2											0,2											
ВЛ 35кВ Лама-Лотошино (расширение просек)	МО	1,1											1,1											
ВЛ 35 кВ Остаево-Федосино I,II (расширение просек)	МО	0,0											0,0											
ВЛ 35 кВ Волоколамск-Спас с отп. на Холстиниково (расширение просек)	МО	0,1											0,1											
ВЛ 35 кВ Волоколамск-Холстиниково (расширение просек)	МО	0,1											0,1											
ВЛ 110кВ Грибово - Сычи (расширение просек)	МО	0,2											0,2											
ВЛ 110кВ Волоколамск - Сычи (расширение просек)	МО	0,1											0,1											
ВЛ-35 кВ Веря-Колодкино I-II с отп. (расширение просек)	МО																							
ВЛ-35 кВ Хвощёвская-Киселёво I-II (расширение просек)	МО	0,3											0,3											
ВЛ-35 кВ Ракидино-Филатово (расширение просек)	МО	0,1											0,1											
ВЛ-35 кВ Филатово-Карповка (расширение просек)	МО	0,4		0,2				0,2					0,2		0,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
КВЛ 35 кВ Голицыно-Комарово (расширение просек)	МО	0,9											0,9									1,14 га		
ВЛ 35 кВ Валуйки-Ванино (расширение просек)	МО	0,3											0,3									4,62 га		

Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства **	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]											Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки			
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****			МВА		км		
			план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем		млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам	за счет уточнения стоимости по результатам		план***	скорректированный объем****	план***
ВЛ 35 кВ Мишуково-Колосово (расширение просек)	МО																		0,049 га		
ВЛ 35 кВ Ворсино-Мишуково (расширение просек)	МО																		2,45 га		
ВЛ 35 кВ Голыцино-Каменская (расширение просек)	МО																		0,74 га		
ВЛ 35 кВ Грибово-Лотошино 1,2 (расширение просек)	МО	0,6											0,6								
ВЛ 35 кВ Дорохово-Кожинно (расширение просек)	МО	0,1											0,1								
ВЛ 35 кВ Корытово-Каменка (расширение просек)	МО	0,5											0,5						4,25 га		
ВЛ 35 кВ Крылово-Звенигород КВЛ-35кВ (расширение просек)	МО	0,0											0,0						1 га		
ВЛ 35 кВ Можайск-Мордвиново (расширение просек)	МО																				
ВЛ 35 кВ Мордвиново-Цезарево (расширение просек)	МО	0,1											0,1								
ВЛ 35 кВ Мухино-Можайск с отп. (расширение просек)	МО	0,1											0,1								
ВЛ 35 кВ Очаково-Красногорская (расширение просек)	МО	1,6											1,6						0,72 га		
ВЛ 35 кВ Очаково-Полушкино (расширение просек)	МО	1,5											1,5						2,74 га		
ВЛ 35 кВ Холстиниково-Судниково I,II (расширение просек)	МО	0,1											0,1								
ВЛ 35 кВ Шаховская-Середа I,II (расширение просек)	МО	0,1											0,1								
ВЛ-110кВ Рублево - Барвиха 1,2 (расширение просек)	МО																		0,78 га		
ВЛ-35 кВ Руза-Карповка (расширение просек)	МО																				
ВЛ 35 кВ Румянцев-Чисмена (расширение просек)	МО	0,8		0,8		0,8								0,8							
ВЛ 35 кВ Спасс-Осташево (расширение просек)	МО																				
Кубинка-Мухино (расширение просек)	МО																				
Панфиловская-Дубосеково (расширение просек)	МО	0,2											0,2						0,51 га		
Грибово-Газовая (расширение просек)	МО	0,1											0,1						0,6 га		
Панфиловская-Холстиниково (расширение просек)	МО	0,4		0,1		0,1							0,3	0,1					0,51 га		
Волоколамск-Дубосеково 1,2 (расширение просек)	МО	0,1											0,1								
Грибово-Волоколамск 1,2 (расширение просек)	МО	0,0											0,0								
Шаховская-Насосная с отп. на Перепадную (расширение просек)	МО	3,7		0,1		0,1							3,5	0,1							
Шаховская-Насосная с отп. на Черленкова (расширение просек)	МО	2,4		0,1		0,1							2,3	0,1							
Сухарево-Шелковка (расширение просек)	МО	1,8		0,2		0,2							1,5	0,2					0,78 га		
Тучково-Дорохово (расширение просек)	МО	0,7		0,1		0,1							0,7	0,1					0,61 га		
Рублево-Сетунь 1, 2 (расширение просек)	МО	2,2											2,2						1,5 га		
Луч-Манихино (расширение просек)	МО	0,4											0,4						1,1 га		
Очаково-Одинцово 1,2 (расширение просек)	МО	1,4											1,4						0,61 га		
Румянцев-Устиново (расширение просек)	МО	3,8											3,8						0,66 га		
Можайск-Шелковка (расширение просек)	МО	0,8		0,8		0,4		0,4					0,0	0,8					1,67 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Лидино-Ракитино (расширение просек)	МО	0,5		0,5		0,5								0,5							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Северная-Ракитино (расширение просек)	МО	1,0		1,0		1,0								1,0							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Тучково-Кирилловка (расширение просек)	МО	0,3		0,3				0,3					0,0	0,3					0,98 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Валуйки-Веревино (расширение просек)	МО	6,9		6,9				0,4		0,9				6,9					1,52 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Духанино-Манихино (расширение просек)	МО	0,3		0,3				0,3					0,0	0,3					1,15 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Ядрошино-Пернатово (расширение просек)	МО	1,0		0,4									0,4	0,6	0,4				1,4 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ Луч-Пернатово с отп. (расширение просек)	МО	1,4		0,7						0,5			0,7	0,7							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35 кВ Истра-Устиново	МО	1,0		0,5						0,3			0,5	0,5							Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения

Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства **	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]											Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки								
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****			МВА		км							
			млн.рублей	план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план		скорректированный объем	млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам		за счет уточнения стоимости по результатам	план***	скорректированный объем****	план***	скорректированный объем****			
ВЛ-35 кВ Звенигород-Каменская(расширение просек)	МО	1,1		0,7								0,7	0,5	0,7									2,08 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 35 кВ Успенская-Дачная (расширение просек)	МО	0,4		0,3								0,3	0,1	0,3									1 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 35кВ Звенигород-Дачная (расширение просек)	МО	0,5		0,3								0,3	0,2	0,3									1 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Вл-35 кВ Нахабино-Снегири (расширение просек)	МО	1,3		0,9								0,9	0,4	0,9									2,7 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ-110 кВ Нахабино-Слобода (расширение просек)	МО	0,3		0,1								0,1	0,1	0,1									0,42 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ-110 кВ Дедово-Духанино (расширение просек)	МО	1,9		1,0								1,0	1,0	1,0									3,5 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ-35 кВ Володино-Выползово (расширение просек)	МО	1,0		0,6								0,6	0,4	0,6									2 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Слобода-Дедово (расширение просек)	МО	1,2		0,7								0,7	0,6	0,7									2,1 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Слобода-Шмелево (расширение просек)	МО	10,5		9,8		9,8									0,7		9,8									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ Лидино-Збышки 1,2 (расширение просек)	МО	0,4		0,3		0,3									0,0		0,3									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110кВ Нара-Мишуково 1,2 (расширение просек)	МО	0,4		0,4		0,4											0,4									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110кВ Кедрово-Нара 1 и 2 (расширение просек)	МО	0,3		0,3		0,3									0,0		0,3									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 220кВ Очаково-НовоВнуково 1,2 (расширение просек)	МО	0,2		0,2		0,2											0,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35кВ Одинцово-Кокоскино (расширение просек)	МО	0,3		0,3		0,3											0,3									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Петровская-Нудоль 1,2 (расширение просек)	МО	5,2		3,8					1,3			2,5	1,4	3,8									4 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 35 кВ Румянцево-Петровская 1,2 (расширение просек)	МО	1,7		1,3					0,8			0,4	0,5	1,3									2,6 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 35 кВ Лыцёво-Петровская 1,2 (расширение просек)	МО	5,5		3,6					1,5			2,2	1,9	3,6									5 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
ВЛ 110 кВ Одинцово-Внуково (расширение просек)	МО	0,4											0,4										1 га			
ВЛ 110 кВ Голицино-Полет (расширение просек)	МО	0,5											0,5										1,2 га			
ВЛ 110 кВ Вяземы-Дарьино (расширение просек)	МО	0,6											0,6										1,5 га			
ВЛ 110 кВ Солнечногорск-Поварово 1,2 (вынос линии)	МО	4,5		4,5		4,5										4,5										Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Гребнево-Орбита (расширение просек)	МО	0,6		0,6		0,5						0,1	0,1	0,6									0,5 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Реконструкция ВЛ-110 кВ Двойни-Бережки (расширение просек)	МО	5,6		5,6								5,6		5,6									12,52 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Реконструкция ВЛ-110 кВ Бережки-Егорьевск (расширение просек)	МО	0,3		0,1								0,1	0,1	0,1									1,51 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Реконструкция ВЛ-110 кВ Бруски-Егорьевск (расширение просек)	МО	1,8		1,2					0,2			1,0	0,6	1,2									3,72 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Реконструкция ВЛ-110 кВ Черусти-Новомезиново (расширение просек)	МО	2,4		2,4					2,4					2,4									8,680 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Реконструкция ВЛ-110 кВ Радовицы-Мох (расширение просек)	МО	5,6		5,0		1,8						3,2	0,5	5,0									4 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Реконструкция ВЛ-35 кВ Делиново-Сельниково (расширение просек)	МО	1,0		0,5								0,5	0,5	0,5									3,81 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Реконструкция ВЛ-110 кВ Туменская-Яганово (расширение просек)	МО	1,3		0,6								0,6	0,6	0,6									2,863 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Реконструкция ВЛ-110 кВ Туменская-Суворово (расширение просек)	МО	0,8		0,5					0,5			0,0	0,3	0,5									1,67 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Реконструкция ВЛ-110 кВ Карьер-Суворово (расширение просек)	МО	0,1		0,0								0,0	0,0	0,0									0,26 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Реконструкция ВЛ-110 кВ Крутыши-Сетовка (расширение просек)	МО	1,2		0,8					0,4			0,4	0,4	0,8									1,21 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Реконструкция ВЛ-110 кВ Сетовка-Непещино (расширение просек)	МО	0,1		0,1								0,1	0,1	0,1									0,23 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Реконструкция ВЛ-110 кВ Пески-Серная (расширение просек)	МО	0,0		0,0								0,0	0,0	0,0									0,13 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Реконструкция ВЛ-110 кВ Макеево-Житово (расширение просек)	МО	0,8		0,8					0,8					0,8									1,8 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Реконструкция ВЛ-110 кВ Ларино-Алпатьево (расширение просек)	МО	1,8		0,9								0,9	0,9	0,9									5,95 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Реконструкция ВЛ 35 кВ Ботино-Керва (расширение просек)	МО	0,7		0,3								0,3	0,3	0,3									2,53 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Реконструкция ВЛ 35 кВ Ботино-Долгуша (расширение просек)	МО	0,9		0,4								0,4	0,4	0,4									3,21 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Реконструкция ВЛ 35 кВ Керва-Долгуша (расширение просек)	МО	0,1		0,0								0,0	0,0	0,0									0,2 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	
Реконструкция ВЛ-35 кВ Жаворонки-Сетовка (расширение просек)	МО	0,2		0,1								0,1	0,1	0,1									0,44 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения	

Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства ** млн.рублей	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]										Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки				
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **		Объем корректировки ****			МВА		км	
			план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам	за счет уточнения стоимости по результатам		план***	скорректированный объем****	план***	скорректированный объем****
Реконструкция ВЛ-35 кВ Двойня-Починки 1 (расширение просек)	МО	0,7	0,3								0,3	0,3	0,3					1,611 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Двойня-Починки 2 (расширение просек)	МО	0,3	0,2								0,2	0,2	0,2					1,148 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Бакунино - Голутвин (расширение просек)	МО	0,4	0,4						0,2		0,2		0,4					1,2 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Бакунино - Суворово (расширение просек)	МО	0,7	0,7						0,7		0,0		0,7					1,29 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ 35 кВ Егорьевск-Пичурино 1 (расширение просек)	МО	0,7	0,4								0,4	0,4	0,4					1,57 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ 35 кВ Егорьевск-Пичурино 2 (расширение просек)	МО	1,4	0,7								0,7	0,7	0,7					2,99 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ 35 кВ Дединово-Пойма (расширение просек)	МО	0,8	0,4								0,4	0,4	0,4					3,01 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ 110 кВ Дятлово-Узуново (расширение просек)	МО	0,4	0,4								0,4		0,4					2,25 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ 110 кВ Осетр-Пурлово (расширение просек)	МО	2,1	1,1								1,1	1,1	1,1					7,55 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Пески-Лопатино (расширение просек)	МО	0,7	0,4						0,0		0,4	0,3	0,4					3,17 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Павлово-Большой Двор (расширение просек)	МО	0,3	0,1								0,1	0,1	0,1					0,59 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ 110 кВ Гребнево-Райки (расширение просек)	МО	0,3	0,3		0,2						0,1	0,1	0,3					0,45 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ 110 кВ Райки-Орбита (расширение просек)	МО	0,2	0,1		0,0						0,1	0,1	0,1					0,5 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-220 кВ Горенки-Восточная (расширение просек)	МО	0,5	0,3								0,3	0,3	0,3					2,01 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-220 кВ Руднево-Восточная (расширение просек)	МО	0,1	0,1						0,1		0,0		0,1					0,1 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-220 кВ Руднево-ТЭЦ 23 (расширение просек)	МО	0,0	0,0								0,0	0,0	0,0					0,1 га			
Реконструкция ВЛ-110 кВ Голутвин-Митяево 1 (расширение просек)	МО	0,0	0,0								0,0	0,0	0,0					0,045 га			
Реконструкция ВЛ-110 кВ Голутвин-Митяево 2 (расширение просек)	МО	0,0	0,0								0,0	0,0	0,0					0,155 га			
Реконструкция ВЛ-110 кВ Горенки-Кислородная 1 (расширение просек)	МО	0,0	0,0								0,0	0,0	0,0					0,08 га			
Реконструкция ВЛ-110 кВ Горенки-Кислородная 2 (расширение просек)	МО	0,0	0,0								0,0	0,0	0,0					0,08 га			
Реконструкция ВЛ-110 кВ Истомкино-Захарово (расширение просек)	МО	0,1	0,0								0,0	0,0	0,0					0,94 га			
Реконструкция ВЛ-110 кВ Карьер-Ненецино (расширение просек)	МО	0,1	0,0								0,0	0,0	0,0					0,447 га			
Реконструкция ВЛ-110 кВ Кашира-Клишино (расширение просек)	МО	1,7	1,7								1,7		1,7					3,51 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Кашира-Малино (расширение просек)	МО	1,1	0,7								0,7	0,4	0,7					2,42 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Кашира-Озеры (расширение просек)	МО	1,0	0,7								0,7	0,3	0,7					1,55 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Клишино-Зарайск (расширение просек)	МО	1,2	0,6								0,6	0,6	0,6					3,51 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Лопатино-Комплекс 1 (расширение просек)	МО	0,5	0,2								0,2	0,2	0,2					1,92 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Лопатино-Комплекс 2 (расширение просек)	МО	0,4	0,2								0,2	0,2	0,2					1,3 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Луховицы-Ларино (расширение просек)	МО	0,2	0,1								0,1	0,1	0,1					0,54 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Нежино - Бисерово 1 (расширение просек)	МО	0,6	0,3								0,3	0,3	0,3					1,69 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Нежино - Бисерово 2 (расширение просек)	МО	0,6	0,3								0,3	0,3	0,3					1,72 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Ногинск-Боровое 2 (расширение просек)	МО	0,8	0,4								0,4	0,4	0,4					2,52 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Ногинск-Дуговая 3 (расширение просек)	МО	1,2	0,8						0,7		0,0	0,4	0,8					4,01 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Орбита-Монино 1 (расширение просек)	МО	0,8	0,5								0,5	0,3	0,5					2,45 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Орбита-Монино 2 (расширение просек)	МО	1,7	1,1								1,1	0,6	1,1					2,45 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Радовицы - Двойня (расширение просек)	МО	3,0	2,9		1,4						1,5	0,1	2,9					1 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Стачка-Крутое с отп. (расширение просек)	МО	0,4	0,4		0,2						0,0	0,1	0,0	0,4				0,5 га			Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения

Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства ** млн рублей	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]										Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки				
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****		МВА		км			
			план***	скорректированный объем*****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем		млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам		за счет уточнения стоимости по результатам	план***	скорректированный объем****	план***
Реконструкция ВЛ-110 кВ Стачка-Орехово 1 (расширение просек)	МО	2,0		2,0		0,7				0,2		1,1		2,0					1 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Стачка-Орехово 2 (расширение просек)	МО	0,3		0,3		0,2				0,0		0,1	0,0	0,3					0,5 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Тимохово-Булаково 1 (расширение просек)	МО	1,7		1,2						1,2			0,5	1,2					3,78 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Тимохово-Булаково 2 (расширение просек)	МО	2,1		1,6						1,6			0,5	1,6					3,71 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Трубино-Жегалово 1 (расширение просек)	МО	0,6		0,3								0,3	0,3	0,3					2 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Трубино-Жегалово 2 (расширение просек)	МО	0,3		0,2								0,2	0,2	0,2					1,1 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ ТЭЦ 29-Тимохово 1 (расширение просек)	МО	1,2		0,6								0,6	0,6	0,6					4,52 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ ТЭЦ 29-Тимохово 2 (расширение просек)	МО	1,4		0,7								0,7	0,7	0,7					4,5 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Федино-Лопатино (расширение просек)	МО	1,2		1,2								1,2		1,2					3,2 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Федино-Рыболово (расширение просек)	МО	0,9		0,9								0,9		0,9					2,29 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Федино-Серная (расширение просек)	МО	0,8		0,8						0,5		0,3		0,8					1 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Фосфоритная-Пески (расширение просек)	МО	11,8		11,8						6,1		5,7		11,8					16,57 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Фосфоритная-Сирена (расширение просек)	МО	5,5		5,5		1,9						3,6		5,5					9,6 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Шатура - Бруски (расширение просек)	МО	6,2		5,9		2,3				0,3		3,3	0,3	5,9					6,24 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-Дуговая 1 (расширение просек)	МО	0,3		0,1								0,1	0,1	0,1					0,81 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-Павлово 1 (расширение просек)	МО	2,1		1,4								1,4	0,7	1,4					4,11 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-Павлово 2 (расширение просек)	МО	2,2		1,6						1,6		0,0	0,6	1,6					7,32 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-ТЭЦ 29 2 (расширение просек)	МО	0,6		0,3								0,3	0,3	0,3					2,08 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-Электросталь 1 (расширение просек)	МО	0,5		0,3								0,3	0,3	0,3					1,91 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-Электросталь 2 (расширение просек)	МО	0,4		0,2								0,2	0,2	0,2					2,22 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Акрихин-Кудиново (расширение просек)	МО	0,4		0,2								0,2	0,2	0,2					1,8 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Городище-Монино (расширение просек)	МО	0,4		0,2								0,2	0,2	0,2					1,3 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Гранит-Огуднево 1 (расширение просек)	МО	0,7		0,7						0,6		0,1		0,7					4,78 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Гранит-Огуднево 2 (расширение просек)	МО	0,5		0,5						0,5		0,1		0,5					4,68 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Дубровка-Доброе (расширение просек)	МО	1,9		1,0								1,0	1,0	1,0					6,49 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Жерновка-Лопатино (расширение просек)	МО	2,5		2,5								2,5		2,5					7,3 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Жерновка-Жуковка (расширение просек)	МО	1,8		1,8						1,6		0,2		1,8					5,96 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Краф-Гранит (расширение просек)	МО	0,1		0,1						0,0		0,1	0,1	0,1					0,43 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Ликино-Дубровка (расширение просек)	МО	1,2		0,6								0,6	0,6	0,6					4,221 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Спортивная-Поселок с отп. (расширение просек)	МО	2,4		1,6						0,1		1,5	0,8	1,6					3,97 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Цюрупа Зеленая (расширение просек)	МО	6,3		1,4						1,4			4,8	1,4					14,57 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Цюрупа Красная (расширение просек)	МО	2,6											2,6						6,614 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Алмазово-Горенки с отп. (расширение просек)	МО	0,3		0,2								0,2	0,2	0,2					1,52 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Костино-Горенки с отп. (расширение просек)	МО	2,0		1,0								1,0	1,0	1,0					7,63 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Минеральная-Черное (расширение просек)	МО	0,4		0,2								0,2	0,2	0,2					1,62 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Куровская - Анциферово (расширение просек)	МО	0,2		0,1								0,1	0,1	0,1					0,71 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Куровская - Гуслица (расширение просек)	МО	1,4		0,7								0,7	0,7	0,7					2,48 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Трубино-Костино (расширение просек)	МО	0,1		0,1								0,1	0,1	0,1					0,13 га		Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения

Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства ** млн.рублей	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]										Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки					
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				МВА		км		
			план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем		млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам		за счет уточнения стоимости по результатам	план***	скорректированный объем****	план***	скорректированный объем****
Реконструкция ВЛ-110 кВ Дулево-Ликино (расширение просек)	МО	0,0		0,0							0,0	0,0	0,0									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-Афанасово (расширение просек)	МО	0,2		0,1							0,1	0,1	0,1									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-220 кВ Цагинская 1 (расширение просек)	МО	7,2		7,2							7,2		7,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Анциферово - Нежино 1 (расширение просек)	МО	2,6		1,7						1,2	0,5	0,9	1,7									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Анциферово - Нежино 2 (расширение просек)	МО	2,4		1,8						1,1	0,7	0,6	1,8									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Гуслица - Анциферово (расширение просек)	МО	3,7		3,7							3,7		3,7									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Восточная-Некрасовка с отп. (расширение просек)	МО	0,3		0,2							0,2	0,2	0,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-220 кВ Цагинская 2 (расширение просек)	МО	3,4		3,4							3,4		3,4									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Дроздово-Горенки 1 (расширение просек)	МО	1,4		0,7							0,7	0,7	0,7									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Дроздово-Горенки 2 (расширение просек)	МО	0,7		0,4							0,4	0,4	0,4									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Экситон-Афанасово (расширение просек)	МО	0,1		0,0							0,0	0,0	0,0									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Экситон-Дружба (расширение просек)	МО	0,3		0,1							0,1	0,1	0,1									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Кучинская с отп. (расширение просек)	МО	0,5		0,2							0,2	0,2	0,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Кучино-Черное 1 (расширение просек)	МО	1,0		0,5							0,5	0,5	0,5									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-220 кВ Трубино-ТЭЦ 23 (расширение просек)	МО	3,1		1,5							1,5	1,5	1,5									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Истомкино-Кашино с отп. (расширение просек)	МО	0,4		0,2							0,2	0,2	0,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Истомкино-Монино (расширение просек)	МО	0,4		0,2							0,2	0,2	0,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Шатура - Дулево с отп. (расширение просек)	МО	0,0		0,0							0,0	0,0	0,0									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-220 кВ ТЭЦ 22-Восточная (расширение просек)	МО	2,1		1,1							1,1	1,1	1,1									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Истомкинская 1 (расширение просек)	МО	0,3		0,1							0,1	0,1	0,1									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Ногинск-Шульгино (расширение просек)	МО	0,9		0,5							0,5	0,5	0,5									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Орехово-Демихово (расширение просек)	МО	0,3		0,2							0,2	0,2	0,2									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Трубино-Алмазово (расширение просек)	МО	0,8		0,4							0,4	0,4	0,4									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Мележи-Головино (расширение просек)	МО	1,2		0,6							0,6	0,6	0,6									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Юдино-Фряново 1 (расширение просек)	МО	0,0		0,0							0,0	0,0	0,0									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Кашино-Дроздово (расширение просек)	МО	2,0		1,3						0,4	0,9	0,7	1,3									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Ликино-Экситон (расширение просек)	МО	2,1		2,1							0,0		2,1									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Некрасовка-Кучино (расширение просек)	МО	0,0		0,0							0,0	0,0	0,0									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Ногинск-Монино с отп. (расширение просек)	МО	0,7		0,4							0,4	0,4	0,4									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Шатура - Экситон с отп. (расширение просек)	МО	0,1		0,0							0,0	0,0	0,0									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Шульгино-Дроздово (расширение просек)	МО	0,0		0,0							0,0	0,0	0,0									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Глебово-Голубино (расширение просек)	МО	1,0		0,5							0,5	0,5	0,5									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Голубино-Горелово (расширение просек)	МО	0,0		0,0							0,0	0,0	0,0									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Коробово-Пышлицы (расширение просек)	МО	2,5		1,9		0,7					1,2	0,5	1,9									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Малиново 1 (расширение просек)	МО	0,0		0,0							0,0	0,0	0,0									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ Малиново 2 с отп. (расширение просек)	МО	0,8		0,5							0,5	0,3	0,5									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-110 кВ Краматорская 1	МО	0,0		0,0							0,0	0,0	0,0									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-35 кВ ТЭЦ-6-Торфяная (расширение просек)	МО	0,2		0,1							0,1	0,1	0,1									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
Реконструкция ВЛ-220 кВ Баскаково-Восточная (расширение просек)	МО	0,2		0,1							0,1	0,1	0,1									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Сельниково-Двойня 2 с отп. (расширение просек)	МО	1,4		1,4		0,9					0,5		1,4									Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения

Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства **	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]										Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки					
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **		Объем корректировки ****			МВА		км		
			млн.рублей	план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам		за счет уточнения стоимости по результатам	план***	скорректированный объем****	план***	скорректированный объем****
ВЛ-35 кВ Сельниково-Двойня 1 с отп. (расширение просек)	МО	1,7		1,7		1,1						0,6		1,7								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Жуковка-Доброе (расширение просек)	МО	3,7		3,7		2,4						1,3		3,7								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Белоомут-Есенино (расширение просек)	МО	0,3		0,3		0,3							0,0	0,3								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Бронницы-Виноградово с отп. (расширение просек)	МО	1,0		1,0		0,5						0,6		1,0								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Бронницы-Старт с отп. (расширение просек)	МО	1,7		1,7		0,7						0,9		1,7								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Нежино-Виноградово (расширение просек)	МО	1,7		1,7		0,8						1,0		1,7								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 110 кВ Нежино-Старт с отп (расширение просек)	МО	1,1		1,1		0,5						0,6		1,1								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Ловцы-Белоомут (расширение просек)	МО	2,5		2,5		1,0			0,5			1,0		2,5								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Спортивная - Авсюнино (расширение просек)	МО	1,3		1,3		1,3							0,0	1,3								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Черусти-Кривандино (расширение просек)	МО	2,1		2,1		0,6			0,5			1,0		2,1								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Ловцы-Радовицы (расширение просек)	МО	2,1		2,1		0,7			0,5			0,9		2,1								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Берендино-Егорьевск (расширение просек)	МО	2,5		2,5		1,8						0,7		2,5								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35 кВ Ботино-Туголес 1 (расширение просек)	МО	1,4		1,4		0,6						0,8		1,4								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ 35 кВ Ботино-Туголес 2 (расширение просек)	МО	2,1		2,1		0,8						1,2		2,1								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Рошаль-Бакшеево 1 (расширение просек)	МО	0,1		0,1		0,1							0,0	0,1								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Рошаль-Бакшеево 2 (расширение просек)	МО	0,4		0,4		0,4							0,0	0,4								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Радовицы-Коробово с отп. (расширение просек)	МО	1,4		1,4		0,6						0,7		1,4								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Радовицы-Спартак (расширение просек)	МО	0,5		0,5		0,5							0,0	0,5								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Ботино-Крушина 1 (расширение просек)	МО	0,1		0,1		0,1							0,0	0,1								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Ботино-Крушина 2 (расширение просек)	МО	0,8		0,8		0,8							0,0	0,8								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Запутное - Мисцево (расширение просек)	МО	2,6		2,6		1,0		1,6					0,0	2,6								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Туголес-Черусти (расширение просек)	МО	0,5		0,5		0,5							0,0	0,5								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Дрезна-Ликино (расширение просек)	МО	1,7		1,7		1,0		0,7					0,0	1,7								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Краматорская 2 (расширение просек)	МО	0,2		0,2		0,2							0,0	0,2								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Кудиново-Шульгино (расширение просек)	МО	0,7		0,7		0,7							0,0	0,7								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Фабричная-Лопатино (расширение просек)	МО	0,4		0,4		0,4							0,0	0,4								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Лопатино-Берендино (расширение просек)	МО	1,5		1,5		0,6						0,9		1,5								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Спортивная - Запутное (расширение просек)	МО	2,4		2,4		1,0		1,4					0,0	2,4								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-220 кВ Ногинск-Руднево (расширение просек)	МО	2,0		2,0		1,0						1,0		2,0								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Голутвин-Городна (расширение просек)	МО	1,7		1,7		0,8						0,8		1,7								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Голутвин-Ива (расширение просек)	МО	2,5		2,5		1,3						1,3		2,5								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Булгаково-Кудиново (расширение просек)	МО	0,4		0,4		0,4							0,0	0,4								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Булгаково-Шульгино (расширение просек)	МО	0,9		0,9		0,4						0,5		0,9								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Кислородная-Жегалово 1 (расширение просек)	МО	0,3		0,3		0,3							0,0	0,3								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Кислородная-Жегалово 2 (расширение просек)	МО	0,0		0,0		0,0							0,0	0,0								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Минеральная-Некрасовка (расширение просек)	МО	0,5		0,5		0,5							0,0	0,5								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-35 кВ Фрязино-Глебово (расширение просек)	МО	0,4		0,4		0,4							0,0	0,4								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Мисцево - Куровская (расширение просек)	МО	1,3		1,3		0,5						0,8		1,3								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Нежино-Донино (расширение просек)	МО	0,1		0,1		0,1							0,0	0,1								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Клепки-Мох (расширение просек)	МО	0,9		0,9		0,3						0,5		0,9								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Стачка-Демихово (расширение просек)	МО	1,6		1,6		0,7						0,9		1,6								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения
ВЛ-110 кВ Чанки-Пески (расширение просек)	МО	5,4		5,4		2,2		3,2					0,0	5,4								Включение нового проекта для обеспечения надежности э/снабжения

Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства ** млн.рублей	Объем финансирования млн.руб. с НДС [2013 год]										Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки						
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****		МВА		км					
			план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем		млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам		за счет уточнения стоимости по результатам	план***	скорректированный объем****	план***	скорректированный объем****	
Модернизация комплексов телемеханики на ПС (Химки, Ангелово, Павшино, Жостово, Долгопрудная) СЭС	МО	24,1											24,1										
Реконструкция комплексов телемеханики на ПС (Сенеж, Зеленоградская, Ванино, Подлипки, Тополь, Вихрево, Роса) СЭС	МО	124,8											124,8										
Реконструкция комплексов ТМ на 8 ПС СЭС - филиала ОАО "МОЭСК", обеспечивающих электропитание аэропортов и тяговых ж.д. ПС	МО	165,2											165,2										
Модернизация автоматики регулирования напряжения трансформаторов на ПС ВЭС	МО	14,4		11,7		3,5		1,5		3,8			2,7		11,7								
Комплекс работ по реконструкции телемеханики (ТМ) ПС № 52 "Двойня", №102 "Шиферная", №62 "Зарайск", №75 "Коломна", №530 "Фосфоритная", 693 "Мох", № 155 "Радовицы", № 86 "Рошаль".	МО	59,7		12,4								12,4	47,3		12,4								
Комплексы работ по реконструкции телемеханики на ПС №819"Мишеронь", ПС №822"Гуслица", ПС №38"Бережки", ПС №817"Спортивная", ПС №89"Авсюнино", ПС №456"Маслово", ПС №571"Клишино", ПС №722" Чанки" ВЭС.	МО	106,5		10,5		1,7						8,9	96,0		10,5								
Модернизация комплексов ТМ ПС «Кольберово», «Глухово», «Соколовская», «Черное»	МО	33,0		0,2						0,2			32,8		0,2								
ТМ для ПС Бородино, Хвощевская, Руза, Кукаркино, Сухарево, Мужно	МО	12,2		8,9		3,3		1,2		2,7		1,7	3,3		8,9								
Реконструкция средств связи и телемеханики Шмелевской гр. ПС	МО	12,0		9,0		0,9		3,8		4,2			3,0		9,0								
"Реконструкция ТМ на ПС Ядрошино, Пернатово, Давыдково, Петровская, Лыцеево, Истра, Устиново", в т.ч. ПИР	МО	39,2		0,3								0,3	38,9		0,3								
Реконструкция ТМ РТП-16, РТП-33, РТП-10, РП-28, РП-29, РП-34, РП-1, РТП-5, РП-3, РП-2 Нарофоминского РЭС	МО	37,2											37,2										
Реконструкция ТМ на ПС Веряя, Корытово, Каменка, Вышгород, Субботино	МО	28,4		0,3								0,3	28,1		0,3								
«Реконструкция комплексов телемеханики на ПС Западных ЭС Победа, Крылово, Володино, Выползово, Полушкино, Анино, Каринская, Апрелевка, Первомайская, Валулки, Холостниково»	МО	35,9											35,9										
«Модернизация комплексов телемеханики на ПС Западных ЭС Ивановская, Лидино, Мишуково, Встреча»	МО	4,6											4,6										
Модернизация и новое включение автоматики разгрузки трансформаторов на ПС ВЭС	МО	10,7		10,7		10,7									10,7								
Модернизация комплекса телемеханики на ПС "Восточная"	МО	2,4		2,4		2,4									2,4								
2.6.4. Технологическая связь	!	3 285,4		673,1		822,2		63,4	131,0	127,5	116,7	212,2	44,9	270,0	529,6	2 463,3	149,1	22%					
Развитие цифровой производственно-технологической сети связи Южных ЭС для обеспечения каналами диспетчерской телефонной связи и передачи технологической информации с целью сохранения уровня наблюдаемости и управляемости энергосистемы по ПС «Взлетная», ПС «Яковлево», ПС «Вороново», ПС «Лебедево», ПС «Щербинка», ПС «Хомутово», ПС «Стрелецкая», ПС «Сырово», ПС «Подольск», ПС «Рыболово», ПС «Асаново», ПС «Загорново», ПС «Наливная», ПС «Малаховка», ПС «Степановская», ПС «Раменская», ПС «Юсупово», База СЭСИС	МО	54,4		46,2		0,5							45,7		8,2		46,2						
Развитие цифровой производственно- технологической сети связи Южных ЭС для обеспечения каналами диспетчерской телефонной связи и передачи технологической информации с целью сохранения уровня наблюдаемости и управляемости энергосистемы	МО	52,9		1,1		1,4							0,2		51,8		1,1						
Развитие системы сбора информации с терминалов ОМП (ЮЭС)	МО	2,4		2,4									2,4		0,0		2,4						

	Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства **	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]										Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки					
				всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Объем корректировки ****					МВА		км		
				млн.рублей	план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам		за счет уточнения стоимости по результатам	план***	скорректированный объем****	план***	скорректированный объем****
2.8.	Программы по обеспечению безопасности	!	589,8	57,9	248,8	18,9	15,3	38,9	1,4	0,0	51,0	0,0	181,1	341,0	190,9	330%							
2.8.1.	Охрана, обеспечение безопасности	!	550,4	55,3	237,8	16,5	6,7	38,8	0,4	0,0	50,2	0,0	180,5	312,6	182,5	330%							
2.8.2.	Пожарная охрана	!	39,3	2,6	11,0	2,4	8,6	0,2	1,0	0,0	0,7	0,0	0,6	28,4	8,4	327%							
2.9.	Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	!	329,0	0,0	329,0	0,0		0,0		0,0			329,0	0,0	329,0	100%			1 107,4	302,7			
2.9.1.	Консолидация электросетевых активов	!																					
2.9.2.	Приобретение земельных участков	!																					
2.9.3.	Приобретение прочих активов (компенсация потерь)	!																					
2.9.4.	Приобретение имущества в лизинг (выкупная стоимость)	!	329,0	0,0	329,0	0,0		0,0		0,0			329,0	0,0	329,0	100%			1 069,0	20,1	101,7		
2.10.	Прочие программы и мероприятия	!	1 917,2	1 986,6	986,2	83,9	124,4	47,7	199,1	28,3	151,6	1 826,7	511,1	931,0	-1 000,3	-50%							
2.10.1.	Здания, сооружения	!	1 020,7	159,9	344,6	83,9	88,3	47,7	6,9	28,3	62,8	0,0	186,5	676,1	184,7	116%							
2.10.2.	Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.:	!	895,6	0,0	640,7	0,0	35,2	0,0	192,2	0,0	88,7	0,0	324,6	254,9	640,7	100%							
2.10.3.	ИМА	!																					
2.10.4.	Долгосрочные вложения	!																					
2.10.5.	Прочие мероприятия	!	0,9	1 826,7	0,9	0,9		0,0				1 826,7	0,0	-1 825,8	-100%					20,1			
3	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	!																					
3.1.	Проекты	!																					
3.2.	Программы	!																					
	Целевые направления	!																					
	НОВАЯ МОСКВА	!	14 621,6	1 806,4	1 670,7	278,0	153,5	154,5	96,5	259,0	422,3	1 114,9	998,5	12 950,8	-135,7	-8%			27,6	86,4	120,4	250,3	
1	Важнейшие проекты	!	7 823,4		0,0									7 823,4	0,0								
1.1.	ТППР ЛЭП 35-330 кВ	!																					
1.2.	ТППР ЛЭП 35-330 кВ	!																					
1.3.	Новое строительство ЛЭП 35-330 кВ	!	4 248,0		0,0									4 248,0	0,0								
	Строительство ЛЭП 220/110/20/10 кВ "Хованская" с заходами ВЛ	НМ	4 248,0		0,02									4 248,0	0,0								Включение новых объектов для обеспечения возможности технологического присоединения потребителей
1.4.	Новое строительство ЛЭП 35-330 кВ	!	3 575,4		0,0									3 575,4	0,0								Включение новых объектов для обеспечения надежности и качества электроснабжения
	Сооружение КЛ 220 "Никулино-Хованская 1,2"	НМ	3 575,4		0,02									3 575,4	0,0								
1.5	Программы особой важности (федеральные и др.)	!																					
2	Программы	!	6 798,2	1 806,4	1 670,7	278,0	153,5	154,5	96,5	259,0	422,3	1 114,9	998,5	5 127,5	-135,7	-8%			27,6	86,4	120,4	250,3	
2.2.	Новое строительство объектов 35-330 кВ	!	424,5	683,8								683,8		424,5	-683,8	-100%					17,0		
2.2.1.	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	!		539,2								539,2			-539,2	-100%					17,0		
	Строительство ВЛ 110 кВ "Лесная - Лебедево"	НМ		539,2								539,2			-539,2	-100,0					17,0		Досрочное завершение проекта в 2012 году
2.2.2.	Воздушные Линии 35 кВ (СН1)	!																					
2.2.3.	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	!	424,5	144,6								144,6		424,5	-144,6	-100%							
	Переустройство в кабель участка КВЛ 110 кВ Очаково-Одиново 1,П	НМ	424,5	144,6								144,6		424,5	-144,6	-100,0							Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г
2.2.4.	Кабельные Линии 35 кВ (СН1)	!																					
2.2.5.	ЛЭП 110-330 кВ (ВН)	!																					
2.2.6.	ЛЭП 35 кВ (СН1)	!																					
2.3.	ТППР объектов 35-330 кВ	!	2 623,5	643,4	406,7	65,6	43,7	22,5	31,0	155,6	82,7	399,7	249,3	2 216,8	-236,7	-37%			10,0	40,0			
2.3.1.	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	!	112,1	55,4	0,8	0,2	0,8	0,1	0,0			55,1		111,3	-54,6	-99%							
	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Лесная Летово" в т.ч. ПИР	НМ	112,1	55,4	0,8	0,2	0,8	0,1	0,0			55,1		111,3	-54,6	-98,6							Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г
2.3.2.	Воздушные Линии 35 кВ (СН1)	!																					
2.3.3.	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	!																					
2.3.4.	Кабельные Линии 35 кВ (СН1)	!																					
2.3.5.	ЛЭП 110-330 кВ (ВН)	!	2 033,8	345,9	373,3	60,7	39,2	10,6	21,9	125,0	82,7	149,5	229,5	1 660,5	27,3	8%					40,0		
	ЛЭП 220 кВ № "Лесная"	НМ	902,3	18,1	26,0		0,6			13,6	5,3	11,8	12,7	876,4	7,9	43,8							Корректировка графика реализации проекта с учетом сроков оформления ИРД и ПСД
	Монтаж БСК на ЛЭП "Лебедево"	НМ		45,5		45,5									-45,5	-100,0							Досрочное завершение проекта в 2012 году
	Реконструкция ЛЭП № 733 110 кВ "Былово", замена тр-ров 2х10 на 2х40 МВА, рек. ОРУ-110 кВ, в т.ч. ПИР	НМ	192,7	46,7	144,3	7,7	11,2		3,0	39,0	1,2		129,0	48,4	97,6	208,9					40,0		Ускорение реализации проекта для обеспечения ввода мощности
	Реконструкция ОРУ 110 кВ ЛЭП 110кВ "Теплый Стан" №677	НМ	29,7	4,0	25,7	3,6	23,4		0,4			2,2	4,0	21,7	543,3								Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г
	Реконструкция ЛЭП 110 кВ "Щапово", ЗРУ-10 кВ, монтаж яч., в т.ч. ПИР	НМ	405,0	5,9	98,3		3,4		4,4	5,9	69,2		21,2	306,7	92,4	1 563,7							Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г
	Реконструкция ЛЭП 110 кВ "Сырово" № 617 (1 этап)	НМ	208,1	113,3	50,3	3,9		9,8	1,0	74,2	0,5	25,3	48,7	157,8	-63,0	-55,6							Корректировка графика финансирования проекта с учетом факта 2012 г.
	Замена ОД-110кВ на элегазовые выключатели на ЛЭП 110 кВ "Десна" №6494	НМ	159,8		28,2		0,5						27,7	131,7	28,2								Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г

	Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства **	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]										Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки			
				всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****		МВА		км		
				млн рублей	план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план		скорректированный объем	млн. рублей	%		за счет уточнения стоимости по результатам	за счет уточнения стоимости по результатам	план***
	Реконструкция ПС № 781 110 кВ "Леоново"	НМ	136,2	112,5	0,7	0,0	0,8	0,2	111,5	0,7	135,5	-111,8	-99,4							Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
2.3.6.	ПС 35 кВ (СН1)	!	367,9	236,4	24,2	4,7	11,8	8,1	30,5	189,4	16,1	343,6	-212,1	-90%			10,0			Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
	Реконструкция ПС 35 кВ № 524 "Молчаново" (Замена трансформаторов 2 x 4 МВА на 2 x 10 МВА), в т.ч ПИР, МО, Подольский р-н, с/о Кленовский, с.Кленово	НМ	278,4	212,3	23,5	4,7	11,8	8,1	30,5	165,4	15,4	254,9	-188,8	-88,9			10,0			Корректировка графика реализации проекта с учетом факта 2012 г	
	ПС 35 кВ № 124 "Кокоскино"	НМ	89,5	24,0	0,7					24,0	0,7	88,8	-23,3	-97,1							
2.3.7.	Прочие отдельные мероприятия на ПС 35-330 кВ (замена выключателей, ДГК, ДГР, АКБ и т.п.)	!	83,9	5,7	0,4					5,7	0,4	83,4	-5,2	-92%							
	Реконструкция ПС "Первомайская", замена ячеек КРУН 10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Наро-Фоминский р-н	НМ	83,9		0,4						0,4	83,4	0,4							Включение новых объектов для обеспечения надежности и качества электроснабжения	
2.3.8.	Прочие отдельные мероприятия на ЛЭП 35-220 кВ (расширение просек, противовазварийные мероприятия, установка дополнительных опор на линиях)	!	25,9		8,0	3,7	1,0				3,3	17,9	8,0	100%							
	Рек-ция ВЛ 220 кВ Кедрово-Лесная (расширение просек)	НМ	5,2									5,2									
	Рек-ция ВЛ 110 кВ Марьино-Летово (расширение просек)	НМ	7,8									7,8									
	Рек-ция ВЛ 110 кВ Лесная-Летово (расширение просек)	НМ	0,9									0,9									
	ВЛ 110 кВ Лебедево-Щапово (расширение просек)	НМ	0,6		0,6						0,6	0,0	0,6								
	Рек-ия ВЛ 110 кВ Битца-Ясенево (расширение просек)	НМ																			
	Рек-ия ВЛ 110 кВ Леоново-Лесная (расширение просек)	НМ																			
	Рек-ия ВЛ 35 кВ Есино-Ежовка (расширение просек)	НМ																			
	Рек-ия ВЛ 35 кВ Одинцово-Внуково (расширение просек)	НМ																			
	Рек-ия ВЛ 220 кВ Очаково – Чоботы (Говорово - 1) (расширение просек)	НМ	0,1		0,0	0,0						0,1	0,0								
	ВЛ 110 кВ Одинцово – Повет (расширение просек)	НМ	0,2		0,1	0,1						0,1	0,1								
	ВЛ 220 кВ Очаково – Чоботы 2 (Говорово) (расширение просек)	НМ																			
	ВЛ 110 кВ Марьино-Леоново (расширение просек)	НМ	0,2		0,2	0,2							0,2								
	ВЛ 220 кВ Чоботы-Ясенево-1 (расширение просек)	НМ	0,2		0,2	0,2							0,2								
	ВЛ 220 кВ Чоботы-Ясенево-2 (расширение просек)	НМ	0,0		0,0	0,0							0,0								
	ВЛ 220 кВ Очаково-Чоботы 1(Говорово-2) (расширение просек)	НМ	0,1									0,1									
	ВЛ 220 кВ Коньково-Очаково (расширение просек)	НМ	0,3		0,2	0,2						0,1	0,2								
	ВЛ 110 кВ Бирюлево-Битца (расширение просек)	НМ	0,5		0,1	0,1						0,4	0,1								
	ВЛ 110 кВ Летово-Т.Стан (расширение просек)	НМ	0,4		0,1	0,1						0,4	0,1								
	ВЛ 35 кВ Щербинка-Рязаново (расширение просек)	НМ	0,5		0,1	0,1						0,4	0,1								
	Рек-ция ВЛ 110 кВ Лебедево-Щапово, связанная с расширением просек	НМ	0,4									0,4									
	ВЛ 110 кВ Лесная-Лебедево	НМ	4,1		3,1	2,1	1,0					1,0	3,1								
	ВЛ 220 кВ Кедрово-Лесная	НМ	0,9		0,7						0,7	0,3	0,7				3,09 га				
	ВЛ 110 кВ Марьино-Летово	НМ	1,5		1,0						1,0	0,4	1,0				4,85 га				
	ВЛ 110 кВ Лесная-Летово с отп.	НМ	1,4		1,0						1,0	0,4	1,0				4,7 га				
	ВЛ 110 кВ Красногорка-Гавриково с отп. д	НМ	0,4		0,4	0,4							0,4								
	ВЛ 110 кВ Пахра-Грач	НМ	0,1		0,1	0,1							0,1								
	ВЛ 110 кВ Сырово-Красногорка	НМ	0,2		0,2	0,2							0,2								
	ВЛ 35 кВ Леоново-Бараново (расширение просек)	НМ	0,0									0,0					0,4 га				
	ВЛ 110кВ Марьино-Леоново (расширение просек)	НМ	0,0									0,0					0,5 га				

Наименование	Регион	Остаточная стоимость строительства **	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]											Объем вводов в эксплуатацию всего, [отчетный год]				Причины корректировки				
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****		МВА			км			
			млн.рублей	план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план		скорректированный объем	млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам		за счет уточнения стоимости по результатам	план***	скорректированный объем****	план***
2.4. Технологическое присоединение	!	1 736,5	327,0	716,0	113,7	97,9	120,2	61,4	69,3	271,0	23,8	285,8	1 020,5	389,0	119%			12,7	35,6	72,9	169,6	
2.4.0. Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт. (ВН, СН1)	!																					
2.4.1. Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт. (распределитель)	!	817,8	190,8	247,6	42,8	24,5	73,3	21,9	50,9	107,2	23,8	94,0	570,2	56,8	30%			0,1	14,1	12,5	25,4	
2.4.2. Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт.	!	301,2	36,5	117,2	36,5	49,9	0,0	3,4	0,0	25,3	0,0	38,5	184,0	80,7	221%			4,4	4,7	10,0	10,1	
2.4.3. Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт.	!	286,8	7,0	141,8	2,2	10,8	2,5	13,1	2,4	54,6	0,0	63,4	145,0	134,8	1924%			0,1	6,7	1,6	51,2	
2.4.4. Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.	!	330,7	92,7	209,4	32,2	12,7	44,4	22,9	16,0	83,9	0,0	89,9	121,3	116,7	126%			8,1	10,1	48,9	82,9	
2.4.5. Генерация	!																					
2.5. Распределительные сети	!	2 012,3	202,7	546,8	98,7	11,9	11,8	4,1	34,2	68,2	58,1	462,7	1 465,5	344,1	170%			4,2	10,8	28,8	80,7	
Строительство, ТПиР ТП и ВЛЭП, КЛЭП не связанное с тех.присоединением	!																					
2.5.1. ТПиР ВЛЭП 1-20 кВ	!	1 564,0	24,5	469,4	24,5	8,2	0,0	1,6	0,0	65,0	0,0	394,6	1 094,5	445,0	1819%			0,8		16,2	67,7	
2.5.2. ТПиР ВЛЭП 0,4 кВ	!	119,0	158,5	41,0	71,5	1,0	7,0	0,1	21,9	0,5	58,1	39,5	77,9	-117,4	-74%			0,9		11,4	11,6	
2.5.3. ТПиР КЛЭП 3-10 кВ	!	4,0	1,1	3,1	0,5	2,3	0,4	0,2	0,2	0,0	0,9	0,8	2,0	173%					0,7	0,3		
2.5.4. ТПиР КЛЭП 1 кВ	!	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	-37%					0,2	0,7		
2.5.5. ТПиР ТП 6-10 кВ	!	163,2	18,5	32,1	2,1	0,4	4,3	2,4	12,1	2,7	0,0	26,7	131,1	13,6	73%			3,3	10,0	0,2	0,5	
2.5.6. НС ВЛЭП 1-20 кВ	!																					
2.5.7. НС ВЛЭП 0,4 кВ	!																					
2.5.8. НС КЛЭП 3-10 кВ	!	162,2		1,1									1,1	161,1	1,1	100%						
2.5.9. НС КЛЭП 1 кВ	!																					
2.5.10. НС ТП 6-10 кВ	!																					
2.6. Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	!																					
2.6.1. РЗА (включая ПА)	!																					
2.6.2. Автоматизированные системы мониторинга и диагностики оборудования	!																					
2.6.3. АСУТП, телемеханика	!																					
2.6.4. Технологическая связь	!																					
2.6.5. Прочие АСТУ	!																					
2.7. Средства учета, контроля Э/Э	!																					
2.7.1. АСКУЭ оптового рынка	!																					
2.7.2. АСКУЭ розничного рынка	!																					
2.7.3. Прочие средства учета	!																					
2.8. Программы по обеспечению безопасности	!	1,3	0,0	1,2					0,0	0,5	0,0	0,7	0,2	1,2	100%							
2.8.1. Охрана, обеспечение безопасности	!	1,3	0,0	1,2					0,0	0,5	0,0	0,7	0,2	1,2	100%							
2.8.2. Пожарная охрана	!																					
2.9. Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	!																	0,7		1,7		
2.9.1. Консолидация электросетевых активов	!																					
2.9.2. Приобретение земельных участков	!																					
2.9.3. Приобретение прочих активов (компенсация потерь)	!																					
2.9.4. Приобретение имущества в лизинг (выкупная стоимость)	!																	0,7		1,7		
2.10. Прочие программы и мероприятия	!																					
2.10.1. Здания, сооружения	!																					
2.10.2. Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.:	!																					
2.10.3. ИМА	!																					
2.10.4. Долгосрочные вложения	!																					
2.10.5. Прочие мероприятия	!																					
3. Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	!																					
3.1. Проекты	!																					
3.2. Программы	!																					
Целевые направления	!																					

** - в ценах отчетного года

*** - план, согласно утвержденной инвестиционной программе

**** - накопленным итогом за год

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций															
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013	
			км	МВА	км	МВА		млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
108	Реконструкция ПС № 482 Дачная, замена трансформаторов 35/6 кВ 2х6,3 МВА на 2х10 МВА	МО					282,0														92,0	92,0	
109	ПС 35 кВ № 293 "Каменская"	МО					173,3																
110	ПС 35 кВ № 576 "Снегири"	МО					355,4																
111	ПС 35 кВ № 137 "Домодедово"	МО					153,3																
112	ПС 35/10 кВ № 723 "Пойма"	МО		12,6		10,0	138,2							12,6		12,6					124,6	124,6	
113	ПС 35 кВ № 691 "Лаврово"	МО					143,3																
114	ПС 35 кВ Малеевка	МО					139,8																
115	ПС № 717 "Мелихово"	МО					127,7																
116	ПС 35/10 кВ "Фетровая"	МО					123,4																
117	ПС 35 кВ № 358 "Ерино"	МО					104,4																
118	ПС 35 кВ № 40 "Лобня"	МО					107,1																
119	ПС 568 "Карповка"	МО					114,1																
120	ПС 35 кВ № 207 "Ветрово"	МО					69,9																
121	Реконструкция ПС № 724 "Збышки", замена тр-в	МО					119,2														50,0	50,0	
122	Реконструкция ПС № 34 "Васютино"	МО					46,8																
123	ПС 35 кВ № 304 "Истра"	МО					70,3																
124	ПС 35 кВ № 307 "Лышево"	МО					52,5																
125	Реконструкция ПС № 828 "Огудиево" (ПИР+СМР)	МО					106,6														1,8	1,8	
126	Рек-ция ПС 811 Первомайская, замена 2-х тр-ров	МО					37,7																
2.3.7.	Прочие отдельные мероприятия на ПС 35-330 кВ (замена выключателей, ДГК, ДГР, АКБ и т.п.)	мо					2 421,0											25,9	5,5	10,5	897,6	939,4	
	ПС 220 кВ № 182 Гулево ЗРУ-10кВ 3-е и 4-е РТ 3 и РТ 4	МО					151,9																
	ПС 110 кВ № 173 Н.Цементная строительство ЗРУ г.Подольск	МО					95,4														86,2	86,2	
	Замена АКБ и ЗВУ на ПС № 175	МО					8,7																
	Замена аккумуляторных батарей (193,399,175,447)	МО					30,9																
	Замена ЩСН на ПС № 104, № 319	МО					7,7																
	Замена АКБ и ЗВУ на ПС № 104	МО					6,4																
	Замена АКБ и ЗВУ на ПС № 44	МО					6,7														0,2	0,2	
	Монтаж БСК на ПС "Лаговская"	МО					59,3														31,6	31,6	
	Реконструкция ПС 110 кВ "Молоково" № 755	МО					107,3																
	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-181 Клин	МО					10,4														9,4	9,4	
	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-443 Бабайки	МО					18,2														16,4	16,4	
	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-461 Запрудня	МО					15,6														14,0	14,0	
	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-203 Грачёво	МО					10,4														9,4	9,4	
	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-205 Гвоздево	МО					13,0														11,7	11,7	
	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-256 Громово	МО					15,6														14,0	14,0	
	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-208 Горбуново	МО					10,4														9,4	9,4	
	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-237 Гудово	МО					10,4														9,4	9,4	
	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-184 Вахромеево	МО					15,6														14,0	14,0	

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций														
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013
			км	МВА	км	МВА		км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-296 Горлово	МО					10,4														9,4	9,4
	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №181 Клин	МО					48,5														43,7	43,7
	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №578 Решетниково	МО					97,0														87,3	87,3
	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №209 Ярославская	МО					48,5														43,7	43,7
	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №709 Чирково	МО					29,1														26,2	26,2
	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №116 Солнечногорск	МО					38,8														34,9	34,9
	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №444 Бутаково	МО					29,1														26,2	26,2
	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №215 Ново Софрино	МО					97,0														87,3	87,3
	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №765 Сенеж	МО					97,0														87,3	87,3
	Установка ДГК на ПС СЭС	МО					25,6														2,7	2,7
	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №444 Бутаково	МО					1,9														1,8	1,8
	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №671 Старбеево	МО					1,3														1,2	1,2
	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №35 Октябрьская	МО					4,5														4,1	4,1
	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС 82 Павшино	МО					7,8														7,0	7,0
	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №145 Нахабино	МО					1,9														1,8	1,8
	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №28 Ангелово	МО					2,6														2,3	2,3
	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №20 Алабушево	МО					1,3														1,2	1,2
	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №116 Солнечногорск	МО					1,9														1,8	1,8
	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №587 Решетниково	МО					2,6														2,3	2,3
	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №152 Эcran	МО					1,9														1,8	1,8
	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №129 Талдом 1	МО					2,6														2,3	2,3
	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №160 Перемилово	МО					3,9														3,5	3,5
	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №94 Загорск	МО					3,9														3,5	3,5
	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №105 Смена	МО					4,5														4,1	4,1

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций															
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013	
			км	МВА	км	МВА		млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	Реконструкция ПС № 822 «Гуслица» с установкой двух дугогасящих реакторов и двух трансформаторов ДГК	МО					7,8																
	Установка ДГК ПС-414 "Кудиново" 1 шт	МО					5,0											4,9				4,9	
	Реконструкция ПС №297 "Затишье" Замена едвоенного реактора 4-бсек Т-3 на два одинарных: 4сек 6кВ и бсек 6кВ	МО					22,7															21,8	21,8
	Реконструкция ПС №419 "Минеральная", монтаж 2,4 секций , в т.ч. ПИР, МО, г. Железнодорожный, мкр. Павлино-2	МО					28,9																
	Реконструкция ПС №194 "Кислородная", установка 2-х реакторов, монтаж 10-ти яч. ВВ,СВ,ТН, ТСН, ДГР, в т.ч. ПИР, МО, г.Железнодорожный, Леоновское шоссе, вл.2	МО					28,3															26,6	26,6
	Реконструкция ПС № 288 "Каменка", замена трансформатора Т-3 1800/35 на трансформатор 4000/35 с ПС № 265 "Каурцево"	МО					128,4																
	Реконструкция ПС 110/35 кВ № 189 "Успенская"	МО					211,6																
	ПС 110 кВ № 701 "Сухарево" (Замена выключателя)	МО					22,8															11,0	11,0
	Замена выключателей масляных на элегазовые на ПС 110/35/10 кВ №158 Мишуково	МО					9,3														7,1		7,1
	Замена выключателей масляных на элегазовые ПС 110/35/10 кВ №418 "Руза"	МО					6,1										6,1						6,1
	Замена выключателей масляных на элегазовые ПС 110/35/10 кВ №595 "Лидино"	МО					8,1										8,0						8,0
	Замена выключателей масляных на элегазовые ПС 110/35/10 кВ №556 "Кукарينو"	МО					8,7										8,5						8,5
	Замена выключателей масляных на элегазовые ПС 110/35/10 кВ №392"Веря"	МО					3,3										3,3						3,3
	Оборудование для ПС Кубинка ЗЭС	МО					248,4																
	Установка ДГК ПС-26 "Монино" 2 шт	МО					11,7																
	Установка ДГК ПС-73 "Озера" 1 шт	МО					3,0																
	Установка ДГК ПС-360 "Белоомут" 1 шт	МО					4,9																
	Замена перегруженных токоограничивающих реакторов на ПС: Клязьма, Бутаково, Октябрьская.Солнечногорск.	МО					89,8															89,8	89,8
	Замена трансформаторов тока и выкатных элементов в яч. №№13,26 ПС №829 Время, в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н., с.п. Луневское, в р-не д. Черная Грязь	МО					1,1														0,9		0,9
	Реконструкция ПС № 429 "Шереметьево" с заменой выкатных элементов, в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, д. Носово	МО					0,9														0,7		0,7
	Реконструкция ячейки №25 в ПС № 35 "Октябрьская", переналадка устройств РЗА ПС и прилегающей сети, в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, д. Голиково	МО					0,8														0,6		0,6
	Реконструкция яч. 107, 208, замена тр-ров, ПС №105 "Смена", в т.ч. ПИР, МО, г. Сергиев-Посад, пр. Красной армии	МО					1,0														0,7		0,7
	Реконструкция яч.11, ПС № 829 ", в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, п. Ржавки	МО					1,5														0,4		0,4
	Реконструкция ПС №257 "Хвойная", яч. №210 и 310, замена ТТ, монтаж ВВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Королев, ул. Фрунзе	МО					0,6														0,6		0,6

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций															
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013	
			км	МВА	км	МВА		млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	Установка систем ТМ, АИИС КУЭ, ПС №791 "Шепчинки", в т.ч ПИР, МО, Подольский р-н, мкр.Шепчинки	МО					1,5														1,5	1,5	
	Установка ДГК ПС-27 "Черное" 1 шт	МО					5,2																
2.3.8.	Прочие отдельные мероприятия на ЛЭП 35-220 кВ (расширение просек, противоаварийные мероприятия, установка дополнительных опор на линиях)	мо					642,3											6,9	3,4	62,7	177,9	250,8	
	Рек-ция ВЛ 110 кВ Лыткарино-Болятино 1,2 (расширение просек)	МО					1,2															1,2	1,2
	Рек-ция ВЛ-110 кВ Донино-ЦАГИ 1,2 с отп.(расширение просек)	МО					1,2															1,2	1,2
	Рек-ция ВЛ-110кВ Рыбалово-Нащекино,Бронницы-Нащекино с отп.(расширение просек)	МО					1,5															1,5	1,5
	Рек-ция ВЛ 35 кВ Асаново-Елизарово (расширение просек)	МО					0,8															0,6	0,6
	ВЛ 110 кВ Пахра-Апаренки с отп. (расширение просек)	МО					0,8															0,8	0,8
	ВЛ 220 кВ ЦАГИ-Руднево ВЛ 220 кВ ЦАГИ-Ногинск (расширение просек)	МО					8,0															3,3	3,3
	ВЛ 110 кВ Бугры-Лопасня 1,2 (расширение просек)	МО					0,7															0,6	0,6
	ВЛ 35 кВ Егоровка-Ермилово (расширение просек)	МО					3,9															1,9	1,9
	ВЛ 110 кВ Лопасня-Гришенки (расширение просек)	МО					0,6															0,1	0,1
	ВЛ 110 кВ Стрелецкая-Пушино (расширение просек)	МО					4,7															3,0	3,0
	ВЛ 110 кВ Красково-Лыткарино с отп. (расширение просек)	МО					0,2															0,2	0,2
	ВЛ 110 кВ Мячково-Лыткарино (расширение просек)	МО					0,6															0,2	0,2
	ВЛ 110 кВ Лаговская-Столбовая (расширение просек)	МО					0,1															0,1	0,1
	ВЛ 110 кВ Серпухов-Заповедник с отп. (расширение просек)	МО					7,8															0,2	0,2
	Рек-ция ВЛ 110 кВ ТЭЦ 26-Гулево2"связанная с расширением просек (1803)	МО					5,6															2,0	2,0
	Рек-ция ВЛ 110 кВ ТЭЦ 26-Гулево1"связанная с расширением просек (1803)	МО					4,8															1,6	1,6
	Рек-ция ВЛ 110 кВ "Ока-Калугино 1", оп.1-48 (расширение просек)	МО					4,6															0,2	0,2
	Рек-ция ВЛ 110 кВ Добрыниха – Столбовая (расширение просек)	МО					3,8															0,5	0,5
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Сандарово-Ефремово, Лаговская-Ефремово (расширение просек)	МО					1,8															0,4	0,4
	Рек-ия ВЛ 110 кВ Сидорово-Взлетная (расширение просек)	МО					0,1															0,1	0,1
	Рек-ия ВЛ 110 кВ Взлетная-Хомутово (расширение просек)	МО					1,7															1,7	1,7
	Рек-ия ВЛ 110 кВ Сабурово-Видное 1,2 с отп. (расширение просек)	МО					0,7															0,7	0,7
	Рек-ия ВЛ 110 кВ Барыбино-Пахра с отп. (расширение просек)	МО					0,2															0,2	0,2
	Рек-ия ВЛ 110 кВ Малаховка-Минеральная с отп. (расширение просек)	МО					0,4															0,4	0,4
	Рек-ия ВЛ 110 кВ Эл.Угли-Малаховка с отп. (расширение просек)	МО					0,4															0,4	0,4
	Рек-ия ВЛ 110 кВ Малаховка-Болятино 1,2 (расширение просек)	МО					1,0															1,0	1,0
	Рек-ия ВЛ 110 кВ Федино-Рыболово (расширение просек)	МО					0,1															0,1	0,1

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций														
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013
			км	МВА	км	МВА		млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	Рек-ия ВЛ 35 кВ Лопасня-Ерино (расширение просек)	МО					2,3														0,0	0,0
	Рек-ия ВЛ 35 кВ Лопасня-Вентилятор (расширение просек)	МО					0,9														0,0	0,0
	Рек-ия ВЛ 110 кВ Ока-Лазарево (расширение просек)	МО					0,9														0,0	0,0
	Рек-ия ВЛ 110 кВ Лопасня-Талеж 1,2 (расширение просек)	МО					1,2														0,0	0,0
	Рек-ия ВЛ 35 кВ Лаговская-Елифановка (расширение просек)	МО					0,3														0,0	0,0
	Рек-ия ВЛ 110 кВ Ока-Калугино 1 (расширение просек)	МО					0,5														0,3	0,3
	ВЛ 35 Лаговская-Елисево (расширение просек)	МО					0,2														0,2	0,2
	ВЛ 110 кВ Сидорова-Барыбино (расширение просек)	МО					0,2														0,2	0,2
	ВЛ 110 кВ Видное-Расторгуево (расширение просек)	МО					0,3														0,3	0,3
	ВЛ 110 кВ Загорново-Бронницы Тяговая (расширение просек)	МО					0,3														0,3	0,3
	ВЛ 110 кВ Красково – Мячково с отп. (расширение просек)	МО					0,8														0,8	0,8
	ВЛ 110 кВ Ляхово – Н.Домоделово (расширение просек)	МО					0,3														0,3	0,3
	ВЛ 110 кВ Некрасовка – Красково – 1 с от (расширение просек)	МО					0,1														0,1	0,1
	ВЛ 110 кВ Некрасовка – Красково – 2 с от (расширение просек)	МО					0,1														0,1	0,1
	ВЛ 110 кВ Нефтезавод – Красково – 1 (расширение просек)	МО					1,3														1,3	1,3
	ВЛ 110 кВ Нефтезавод – Красково – 2 (расширение просек)	МО					1,2														1,2	1,2
	ВЛ 110 кВ Ока – Серпухов – 1 (расширение просек)	МО					0,5														0,4	0,4
	ВЛ 110 кВ Сафоновская 1,2 (расширение просек)	МО					0,8														0,8	0,8
	ВЛ 110 кВ ТЭЦ – 22 – Красково – 3,4 (расширение просек)	МО					1,7														1,7	1,7
	ВЛ 110 кВ ТЭЦ – 22 – Красково – 5,6 (расширение просек)	МО					1,7														1,7	1,7
	ВЛ 110 кВ ЦРП – 1,2 (расширение просек)	МО					1,3														1,3	1,3
	ВЛ 110 кВ Юбилейная – Красково (расширение просек)	МО					0,1														0,1	0,1
	ВЛ 35 кВ Жаворонки-Степановская (расширение просек)	МО					0,8														0,8	0,8
	ВЛ 35 кВ Кварц-Алешино (расширение просек)	МО					1,3														1,3	1,3
	ВЛ 35 кВ Кварц-Юсупово (расширение просек)	МО					0,1														0,1	0,1
	ВЛ 35 кВ МКГЗ-Ленинская 1,2 (расширение просек)	МО					0,4														0,4	0,4
	ВЛ 35 кВ Н.Домоделово-Елизарово с отп (расширение просек)	МО					0,2														0,2	0,2
	ВЛ 35 кВ Панки – 1 (расширение просек)	МО					0,1														0,1	0,1
	ВЛ 35 кВ Речицы 1,2 (расширение просек)	МО					0,3														0,3	0,3
	ВЛ 220 кВ ТЭЦ 26 – Боброво (расширение просек)	МО					0,0														0,0	0,0
	ВЛ 35 кВ Егоровка-Ермилово	МО		8,96 га			2,3							8,96 га		8,96 га					2,3	2,3
	ВЛ 110 кВ Лаговская-Столбовая	МО		6,5 га			1,7							6,5 га		6,5 га					1,7	1,7
	ВЛ 110 кВ Гулево-Подольск 1,2 с отп.	МО		1,23 га			0,3							1,23 га		1,23 га					0,3	0,3
	ВЛ 110 кВ Бугры-Лопасня 1,2	МО		2 га			0,5							2 га		2 га					0,5	0,5
	ВЛ 220 кВ Цагинская 1,2	МО		1,33 га			0,3							1,33 га		1,33 га					0,3	0,3

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций														
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013
			км	МВА	км	МВА		млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	ВЛ 110 кВ Лыткарино-Болятино 1,2	МО		0,14 га			0,0								0,14 га		0,14 га				0,0	0,0
	ВЛ 110 кВ Донино-Цаги 1,2 с отп.	МО		3,64 га			0,9								3,64 га		3,64 га				0,9	0,9
	ВЛ 110 кВ Рыболово-Нашекино ВЛ 110 кВ Бронницы-Нашекино	МО		1,41 га			0,4								1,41 га		1,41 га				0,4	0,4
	ВЛ 110 кВ Красково-Лыткарино с отп.	МО		0,5 га			0,1								0,5 га		0,5 га				0,1	0,1
	ВЛ 110 кВ Мячково-Лыткарино	МО		0,85 га			0,2								0,85 га		0,85 га				0,2	0,2
	ВЛ 35 кВ Бронницы Тяговая-Степановская	МО		0,35 га			0,1								0,35 га		0,35 га				0,1	0,1
	ВЛ 110 кВ Видное-Пахра	МО		0,12 га			0,0								0,12 га		0,12 га				0,0	0,0
	ВЛ 110 кВ Расторгуево-Пахра	МО		0,5 га			0,1								0,5 га		0,5 га				0,1	0,1
	ВЛ 110 кВ Пахра-Апаренки с отп.	МО		0,3 га			0,1								0,3 га		0,3 га				0,1	0,1
	ВЛ 35 кВ Асаново-Елизарово	МО		6,25 га			1,6								6,25 га		6,25 га				1,6	1,6
	ВЛ 110 кВ Стрелеская-Пушино	МО		7,97 га			2,1								7,97 га		7,97 га				2,1	2,1
	ВЛ 35 кВ Климовск-Есино	МО					0,1															
	Рек-ция ВЛ 110 кВ Бугры-Ваулово 2 связан	МО					0,8															
	ВЛ 110 кВ Бор-Лужники	МО					0,2															
	ВЛ 110 кВ Гулево-Роцинская	МО					0,0															
	ВЛ 110 кВ Заповедник-Пушино	МО					0,3															
	ВЛ 35 кВ Елизарово-Ершовка	МО					0,1															
	ВЛ 110 кВ Нашекино-Барыбино 1,2 (расширение просек)	МО					0,5															
	Рек ВЛ 110 кВ Гжель-Донино (расширение просек)	МО					1,5															
	Рек-ция ВЛ 110 кВ Лужники-Добрыниха (расширение просек) (дог. 1090)	МО					0,4															
	ВЛ 110 Ваулово-Кресты с отп., (расширение просек)	МО					0,8															
	ВЛ 110 кВ Ваулово-Лебедево (расширение просек)	МО					3,4													0,5		0,5
	Реконструкция ВЛ 110-220 кВ (расширение просек ЮЭС)	МО					0,0															
	Рек-ция ВЛ 110 кВ Лесная-Щапово (расширением просек) (дог. 1094)	МО					0,9															
	Рек-ция ВЛ 110 кВ Лебедево-Щапово (расширением просек)	МО					0,7															
	ВЛ-110 кВ Ярцево-Хотьково Син. и Кр. с отп. (расширение просек)	МО					4,5													0,0		0,0
	ВЛ-110 кВ Н.Софрино-Зеленоградская (расширение просек)	МО					1,9													0,0		0,0
	ВЛ-35 кВ Дмитров-Игнатово (расширение просек)	МО		2,5 га			0,6								2,5 га		2,5 га				0,6	0,6
	ВЛ-110 кВ Дмитров-Игнатово 1,2 (расширение просек)	МО		3,5 га			1,5								3,5 га		3,5 га				1,5	1,5
	ВЛ-110 кВ Уча-Шереметьево, Жостово-Долгопрудная (расширение просек)	МО		8 га			3,2								8 га		8 га				3,2	3,2
	ВЛ-110 кВ Икша Б. Раст 1,2 (расширение просек)	МО		1,5 га			2,2								1,5 га		1,5 га				2,2	2,2
	ВЛ-35 кВ Икша Вахромеево (расширение просек)	МО		3 га			1,2								3 га		3 га				1,2	1,2
	ВЛ 110 кВ "Трубино-Клязьма I, II с отп." (расширение просек)	МО		5 га			1,7						5 га				5 га				1,7	1,7
	ВЛ 110 кВ "Бужаниново-Арсак" (расширение просек)	МО					1,4													0,0		0,0

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций														
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013
			км	МВА	км	МВА		млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	ВЛ 35 кВ "Бужаниново-Горбуново" (расширение просек)	МО					1,1											0,0			0,0	
	ВЛ 35 кВ "Грачево-Гвоздево" (расширение просек)	МО					5,6											0,1			0,1	
	ВЛ 35 кВ "Игнатово-Якоть Игнатово-Лифаново" с отп. (расширение просек)	МО					4,8											0,0			0,0	
	ВЛ 35 кВ "Якоть-Лифаново" (расширение просек)	МО					1,3											0,1			0,1	
	ВЛ 35 кВ "Яхрома-Подъячево" (расширение просек)	МО					5,6											0,0			0,0	
	ВЛ 110 кВ "Ярцево-Полевая с отп" (расширение просек)	МО					1,6											0,1			0,1	
	ВЛ 35 кВ "Воробьево-Вахромеево с отп" (расширение просек)	МО					2,3											1,2			1,2	
	ВЛ 35кВ Воронино-Володино (расширение просек)	МО					0,2										0,2				0,2	
	ВЛ 110 кВ "Н.Софрино-Вихрево с отп." (расширение просек)	МО					1,3											0,1			0,1	
	ВЛ 110 кВ "Н.Софрино-Хотьково с отп." (расширение просек)	МО					1,8											0,1			0,1	
	ВЛ 110 кВ "Трубино-Костино" (расширение просек)	МО		1 га			0,3					1 га			1 га					0,3	0,3	
	ВЛ 35 кВ "Клин-Бабайки" (расширение просек)	МО					1,3											0,0			0,0	
	ВЛ 35 кВ "Ченцы-Кузьмино I, II с отп." (расширение просек)	МО					1,3											0,0			0,0	
	ВЛ-220 кВ ТЭЦ-27-Хвойная (расширение просек)	МО		2,4 га			0,7					2,4 га			2,4 га					0,7	0,7	
	ВЛ-220 кВ ТЭЦ-21-Хвойная (расширение просек)	МО		2,4 га			0,7					2,4 га			2,4 га					0,7	0,7	
	ВЛ-220 кВ Н.Софрино-Уча (расширение просек)	МО					3,1											0,1			0,1	
	ВЛ-110 кВ Костино-Горенки (расширение просек)	МО		1 га			0,3					1 га			1 га					0,3	0,3	
	ВЛ 35 кВ Горелово-Гудово (расширение просек)	МО					1,4											0,0			0,0	
	ВЛ 35 кВ Смена-Гвоздево (расширение просек)	МО					0,4											0,0			0,0	
	ВЛ 35 кВ Софрино-Громово (расширение просек)	МО					1,3											0,0			0,0	
	ВЛ-110 кВ Сенеж-Радищево II с отп. (расширение просек)	МО					0,5											0,0			0,0	
	ВЛ-110 кВ Мцыри-Алабушево (расширение просек)	МО					1,6											0,0			0,0	
	ВЛ-110 кВ Солнечногорск-Б.Раст I, II (расширение просек)	МО					11,6											0,1			0,1	
	ВЛ-110 кВ Сигма-Алабушево II (расширение просек)	МО					0,5											0,0			0,0	
	ВЛ-110 кВ Бужаниново-Ярославская (расширение просек)	МО					1,9											0,0			0,0	
	ВЛ-220 кВ Бескудниково-ТЭЦ-27 (расширение просек)	МО					0,2											0,0			0,0	
	ВЛ-110 кВ Ангелово-Октябрьская I, II (расширение просек)	МО					1,5											0,0			0,0	
	ВЛ-110 кВ Сенеж-Радищево I (расширение просек)	МО					0,7											0,0			0,0	
	ВЛ-110 кВ Сигма-Эра с отп. (расширение просек)	МО					2,8											0,1			0,1	
	ВЛ-110 кВ Темпы-Волга В, З с отп. (расширение просек)	МО					3,7											0,1			0,1	
	ВЛ-110 кВ Уча-Жостово I, II (расширение просек)	МО					2,2											0,0			0,0	

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций														
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013
			км	МВА	км	МВА		км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	ВЛ-110 кВ Ярцево-Смена I, II (расширение просек)	МО					1,6												0,1			0,1
	ВЛ-110 кВ Кунья-Реммаш I, II (расширение просек)	МО					1,7												0,0			0,0
	ВЛ-35 кВ Орево-Мельчевка (расширение просек)	МО					0,8												0,0			0,0
	ВЛ-35 кВ Драчево-Игнатово I, II (расширение просек)	МО					1,0												0,0			0,0
	ВЛ-35 кВ Драчево-Лаврово I, II (расширение просек)	МО					0,3												0,0			0,0
	ВЛ-35 кВ Базарово-Катуар (расширение просек)	МО					1,2												0,0			0,0
	ВЛ-35 кВ Подъячево-Юрьево I, II (расширение просек)	МО					1,5												0,0			0,0
	ВЛ-35 кВ Талдом II-Станки I (расширение просек)	МО					4,7												0,1			0,1
	ВЛ-35 кВ Орлово-Гвоздево (расширение просек)	МО					0,1												0,0			0,0
	ВЛ 35 кВ Смена-Сватково (расширение просек)	МО					0,1												0,0			0,0
	ВЛ-35 кВ Ченцы-Торгашино I, II (расширение просек)	МО					1,7												0,0			0,0
	ВЛ-35 кВ Луговая-Катуар (расширение просек)	МО					0,9												0,0			0,0
	ВЛ-110 кВ Менделеево-Эра (расширение просек)	МО					3,2												0,1			0,1
	ВЛ-110 кВ Красногорская-Нахабино I, II (расширение просек)	МО					3,9												0,1			0,1
	ВЛ-110 кВ Радищево-Ямуга I, II (расширение просек)	МО					9,2												0,1			0,1
	ВЛ-110 кВ Луговая-Б.Раст (расширение просек)	МО					3,2												0,1			0,1
	ВЛ-110 кВ Луговая-Шереметьево (расширение просек)	МО					0,4												0,0			0,0
	ВЛ-35 кВ Головино-Горлово-Фряново (расширение просек)	МО					6,8												0,1			0,1
	ВЛ-35 кВ Рогачёво-Бабайки (расширение просек)	МО					7,7												0,1			0,1
	ВЛ 110 кВ Н.Подлипки -Тополь (расширение просек)	МО		3 га			0,6					3 га				3 га					0,6	0,6
	ВЛ 110 кВ Клязьма-Тополь с отп.(расширение просек)	МО					1,2														1,0	1,0
	ВЛ 110 кВ Софрино-Фрязино (расширение просек)	МО		2,4 га			1,1					2,4 га				2,4 га					1,1	1,1
	ВЛ 110 кВ Сокольники-Хвойная с отп.(расширение просек)	МО		4,1 га			1,7						4,1 га		4,1 га						1,7	1,7
	ВЛ 35 кВ "Горбуново-Горлово" (расширение просек)	МО					2,7												0,1			0,1
	ВЛ-220кВ Кедрово-Встреча (расширение просек)	МО					5,3											0,4				0,4
	ВЛ-220кВ Встреча-Лесная (расширение просек)	МО					7,6											0,4				0,4
	ВЛ-110кВ Кубинские 1,2 с отп. (расширение просек)	МО					4,5											0,3				0,3
	ВЛ 220кВ Н.Внуково-Встреча 1, 2 (расширение просек)	МО					0,7											0,1				0,1
	ВЛ-35кВ Голицыно-Успенская (расширение просек)	МО		5 га			3,2					5 га				5 га				3,2		3,2
	ВЛ 35 кВ Лотошино-Введенское I,II (расширение просек)	МО					2,6											0,2				0,2
	ВЛ-110кВ Голицыно-Встреча 1,2 с отп. (расширение просек)	МО					4,0											0,1				0,1
	ВЛ-110кВ Кубинка-Кедрово 1 и 2 с отп. (расширение просек)	МО					1,0											0,1				0,1

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций														
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013
			км	МВА	км	МВА		млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	ВЛ-35кВ Мишуково-Корытово (расширение просек)	МО					1,1											0,0	0,0			0,0
	ВЛ-35 кВ Кубинка-Кирилловка (расширение просек)	МО		1 га			4,9						1 га				1 га	0,1	0,0	0,3		0,3
	ВЛ-35 кВ Кирилловка-Коврово (расширение просек)	МО					0,9											0,1				0,1
	ВЛ 110кВ Голицыно-Вяземы (расширение просек)	МО					0,2											0,0	0,0			0,0
	ВЛ 110кВ Грибово - Шаховская I,II (расширение просек)	МО					2,2											0,1				0,1
	ВЛ 35 кВ Истра-Манихино (расширение просек)	МО					0,5											0,2				0,2
	ВЛ 35 кВ Середя-Глядково (расширение просек)	МО					3,8											0,3				0,3
	ВЛ 35 кВ Шаховская-Манеж (расширение просек)	МО					1,5											0,2				0,2
	ВЛ 35 кВ Шаховская-Волочаново I,II с отп. (расширение просек)	МО					3,1											0,3				0,3
	ВЛ 35кВ Лама-Лотошино (расширение просек)	МО					2,0											0,2				0,2
	ВЛ 35 кВ Осташево-Федосино I,II (расширение просек)	МО					0,7											0,1				0,1
	ВЛ 35 кВ Волоколамск-Спас с отп. на Холстниково (расширение просек)	МО					1,2											0,2				0,2
	ВЛ 35 кВ Волоколамск-Холстниково (расширение просек)	МО					1,1											0,2				0,2
	ВЛ 110кВ Грибово - Сычи (расширение просек)	МО					2,9											0,3				0,3
	ВЛ 110кВ Волоколамск - Сычи (расширение просек)	МО					1,1											0,2				0,2
	ВЛ-35 кВ Веря-Колодкино I-II с отп. (расширение просек)	МО					2,8											0,1				0,1
	ВЛ-35 кВ Хвощевская-Киселево I-II (расширение просек)	МО					3,8											0,3				0,3
	ВЛ-35 кВ Ракитино-Филатово (расширение просек)	МО					0,8											0,2				0,2
	ВЛ-35 кВ Филатово-Карловка (расширение просек)	МО					2,3											0,2				0,2
	КВЛ 35 кВ Голицыно-Комарово (расширение просек)	МО		1,14 га			2,1						1,14 га			1,14 га				0,5		0,5
	ВЛ 35 кВ Валушки-Ванино (расширение просек)	МО		4,62 га			3,3							4,62 га		4,62 га					1,3	1,3
	ВЛ 35 кВ Мишуково-Колосово (расширение просек)	МО		0,049 га			1,5							0,049 га		0,049 га					0,1	0,1
	ВЛ 35 кВ Ворсино-Мишуково (расширение просек)	МО		2,45 га			1,3							2,45 га		2,45 га					0,7	0,7
	ВЛ 35 кВ Голицыно-Каменская (расширение просек)	МО		0,74 га			1,7						0,74 га		0,74 га					0,2		0,2
	ВЛ 35 кВ Грибово-Лотошино 1,2 (расширение просек)	МО					2,0											0,7				0,7
	ВЛ 35 кВ Дорохово-Кожино (расширение просек)	МО					1,1											0,1				0,1
	ВЛ 35 кВ Корытово-Каменка (расширение просек)	МО		4,25 га			3,5							4,25 га		4,25 га					1,2	1,2
	ВЛ 35 кВ Крылово-Звенигород КВЛ-35кВ (расширение просек)	МО		1 га			2,9							1 га		1 га					0,4	0,4
	ВЛ 35 кВ Можайск-Мордвиново (расширение просек)	МО					2,3											0,1				0,1
	ВЛ 35 кВ Мордвиново-Цезарево (расширение просек)	МО					1,9											0,1				0,1
	ВЛ 35 кВ Мухино-Можайск с отп. (расширение просек)	МО					4,8											0,1				0,1
	ВЛ 35 кВ Очаково-Красногорская (расширение просек)	МО		0,72 га			6,8							0,72 га		0,72 га					0,2	0,2

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций														
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013
			км	МВА	км	МВА		км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	ВЛ 35 кВ Очаково-Подушкино (расширение просек)	МО		2,74 га			2,6								2,74 га		2,74 га				0,8	0,8
	ВЛ 35 кВ Холстниково-Судниково I,II (расширение просек)	МО					1,7											0,1				0,1
	ВЛ 35 кВ Шаховская-Середа I,II (расширение просек)	МО					2,3											0,1				0,1
	ВЛ-110кВ Рублево - Барвиха 1,2 (расширение просек)	МО		0,78 га			1,1								0,78 га		0,78 га				0,2	0,2
	ВЛ-35 кВ Руза-Карповка (расширение просек)	МО					1,0											0,1				0,1
	ВЛ 35 кВ Румянцев-Чисмена (расширение просек)	МО					4,9											0,2				0,2
	ВЛ 35 кВ Спасс-Осташево (расширение просек)	МО					0,7											0,1				0,1
	Кубинка-Мушино (расширение просек)	МО					0,6											0,1				0,1
	Панфиловская-Дубосеково (расширение просек)	МО		0,51 га			0,3								0,51 га		0,51 га				0,1	0,1
	Грибово-Газовая (расширение просек)	МО		0,6 га			0,2								0,6 га		0,6 га				0,1	0,1
	Панфиловская-Холстниково (расширение просек)	МО		0,51 га			0,3								0,51 га		0,51 га				0,1	0,1
	Волоколамск-Дубосеково 1,2 (расширение просек)	МО					0,2														0,1	0,1
	Грибово-Волоколамск 1,2 (расширение просек)	МО					0,1														0,1	0,1
	Шаховская-Насосная с отп. на Перепадную (расширение просек)	МО					3,1														0,1	0,1
	Шаховская-Насосная с отп. на Черленкова (расширение просек)	МО					2,1														0,1	0,1
	Сухарево-Шелковка (расширение просек)	МО		0,78 га			1,5								0,78 га		0,78 га				0,2	0,2
	Тучково-Дорохово (расширение просек)	МО		0,61 га			0,6								0,61 га		0,61 га				0,6	0,6
	Рублево-Сетунь 1, 2 (расширение просек)	МО		1,5 га			2,4								1,5 га		1,5 га				0,1	0,1
	Луч-Манихино (расширение просек)	МО		1,1 га			0,5								1,1 га		1,1 га				0,3	0,3
	Очаково-Одинцово 1,2 (расширение просек)	МО		0,61 га			1,3						0,61 га				0,61 га			0,4		0,4
	Румянцево-Устиново (расширение просек)	МО		0,66 га			3,4						0,66 га				0,66 га			0,2		0,2
	Можайск-Шелковка (расширение просек)	МО		1,67 га			0,7						1,67 га				1,67 га			0,3		0,3
	Лидино-Ракитино (расширение просек)	МО					0,5															
	Северная-Ракитино (расширение просек)	МО					1,0															
	Тучково-Кирилловка (расширение просек)	МО		0,98 га			0,2								0,98 га		0,98 га				0,2	0,2
	Валуйки-Веревкино (расширение просек)	МО		1,52 га			5,9						5 га		1,52 га		1,52 га			1,2	0,4	1,5
	Духанино-Манихино (расширение просек)	МО		1,15 га			0,3								1,15 га		1,15 га				0,3	0,3
	ВЛ-110 кВ Ядрошино-Пернатово (расширение просек)	МО		1,4 га			0,8								1,4 га		1,4 га				0,4	0,4
	ВЛ 110 кВ Луч-Пернатово с отп. (расширение просек)	МО					1,2														0,6	0,6
	ВЛ 35 кВ Истра-Устиново	МО					0,8														0,4	0,4
	ВЛ-35 кВ Звенигород-Каменская(расширение просек)	МО		2,08 га			0,9								2,08 га		2,08 га				0,6	0,6
	ВЛ 35 кВ Успенская-Дачная (расширение просек)	МО		1 га			0,4								1 га		1 га				0,3	0,3
	ВЛ 35кВ Звенигород-Дачная (расширение просек)	МО		1 га			0,4								1 га		1 га				0,3	0,3
	Вл-35 кВ Нахабино-Снегири (расширение просек)	МО		2,7 га			1,1								2,7 га		-2,7 га				0,7	0,7

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций														
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013
			км	МВА	км	МВА		млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	ВЛ-110 кВ Нахабино-Слобода (расширение просек)	МО		0,42 га			0,2								0,42 га		0,42 га				0,1	0,1
	ВЛ-110 кВ Дедово-Духанино (расширение просек)	МО		3,5 га			1,6								3,5 га		3,5 га				0,9	0,9
	ВЛ-35 кВ Володино-Выползово (расширение просек)	МО		2 га			0,9								2 га		2 га				0,5	0,5
	ВЛ 110 кВ Слобода-Дедово (расширение просек)	МО		2,1 га			1,0								2,1 га		2,1 га				0,6	0,6
	ВЛ 110 кВ Слобода-Шмелево (расширение просек)	МО					10,7															
	ВЛ 110 кВ Лидино-Збышки 1,2 (расширение просек)	МО					0,3															
	ВЛ-110кВ Нара-Мишуково 1,2 (расширение просек)	МО					1,9															
	ВЛ-110кВ Кедрово-Нара 1 и 2 (расширение просек)	МО					0,3															
	ВЛ 220кВ Очаково-НовоВнуково 1,2 (расширение просек)	МО					0,2															
	ВЛ 35кВ Одинцово-Кожешкино (расширение просек)	МО					0,6															
	ВЛ-35 кВ Петровская-Нудоль 1,2 (расширение просек)	МО		4 га			4,4					4 га			4 га		4 га			1,1	2,1	3,2
	ВЛ 35 кВ Румянцево-Петровская 1,2 (расширение просек)	МО		2,6 га			1,5					2,6 га			2,6 га		2,6 га			0,7	0,4	1,1
	ВЛ 35 кВ Лыщёво-Петровская 1,2 (расширение просек)	МО		5 га			4,7					5 га			5 га		5 га			1,2	1,8	3,1
	ВЛ 110 кВ Одинцово-Внуково (расширение просек)	МО		1 га			0,4							1 га		1 га					0,3	0,3
	ВЛ 110 кВ Голицино-Полет (расширение просек)	МО		1,2 га			0,4							1,2 га		1,2 га					0,3	0,3
	ВЛ 110 кВ Вяземы-Дарьино (расширение просек)	МО		1,5 га			0,5							1,5 га		1,5 га					0,4	0,4
	ВЛ 110 кВ Солнечногорск-Поварово 1,2 (вынос линии)	МО					10,6															
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Гребнево-Орбита (расширение просек)	МО		0,5 га			0,6							0,5 га		0,5 га					0,6	0,6
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Двойни-Бережки (расширение просек)	МО		12,52 га			5,0					12,52 га			12,52 га		12,52 га			5,0		5,0
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Бережки-Егорьевск (расширение просек)	МО		1,51 га			0,3							1,51 га		1,51 га					0,3	0,3
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Бруски-Егорьевск (расширение просек)	МО		3,72 га			1,5					3,72 га			3,72 га		3,72 га			0,8		0,8
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Черусти-Новомезиново (расширение просек)	МО		8,680 га			2,2							8,680 га		8,680 га					0,1	0,1
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Радовицы-Мох (расширение просек)	МО		4 га			9,4							4 га		4 га					9,4	9,4
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Дединово-Сельниково (расширение просек)	МО		3,81 га			0,9							3,81 га		3,81 га					0,9	0,9
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Туменская-Яганово (расширение просек)	МО		2,863 га			1,1							2,863 га		2,863 га					1,1	1,1
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Туменская-Суворово (расширение просек)	МО		1,67 га			0,7					1,67 га			1,67 га		1,67 га			0,2		0,2
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Карьер-Суворово (расширение просек)	МО		0,26 га			0,1							0,26 га		0,26 га					0,1	0,1
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Крутыши-Сетовка (расширение просек)	МО		1,21 га			1,0					1,21 га			1,21 га		1,21 га			0,7		0,7
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Сетовка-Нелещино (расширение просек)	МО		0,23 га			0,1							0,23 га		0,23 га					0,1	0,1
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Пески-Серная (расширение просек)	МО		0,13 га			0,1							0,13 га		0,13 га					0,1	0,1
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Макеево-Житово (расширение просек)	МО		1,8 га			0,7					1,8 га			1,8 га		1,8 га			0,7		0,7

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций														
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013
			км	МВА	км	МВА		млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Ларино-Алпатьево (расширение просек)	МО		5,95 га			1,5								5,95 га		5,95 га				1,5	1,5
	Реконструкция ВЛ 35 кВ Ботино-Керва (расширение просек)	МО		2,53 га			0,7								2,53 га		2,53 га				0,7	0,7
	Реконструкция ВЛ 35 кВ Ботино-Долгуша (расширение просек)	МО		3,21 га			0,9								3,21 га		3,21 га				0,9	0,9
	Реконструкция ВЛ 35 кВ Керва-Долгуша (расширение просек)	МО		0,2 га			0,2								0,2 га		0,2 га				0,2	0,2
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Жаворонки-Сетовка (расширение просек)	МО		0,44 га			0,3								0,44 га		0,44 га				0,3	0,3
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Двойня-Починки 1 (расширение просек)	МО		1,611 га			0,6								1,611 га		1,611 га				0,6	0,6
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Двойня-Починки 2 (расширение просек)	МО		1,148 га			0,3								1,148 га		1,148 га				0,3	0,3
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Бакунино - Голутвин (расширение просек)	МО		1,2 га			0,4						1,2 га				1,2 га			0,2		0,2
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Бакунино - Суворово (расширение просек)	МО		1,29 га			0,7						1,29 га				1,29 га			0,2		0,2
	Реконструкция ВЛ 35 кВ Егорьевск-Пичурино 1 (расширение просек)	МО		1,57 га			0,9								1,57 га		1,57 га				0,9	0,9
	Реконструкция ВЛ 35 кВ Егорьевск-Пичурино 2 (расширение просек)	МО		2,99 га			1,4								2,99 га		2,99 га				1,4	1,4
	Реконструкция ВЛ 35 кВ Дединово-Пойма (расширение просек)	МО		3,01 га			0,8								3,01 га		3,01 га				0,8	0,8
	Реконструкция ВЛ 110 кВ Дятлово-Узуново (расширение просек)	МО		2,25 га			0,4						2,25 га				2,25 га			0,4		0,4
	Реконструкция ВЛ 110 кВ Осетр-Пурлово (расширение просек)	МО		7,55 га			2,0								7,55 га		7,55 га				2,0	2,0
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Пески-Лопатино (расширение просек)	МО		3,17 га			0,6								3,17 га		3,17 га				0,6	0,6
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Павлово-Большой Двор (расширение просек)	МО		0,59 га			0,4								0,59 га		0,59 га				0,4	0,4
	Реконструкция ВЛ 110 кВ Гребнево-Райки (расширение просек)	МО		0,45 га			0,3								0,45 га		0,45 га				0,3	0,3
	Реконструкция ВЛ 110 кВ Райки-Орбита (расширение просек)	МО		0,5 га			0,2								0,5 га		0,5 га				0,2	0,2
	Реконструкция ВЛ-220 кВ Горенки-Восточная (расширение просек)	МО		2,01 га			0,5								2,01 га		2,01 га				0,5	0,5
	Реконструкция ВЛ-220 кВ Руднево-Восточная (расширение просек)	МО		0,1 га			0,1						0,1 га				0,1 га			0,1		0,1
	Реконструкция ВЛ-220 кВ Руднево-ТЭЦ 23 (расширение просек)	МО		0,1 га			0,2								0,1 га		0,1 га				0,2	0,2
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Голутвин-Митяево 1 (расширение просек)	МО		0,045 га			0,0								0,045 га		0,045 га				0,0	0,0
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Голутвин-Митяево 2 (расширение просек)	МО		0,155 га			0,0								0,155 га		0,155 га				0,0	0,0
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Горенки-Кислородная 1 (расширение просек)	МО		0,08 га			0,0								0,08 га		0,08 га				0,0	0,0
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Горенки-Кислородная 2 (расширение просек)	МО		0,08 га			0,0								0,08 га		0,08 га				0,0	0,0
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Истомкино-Захарово (расширение просек)	МО		0,94 га			0,3								0,94 га		0,94 га				0,3	0,3
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Карьер-Непечицево (расширение просек)	МО		0,447 га			0,1								0,447 га		0,447 га				0,1	0,1
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Кашира-Клишино (расширение просек)	МО		3,51 га			1,5						3,51 га				3,51 га			1,5		1,5
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Кашира-Малино (расширение просек)	МО		2,42 га			1,0						2,42 га				2,42 га			1,0		1,0
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Кашира-Озеры (расширение просек)	МО		1,55 га			0,9						1,55 га				1,55 га			0,7		0,7
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Клишино-Зарайск (расширение просек)	МО		3,51 га			1,2								3,51 га		3,51 га				1,2	1,2

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций														
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013
			км	МВА	км	МВА		млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Лопатино-Комплексе 1 (расширение просек)	МО		1,92 га			0,4								1,92 га		1,92 га				0,4	0,4
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Лопатино-Комплексе 2 (расширение просек)	МО		1,3 га			0,3								1,3 га		1,3 га				0,3	0,3
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Луховицы-Ларино (расширение просек)	МО		0,54 га			0,2								0,54 га		0,54 га				0,2	0,2
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Нежино - Бисерово 1 (расширение просек)	МО		1,69 га			0,6								1,69 га		1,69 га				0,6	0,6
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Нежино - Бисерово 2 (расширение просек)	МО		1,72 га			0,6								1,72 га		1,72 га				0,6	0,6
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Ногинск-Боровое 2 (расширение просек)	МО		2,52 га			1,0								2,52 га		2,52 га				1,0	1,0
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Ногинск-Дуговая 3 (расширение просек)	МО		4,01 га			1,0								4,01 га		4,01 га				0,8	0,8
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Орбита-Монино 1 (расширение просек)	МО		2,45 га			0,7						2,45 га				2,45 га			0,5		0,5
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Орбита-Монино 2 (расширение просек)	МО		2,45 га			1,4						2,45 га				2,45 га			1,0		1,0
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Радовицы - Двойня (расширение просек)	МО		1 га			2,8								1 га		1 га				2,8	2,8
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Стачка-Крутое с отп. (расширение просек)	МО		0,5 га			0,3								0,5 га		0,5 га				0,3	0,3
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Стачка-Орехово 1 (расширение просек)	МО		1 га			2,1								1 га		1 га				1,9	1,9
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Стачка-Орехово 2 (расширение просек)	МО		0,5 га			0,3								0,5 га		0,5 га				0,2	0,2
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Тимохово-Булгаково 1 (расширение просек)	МО		3,78 га			1,4								3,78 га		3,78 га				1,3	1,3
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Тимохово-Булгаково 2 (расширение просек)	МО		3,71 га			1,8								3,71 га		3,71 га				1,6	1,6
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Трубино-Жегалово 1 (расширение просек)	МО		2 га			0,6								2 га		2 га				0,6	0,6
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Трубино-Жегалово 2 (расширение просек)	МО		1,1 га			0,3								1,1 га		1,1 га				0,3	0,3
	Реконструкция ВЛ-110 кВ ТЭЦ 29-Тимохово 1 (расширение просек)	МО		4,52 га			1,2								4,52 га		4,52 га				1,2	1,2
	Реконструкция ВЛ-110 кВ ТЭЦ 29-Тимохово 2 (расширение просек)	МО		4,5 га			1,4								4,5 га		4,5 га				1,4	1,4
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Федино-Лопатино (расширение просек)	МО		3,2 га			1,0						3,2 га				3,2 га			1,0		1,0
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Федино-Рыболово (расширение просек)	МО		2,29 га			1,1						2,29 га				2,29 га			1,1		1,1
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Федино-Серная (расширение просек)	МО		1 га			0,7						1 га				1 га			0,4		0,4
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Фосфоритная-Пески (расширение просек)	МО		16,57 га			10,0						16,57 га				16,57 га			10,0		10,0
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Фосфоритная-Сирена (расширение просек)	МО		9,6 га			4,7						9,6 га				9,6 га			4,7		4,7
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шатура - Бруски (расширение просек)	МО		6,24 га			15,7								6,24 га		6,24 га				15,7	15,7
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-Дуговая 1 (расширение просек)	МО		0,81 га			1,1								0,81 га		0,81 га				1,1	1,1
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-Павлово 1 (расширение просек)	МО		4,11 га			1,8						4,11 га				4,11 га			1,2		1,2
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-Павлово 2 (расширение просек)	МО		7,32 га			1,9						7,32 га				7,32 га			0,2		0,2
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-ТЭЦ 29 2 (расширение просек)	МО		2,08 га			0,6								2,08 га		2,08 га				0,6	0,6
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-Электросталь 1 (расширение просек)	МО		1,91 га			0,7								1,91 га		1,91 га				0,7	0,7
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-Электросталь 2 (расширение просек)	МО		2,22 га			0,5								2,22 га		2,22 га				0,5	0,5

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций														
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013
			км	МВА	км	МВА		млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Акрихин-Кудиново (расширение просек)	МО		1,8 га			0,4								1,8 га		1,8 га				0,4	0,4
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Городище-Монино (расширение просек)	МО		1,3 га			0,5								1,3 га		1,3 га				0,5	0,5
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Гранит-Огуднево 1 (расширение просек)	МО		4,78 га			0,6					4,78 га					4,78 га				0,1	0,1
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Гранит-Огуднево 2 (расширение просек)	МО		4,68 га			0,5					4,68 га					4,68 га				0,1	0,1
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Дубровка-Доброе (расширение просек)	МО		6,49 га			1,9							6,49 га		6,49 га					1,9	1,9
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Жерновка-Лопатино (расширение просек)	МО		7,3 га			2,4					7,3 га					7,3 га				2,4	2,4
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Жерновка-Жуковка (расширение просек)	МО		5,96 га			1,8					5,96 га					5,96 га				0,5	0,5
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Краф-Гранит (расширение просек)	МО		0,43 га			0,1						0,43 га		0,43 га		0,43 га				0,1	0,1
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Ликино-Дубровка (расширение просек)	МО		4,221 га			1,1						4,221 га		4,221 га		4,221 га				1,1	1,1
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Спортивная-Поселок с отп. (расширение просек)	МО		3,97 га			2,0					3,97 га					3,97 га				1,4	1,4
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Цюрупа Зеленая (расширение просек)	МО		14,57 га			5,3					14,57 га					14,57 га				1,6	1,6
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Цюрупа Красная (расширение просек)	МО		6,614 га			2,4						6,614 га		6,614 га		6,614 га				0,2	0,2
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Алмазово-Горенки с отп. (расширение просек)	МО		1,52 га			0,3						1,52 га		1,52 га		1,52 га				0,3	0,3
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Костино-Горенки с отп. (расширение просек)	МО		7,63 га			1,8						7,63 га		7,63 га		7,63 га				1,8	1,8
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Минеральная-Черное (расширение просек)	МО		1,62 га			0,4						1,62 га		1,62 га		1,62 га				0,4	0,4
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Куровская - Анциферово (расширение просек)	МО		0,71 га			0,2						0,71 га		0,71 га		0,71 га				0,2	0,2
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Куровская - Гуслица (расширение просек)	МО		2,48 га			1,3						2,48 га		2,48 га		2,48 га				1,3	1,3
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Трубино-Костино (расширение просек)	МО		0,13 га			0,1						0,13 га		0,13 га		0,13 га				0,1	0,1
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Дулево-Ликино (расширение просек)	МО		0,05 га			0,3						0,05 га		0,05 га		0,05 га				0,3	0,3
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-Афанасово (расширение просек)	МО		0,43 га			0,2						0,43 га		0,43 га		0,43 га				0,2	0,2
	Реконструкция ВЛ-220 кВ Цагинская 1 (расширение просек)	МО		25,177 га			6,6					25,177 га					25,177 га				6,6	6,6
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Анциферово - Нежино 1 (расширение просек)	МО		4,49 га			2,2					4,49 га					4,49 га				0,7	0,7
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Анциферово - Нежино 2 (расширение просек)	МО		3,58 га			2,1					3,58 га					3,58 га				0,3	0,3
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Гуслица - Анциферово (расширение просек)	МО		6,85 га			3,4					6,85 га					6,85 га				2,1	2,1
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Восточная-Некрасовка с отп. (расширение просек)	МО		2,836 га			0,4						2,836 га		2,836 га		2,836 га				0,4	0,4
	Реконструкция ВЛ-220 кВ Цагинская 2 (расширение просек)	МО		8,073 га			3,4					8,073 га					8,073 га				3,4	3,4
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Дроздово-Горенки 1 (расширение просек)	МО		2,941 га			1,5						2,941 га		2,941 га		2,941 га				1,5	1,5
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Дроздово-Горенки 2 (расширение просек)	МО		2,38 га			0,9						2,38 га		2,38 га		2,38 га				0,9	0,9
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Экситон-Афанасово (расширение просек)	МО		0,69 га			0,3						0,69 га		0,69 га		0,69 га				0,3	0,3
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Экситон-Дружба (расширение просек)	МО		1,89 га			0,5						1,89 га		1,89 га		1,89 га				0,5	0,5
	Реконструкция ВЛ-110 кВ Кучинская с отп. (расширение просек)	МО		1,47 га			0,5						1,47 га		1,47 га		1,47 га				0,5	0,5

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций														
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013
			км	МВА	км	МВА		млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	ВЛ-35 кВ Фрязино-Глебово (расширение просек)	МО					0,3															
	ВЛ-110 кВ Мисцево - Куровская (расширение просек)	МО					1,1															
	ВЛ-110 кВ Нежино-Донино (расширение просек)	МО					0,1															
	ВЛ-110 кВ Клепики-Мох (расширение просек)	МО					0,7															
	ВЛ-110 кВ Стачка-Демихово (расширение просек)	МО					1,4															
	ВЛ-110 кВ Чанки-Пески (расширение просек)	МО					4,6															
	ВЛ-110 кВ Городна-Луховицы (расширение просек)	МО					0,2															
	ВЛ-110 кВ Ларино-Ива (расширение просек)	МО					0,2															
2.4.	Технологическое присоединение	мо	2 455,4	199,5	108,7	11,8	15 409,3	357,0	23,1	407,3	27,0	860,1	64,3	831,1	85,1	2 455,4	199,5	641,6	700,0	1 753,6	2 204,9	5 300,1
2.4.0.	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт. (ВН, СН1)	мо					2 964,1													18,5	11,6	30,1
127	Строительство ПС 110 кВ «Фетицево»	МО					920,5															
128	Строительство ПС 110кВ «Ждановская»	МО					1 344,5															
129	Реконструкция ПС №2 "Красково", ОРУ-110 кВ замена вводных ВВ к Т-3 и Т-1 на элегазовые, в т.ч. ПИР, МО, Люберецкий р-н, г.Люберцы, ул.Юбилейная	МО					12,1														11,6	11,6
130	Реконструкция ПС 563 «Металлист», замена тр-в, в т.ч. ПИР, МО, Каширский р-н, г. Кашира, Каширское ш.	МО					71,8															
131	Строительство ПС 110/10 кВ «Победа» (диспетчерское «Полянка») 2х25 МВА с вводами ВЛ 110 Кв	МО					615,2														18,5	18,5
2.4.1.	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт. (распредсеть)	мо	25,9	8,3	3,0	0,2	2 627,5	2,0				9,1	4,5	14,8	3,8	25,9	8,3	41,5	3,8	57,5	185,9	288,7
2.4.2.	Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт.	мо	157,5	20,7	18,4	0,8	2 010,8	6,1	3,1	19,1	1,8	38,3	6,7	94,0	9,1	157,5	20,7	33,7	49,5	127,1	417,2	627,6
2.4.3.	Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт.	мо	63,5	9,7	1,3	0,6	538,5	4,2	0,3	10,1	1,5	27,2	3,7	21,9	4,2	63,5	9,7	13,0	24,7	72,5	90,7	200,9
2.4.4.	Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.	мо	2 208,5	160,9	86,0	10,2	7 268,4	344,6	19,6	378,0	23,7	785,5	49,4	700,4	68,1	2 208,5	160,9	553,4	621,9	1 478,0	1 499,5	4 152,8
2.4.5.	Генерация	мо																				
2.5.	Распределительные сети	мо	1 602,2	73,0	1 370,8	40,5	9 339,4	102,9	7,5	310,9	9,0	124,2	15,2	1 064,2	41,3	1 602,2	73,0	268,0	434,0	307,7	2 108,2	3 117,9
	Строительство, ТПнР ТП и ВЛЭП, КЛЭП не связанное с тех.присоединением	мо																				
2.5.1.	ТПнР ВЛЭП 1-20 кВ	мо	889,2	4,2	766,0	2,5	5 342,4	56,7	1,4	191,8	0,5	55,6	0,3	585,0	2,1	889,2	4,2	160,1	257,4	109,0	1 192,4	1 718,8
2.5.2.	ТПнР ВЛЭП 0,4 кВ	мо	643,3	22,1	577,9	12,8	2 282,4	38,6	0,7	112,0	1,4	61,3	2,3	431,5	17,7	643,3	22,1	55,6	141,6	81,1	654,2	932,5
2.5.3.	ТПнР КЛЭП 3-10 кВ	мо	4,8		2,8		81,8	0,5		2,4		0,7		1,2	4,8		2,7	3,7	3,4	4,8		14,6
2.5.4.	ТПнР КЛЭП 1 кВ	мо					19,3															
2.5.5.	ТПнР ТП 6-10 кВ	мо	25,1	42,3	24,1	25,1	1 389,3	5,5	5,1	1,3	6,5	6,0	12,6	12,3	18,0	25,1	42,3	43,6	25,6	111,8	199,1	380,1
2.5.6.	НС ВЛЭП 1-20 кВ	мо	17,1	0,2			72,7	0,7	0,2			0,7		15,8		17,1	0,2	4,4			1,6	25,2
2.5.7.	НС ВЛЭП 0,4 кВ	мо																				
2.5.8.	НС КЛЭП 3-10 кВ	мо					18,0													0,7		0,7
2.5.9.	НС КЛЭП 1 кВ	мо																				
2.5.10.	НС ТП 6-10 кВ	мо	22,8	4,2			133,4	0,9	0,2	3,5	0,6			18,4	3,5	22,8	4,2	1,6	5,8		38,7	46,1
2.6.	Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	мо					5 085,6											175,8	67,0	58,3	968,7	1 269,8
2.6.1.	РЗА (включая ПА)	мо					943,1											28,3	9,4	3,2	150,1	191,0
	«Модернизация дифференциально-фазных защит ВЛ-110 кВ на подстанциях Южных электрических сетей - филиала ОАО "МОЭСК»	МО					35,5												6,1		22,9	29,0
	"Модернизация резервных защит ВЛ-110 кВ на подстанциях Южных электрических сетей - филиала ОАО "МОЭСК"	МО					42,9														0,0	0,0
	Модернизация устройств релейной защиты вводов 6-10 кВ на подстанциях Южных электрических сетей - филиала ОАО "МОЭСК"	МО					3,3											2,3				2,3

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций																
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013		
			км	МВА	км	МВА		млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	
	Реконструкция устройств РЗА со сроком службы более 50 лет на ПС 292 Крылово и ПС 293 Каменская	МО					12,0															6,1	6,1	
	Новое включение АЧР с установкой МП терминалов на ПС 67 Усово, ПС 550 Каринская, ПС 576 Снегири, ПС 178 Вяземы, ПС 783 Отрадное, ПС 392 Верея, ПС 464 Дорохово, ПС 618 Никольское, ПС 381 Хвощевская	МО					9,9																5,0	5,0
	Новое включение АРТ силовых трансформаторов и реакторов на ПС 117 Голицыно, ПС 289 Кирилловка, ПС 293 Каменская, ПС 294 Комарово, ПС 407 Осташево, ПС 575 Селятино	МО					4,4																	
	Реконструкция устаревших защит ДФЗ с установкой МП шкафов защит на ПС 355 Можайск, ПС 468 Шелковка, ПС 25 Встреча, ПС 117 Голицыно	МО					8,2																	
	Реконструкция защит ПЗ-151 (152;153) с установкой шкафов МП защит на ПС 493 Карская и ПС 290 Коврово	МО					4,9										4,9							4,9
	Реконструкция РЗА вводных выключателей с установкой МП терминалов с регистрацией аварийных процессов на ПС 117 Голицыно, ПС 118 Кубинка, ПС 158 Мишуково, ПС 405 Волоколамск, ПС 406 Шаховская, ПС 493 Карская	МО					23,9										21,1							21,1
	реконструкция РЗА присоединений 35кВ на ПС 409 Лотошино	МО					3,2															3,2		3,2
	Модернизация устройств релейной защиты на выключателях вводов секций 6-10 кВ на подстанциях Западных электрических сетей - филиала ОАО "МОЭСК"	МО					4,9																	
	Модернизация и новое включение автоматики частотной разгрузки на подстанциях Западных электрических сетей - филиала ОАО "МОЭСК"	МО					6,8																	
	Модернизация дифференциально-фазных защит на подстанциях Западных электрических сетей - филиала ОАО "МОЭСК"	МО					11,7																	
	Новое включение устройств определения мест повреждения на подстанциях Западных электрических сетей в 2013г	МО					1,1																	
	Рек.ПС №206 "Фрязино". ТН-ЕОФ-123 (СМР)	МО					175,4																	
	Установка ИРМ 2х25 МВАр на ПС 110 кВ Радовицы	МО					160,7																	
2.6.2.	Автоматизированные системы мониторинга и диагностики оборудования	мо					29,9																9,6	9,6
	Модернизация автоматики частотной нагрузки на подстанциях Южных электрических сетей - филиала ОАО «МОЭСК»	МО					14,2																	
	"Новое включение устройств определения места повреждения на подстанциях Южных электрических сетей - филиала ОАО "МОЭСК"	МО					10,7																9,6	9,6
	"Новое включение устройств определения места повреждения на подстанциях Южных электрических сетей - филиала ОАО «МОЭСК»	МО					2,5																	
	Новое включение устройств определения места повреждения на подстанциях Западных электрических сетей - филиала ОАО "МОЭСК"	МО					2,6																	
2.6.3.	АСУТП, телемеханика	мо					1 103,7										22,9	45,5	32,0	137,2				237,6

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций																
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013		
			км	МВА	км	МВА		млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	
	Комплекс работ по реконструкции телемеханики на ПС №819"Мишеронь", ПС №822"Гуслица", ПС №38"Бережки", ПС №817"Спортивная", ПС №89"Авсюнно", ПС №456 "Маслово", ПС №571"Клишино", ПС №722" Чанки" ВЭС .	МО					90,3																	
	Модернизация комплексов ТМ ПС «Колыберово», «Глухово», «Соколовская», «Черное»	МО					28,0																	
	ТМ для ПС Бородино, Хвасевская, Руза, Кукарино, Сухарево, Мухино	МО					26,4															23,8		23,8
	Реконструкция средств связи и телемеханики Шмелевской гр. ПС	МО					12,0																8,2	8,2
	"Реконструкция ТМ на ПС Ядрошино, Пернатово, Давыдково, Петровская, Лыщево, Истра, Устиново", в т.ч. ПИР	МО					33,7																	
	Реконструкция ТМ РТП-16, РТП-33, РТП-10, РП-28, РП-29, РП-34, РП-1, РТП-5, РП-3, РП-2 Нарофоминского РЭС	МО					32,0																	
	Реконструкция ТМ на ПС Веря , Корытово, Каменка, Вышгород, Субботино	МО					25,3																	
	«Реконструкция комплексов телемеханики на ПС Западных ЭС Победа, Крылово, Володино, Выползово, Полушкино, Анино, Каринская, Апрелька, Первомайская, Валуйки, Холостниково»	МО					30,4																	
	«Модернизация комплексов телемеханики на ПС Западных ЭС Ивановская, Лидино, Мишуково, Встреча»	МО					3,9																	
	Модернизация и новое включение автоматики разгрузки трансформаторов на ПС ВЭС	МО					15,1																	
	Модернизация комплекса телемеханики на ПС "Восточная"	МО					2,4																	
2.6.4.	Технологическая связь	мо					3 008,9											124,6	12,0	23,1	671,8			831,5
	Развитие цифровой производственно-технологической сети связи Южных ЭС для обеспечения каналами диспетчерской телефонной связи и передачи технологической информации с целью сохранения уровня наблюдаемости и управляемости энергосистемы по ПС «Взлетная», ПС «Яковлево», ПС «Вороново», ПС «Лебедево», ПС «Щербинка», ПС «Хомутово», ПС «Стрелецкая», ПС «Сырово», ПС «Подольск», ПС «Рыболово», ПС «Асаново», ПС «Загорново», ПС «Наливная», ПС «Малаховка», ПС «Степановская», ПС «Рамснская», ПС «Юсупово», База СЭЗИС	МО					46,1																39,2	39,2
	Развитие цифровой производственно- технологической сети связи Южных ЭС для обеспечения каналами диспетчерской телефонной связи и передачи технологической информации с целью сохранения уровня наблюдаемости и управляемости энергосистемы	МО					76,1											15,5					0,2	15,7
	Развитие системы сбора информации с терминалов ОМП ЮЭС)	МО					2,1																2,1	2,1
	Реконструкция и создание сети радиосвязи Южных ЭС для нужд ЮЭС - филиала "МОЭСК"	МО					128,8											104,3					9,6	113,9

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций														
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013
			км	МВА	км	МВА		млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	строительство волоконно-оптических систем передачи до Центров Диспетчерского Управления (ПС Сигма - ПС Алабушево - ПС Поварово) (ПИР б.л.)	МО					20,4															
	Создание системы технологического видеонаблюдения на высоковольтных ПС ОАО "МОЭСК" (СЭС)	МО					167,6															
	Реконструкция корпоративной телефонной сети связи (замена АТС) (Построение системы унифицированных коммуникаций СЭС)	МО					47,2															
	Реконструкция корпоративной системы регистрации диспетчерских переговоров (КСРДП) ОАО "МОЭСК" (СЭС)	МО					18,8															
	Установка узлов доступа технологической сети передачи данных на 53 ПС СЭС	МО					143,8															
	Реконструкция сетей электроснабжения диспетчерских пунктов с установкой автономных источников питания	МО					176,5														168,2	168,2
	Строительство ВОЛС на участке ПС "Трубино-ПС Гребнево (Щелковский РЭС ВЭС) с доукомплектованием мультиплексоров	МО					14,9															
	Установка мультиплексора на ПС 220 кВ "Горенки"	МО					22,9											5,6				5,6
	Строительство ВОЛС на участке ПС Егорьевск- ПС Бережки- ПС Двойня с установкой мультиплексоров	МО					43,0														43,0	43,0
	Строительство ВОЛС на участке ПС Ногинск - ПС Истомкино (РДП ВЭС) с установкой мультиплексоров	МО					20,6													19,9		19,9
	Модернизация и расширение системы сбора и передачи информации на подстанциях ВЭС (31 ПС).	МО					85,7															
	Резервирование диспетчерских коммутаторов на ДП Коломенской, Шатурской зон обслуживания и на ПС № 157 "Горенки", ПС № 212 "Восточная"	МО					5,9															
	Строительство ВОЛС на участке ПС "Пески" - ПС "Чанки" -ПС "Коломна"- ПС "Голутвин" с установкой мультиплексоров	МО					59,5															
	Установка узлов технологической сети передачи данных на ПС ВЭС (15 ПС)	МО					50,2															
	Построение единой нумерации корпоративной телефонной сети ОАО "МОЭСК" (ВЭС)	МО					10,3														9,2	9,2
	Реконструкция аппаратуры связи по линиям электропередачи ПС683 "Ядрошино", ПС551 "Пернатово", ПС475 "Луч" ЗЭС ОАО МОЭСК	МО					16,1															
	Реконструкция бесперебойного питания систем связи и телемеханики на ПС ЗЭС	МО					25,9															
	Строительство ВОЛС ПС "Можайск"-ПС "Макарово"- ПС "Кукаринно"-Пс "Лидино"-Пс "Грибово"-ПС "Волоколамск" с установкой (доукомплектацией) мультиплексоров FOX-515 ЗЭС ОАО МОЭСК	МО					86,5														6,1	6,1
	Строительство ВОЛС ПС "Панфиловская" - ПС "Чисмена" - ПС "Румянцево" - ПС "Ядрошино" с заходом на ПС "Устиново" с установкой (доукомплектацией) мультиплексоров FOX-515	МО					44,2													3,1		3,1

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций															
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013	
			км	МВА	км	МВА		млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
2.2.3.	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)						1 003,9														33,8	33,8	
176	Строительство "КЛ 110 кВ Семеновская - Вернадская № 1, № 2"	М					900,8																
177	Заходы КЛ 220 кВ "Очаково-Чоботы II"	М					103,2															33,8	33,8
2.2.4.	Кабельные Линии 35 кВ (СН1)																						
2.2.5.	ПС 110-330 кВ (ВН)																						
2.2.6.	ПС 35 кВ (СН1)																						
2.3.	ТПнР объектов 35-330 кВ		33,5	535,0	31,0	273,0	27 324,4			1,2	205,0	1,2	330,0	31,1	33,5	535,0			254,3	593,1	2 316,4	3 163,8	
2.3.1.	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)		10,2		10,2		1 108,9			1,2				9,0	10,2				84,0	38,7	268,2	390,9	
178	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Бирюлево-Битца"	М					178,0																
179	Реконструкция ЛЭП-110 кВ "Очаково-Немчиновка 1,2" с увеличением пропускной способности	М	4,9		4,9		273,4			1,2				3,7	4,9				84,0		189,4	273,4	
180	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Очаково - Фили"	М					172,7																
181	Реконструкция КВЛ-110 кВ "Кожухово-Чертаново с отп." (воздушный участок)	М					131,3																
182	Реконструкция ВЛ 220 кВ "Чагино - Южная "	М	2,5		2,5		123,2							2,5	2,5						38,5	38,5	
183	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Н.Братцево - Ховрино" в т.ч. ПИР	М	1,6		1,6		53,4							1,6	1,6								
184	Реконструкция ВЛ-110кВ Ленинградская А.Б. (1,8км)	М					68,4													38,7		38,7	
185	Воздушный участок КВЛ-220 кВ "Бутырская" от ПП-205 до ПП-206	М	1,2		1,2		53,6							1,2	1,2						4,0	4,0	
186	ВЛ-110кВ Н.Братцево-Свобода; ВЛ-110кВ Войковская-Свобода (1,5км)	М					55,0														36,2	36,2	
2.3.2.	Воздушные Линии 35 кВ (СН1)																						
2.3.3.	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)		18,2		15,8		7 271,3							18,2	18,2					1,0	1 172,8	1 173,8	
187	Реконструкция кабельного участка КВЛ 110 кВ «Бескудниково – Красные Горки»	М					923,3																
188	Реконструкция "КЛ 110 кВ "Чоботы - Полет №1,2" от ПС №554 "Чоботы" до ПС № 813 "Полет"	М	14,2		14,2		799,5							14,2	14,2						632,5	632,5	
189	Реконструкция КВЛ 110 кВ Кожухово-Чертаново с отп.	М					688,3																
190	Реконструкция КВЛ 110 кВ ТЭЦ 16-Ходынка 1,2	М					486,3																
191	Реконструкция КЛ 110 кВ "Самарская-Рижская 1, 2"	М					493,8																
192	Реконструкция "КЛ 110 кВ Стрмынка - Сокольники № 1, № 2"	М					556,6																
193	Реконструкция кабельных участков КВЛ 220 кВ "Бутырки - Владыкино" от ПС Владыкино до ПП 206 и от ПС Бутырки до ПП 205	М					640,4																
194	Реконструкция КВЛ 110 кВ Кожухово-Южная от ПП 37 до ПП 35	М					291,6																
195	Реконструкция участка "КЛ 110 кВ Елоховская - Андроньевская 1, 2 с отпайкой на ПС Яузская" от ПС "Яуза" до колодца № 13"	М					267,1																
196	Реконструкция КЛ 110 кВ "Автозаводская - Южная № 3"	М					184,5																
197	Реконструкция КВЛ 110 кВ "Чагино-Донецкая 1, 2" (кабельный участок)	М	1,3				201,0							1,3	1,3						97,5	97,5	
198	Реконструкция КВЛ 110 кВ "Донецкая - Ленинская 1,2"	М	1,1				128,9							1,1	1,1						93,0	93,0	
199	Реконструкция КЛ 110 кВ "Фили - Пресня 1, 2"	М					293,7																
200	Реконструкция КВЛ 110 кВ «ТЭЦ 12 - МГУ I цепь, II цепь» от ТЭЦ-12 до ПП №11	М	1,6		1,6		223,9							1,6	1,6						131,0	131,0	
201	Реконструкция КЛ 110 кВ "ТЭЦ-12 - Маяковская 1, 2" и "КЛ 110 кВ СИТИ - Никитская 1, 2"	М					133,4														39,1	39,1	

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций															
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013	
			км	МВА	км	МВА		млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
202	КВЛ 110 кВ Сетунь - Новокунцево I цель, II цель (переходные пункты)	М					246,9														138,7	138,7	
203	Реконструкция КВЛ 220 кВ "ТЭЦ-25 – Очаково №3"	М					157,5														27,9	27,9	
204	Реконструкция "КЛ 110 кВ ТЭЦ-8 – Карачарово № 1, № 2 с отпайкой на ПС Подшипник" на участке от ТЭЦ-8 до ПС Подшипник	М					193,3														9,9	9,9	
205	Реконструкция "КЛ 110 кВ Угреша - Новоспасская I,2"	М					344,1														3,1	3,1	
206	Замена кабеля на ПС Гавриково	М					17,1														1,0	1,0	
2.3.4.	Кабельные Линии 35 кВ (СН1)																						
2.3.5.	ПС 110-330 кВ (ВН)																						
207	Реконструкция ПС-299 Коптево	М					998,6														52,1	52,1	
208	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Свиблово"	М					873,3																
209	Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС 110/10/6 "Тушино"	М					841,4																
210	ПС "Центральная" 220/110 кВ, сооружение КРУЭ	М					801,7																
211	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ "Мазилово"	М					700,8																
212	реконструкция ПС "Измайлово"	М					601,8																
213	Реконструкция ПС 110 кВ "Ново-Кунцево"	М					453,4																
214	Реконструкция ПС-50 Зюзино	М					385,8																
215	Реконструкция ПС Немчиновка	М					372,5																
216	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ "Бирюлево"	М					542,9																
217	Реконструкция ПС 110 кВ Никитская. Замена трансформаторов, реакторов.	М		125,0		80,0	458,4						125,0				125,0				244,2	244,2	
218	Реконструкция ПС-110 кВ "Рижская"	М					573,1														86,8	86,8	
219	Реконструкция ПС-713 Вернадская	М					278,7																
220	Реконструкция ПС "Ломоносово" 110/10 кВ	М					430,1														66,7	66,7	
221	Реконструкция ПС-793 Войковская	М					263,6																
222	ПС 110 кВ Зубовская. Замена трансформаторов, реакторов.	М					365,8																
223	Реконструкция ПС 110 кВ "Самарская"	М					235,8																
224	Реконструкция ПС 110 кВ Маяковская. Замена трансформаторов, реакторов.	М		250,0		80,0	432,2				125,0		125,0				250,0		105,4	128,0		233,4	
225	Реконструкция ПС "Крылатская"	М					214,3																
226	Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС "Росткино" (замена ММО)	М					257,4														21,0	21,0	
227	Реконструкция ПС "Строгино"	М					206,0																
228	Реконструкция ПС "Беляево" 110 кВ (ОРУ)	М					889,4																
229	Реконструкция ПС 110 кВ Ткацкая. Замена трансформаторов, ОД КЗ, реакторов.	М		80,0		50,0	341,7						80,0				80,0				109,8	109,8	
230	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Люблино"	М					163,9																
231	Реконструкция ПС-344 Сенная	М					144,6																
232	Реконструкция ПС Тропарево	М		80,0		63,0	295,7				80,0					80,0		64,9			35,2	100,0	
233	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ "Яузская"	М					119,1																
234	Реконструкция ПС-110/35/6 кВ "Хуторская" с заходами ВЛ 110кВ Хуторская-Герцево (Для включения ПС Герцево)	М					536,3														85,6	85,6	
235	Реконструкция ПС 110 кВ Карачарово (замена ячеек 110 кВ), 4 этап	М					530,8														162,3	162,3	
236	Реконструкция ПС-220/110/10 кВ "Елоховская"	М					798,7														15,0	15,0	
237	ПС Бутово 220/110/20/10 кВ	М					2 752,5																
2.3.6.	ПС 35 кВ (СН1)																						
2.3.7.	Прочие отдельные мероприятия на ПС 35-330 кВ (замена выключателей, ДГК, ДГР, АКБ и т.п.)						733,3														26,2	44,3	70,5

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций														
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013
			км	МВА	км	МВА		млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	Реконструкция ВЛ 220 кВ ТЭЦ-26 - Чертаново 1, 2	М					89,0															
	Реконструкция ВЛ 220 кВ ТЭЦ-21 - Бескудниково 1, 2	М					30,1															
	Реконструкция ВЛ 220 кВ "Академическая - Южная"	М	0,4		0,4		12,0						0,4		0,4						9,8	9,8
	Реконструкция ВЛ 220 кВ "ТЭЦ-23 - Гольяново 1, 2"	М					53,9															
	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Фили - Мазилово 1, 2"	М					10,9														8,1	8,1
	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Сабурово - Видное 1, 2"	М	0,3		0,3		11,0						0,3		0,3						11,0	11,0
	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Кожухово - Чертаново" с отп.	М					36,1															
	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Ходынка - ТЭЦ-16 1, 2"	М					50,8															
	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Курьяново - Сабурово 1, 2"	М	0,4		0,4		30,3						0,4		0,4						27,5	27,5
	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Новокунцево - Солнцево 1, 2"	М	0,6		0,6		11,2						0,6		0,6						10,7	10,7
	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Баскаково - Косино 1, 2"	М	1,0		1,0		25,8						1,0		1,0						23,9	23,9
	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Гоголево - Сабурово"	М					16,9															
	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Очаково - Вернадская А, Б"	М					246,3															
	Реконструкция ВЛ 220 кВ ТЭЦ-21 - Левобережная 1, 2, связанная с расширением просек (1,84 га) и установкой доп.опор	М					22,7														17,6	17,6
	Реконструкция ВЛ 220 кВ "ТЭЦ-20 - Коньково" с расширением просек (2,04 га), "ТЭЦ-20 - Академическая" с установкой дополнительных опор	М					169,8														71,4	71,4
	Реконструкция ВЛ 220 кВ Куркино - ТЭЦ-21 1, 2, связанная с расширением просек (1,8 га)	М					8,7														3,6	3,6
	Реконструкция ВЛ 220 кВ Яшино - Герцево, связанная с расширением просек (10,3 га)	М					22,9														3,3	3,3
	Реконструкция ВЛ 110 кВ Свиблово - Ростокино 1, 2, связанная с расширением просек (3,7 га)	М					17,7														10,0	10,0
	Реконструкция ВЛ 110 кВ Свиблово - Сокольники 1, 2, связанная с расширением просек (3,7 га)	М					17,8														16,2	16,2
	Реконструкция ВЛ 110 кВ Сокольники - Хвойная, связанная с расширением просек (16,8 га)	М					86,4														79,6	79,6
	Реконструкция ВЛ 220 кВ "ТЭЦ-23-Гольяново 1, 2" с увеличением пропускной способности.	М					100,0															
	Перенос опоры на ВЛ Черемушки-Южная	М	1,2		1,2		48,3					1,2			1,2						42,0	42,0
2.4.	Технологическое присоединение		559,1	276,4	13,4	41,4	25 737,7	67,9	30,3	132,9	68,8	113,0	46,3	245,3	131,0	559,1	276,4	547,2	877,2	804,9	2 903,4	5 132,7
2.4.0.	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт. (ВН, СН1)																					
2.4.1.	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт (распредсеть)		312,7	138,4	4,6	20 951,6	30,7	21,7	93,1	33,2	13,1	12,3	175,9	71,3	312,7	138,4	372,2	488,7	164,2	2 092,3	3 117,4	
2.4.2.	Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт.		160,0	122,1	8,5	4 179,7	33,5	7,8	35,8	32,3	34,8	26,6	55,8	55,4	160,0	122,1	151,6	366,8	382,6	728,7	1 629,8	
2.4.3.	Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт.		53,7	9,8	0,9	2,5	408,6	0,7	2,7	1,3	45,8	6,4	4,5	2,2	53,7	9,8	2,5	14,1	201,0	33,2	250,9	
2.4.4.	Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.		32,8	6,1	4,0	197,7	3,0	0,8	1,4	2,0	19,3	1,1	9,0	2,2	32,8	6,1	20,9	7,5	57,1	49,1	134,7	

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций															
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013	
			км	МВА	км	МВА		млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	Создание системы технологического наблюдения ЦЭС	М					186,3																
	Реконструкция комплексов телемеханики на ПС Карачарово	М					11,1																
	Перенос оборудования связи и переключения каналов связи от энергообъектов ОАО «МОЭСК» до ДЦ филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ из ЦЛАЗа ОАО «Мосэнерго» (г. Москва, ул. Садовническая д. 15)	М					125,6														4,6	4,6	
	Модернизация систем бесперебойного питания аппаратуры связи и передачи данных (замена ИБП, АКБ, установка LХN преобразователя напряжения, диодной развязки, распределительных панелей с автоматами (на 112 комплектах FOX-515)	М					220,8																
	Создание опорного кольца и сетей агрегации технологической сети передачи данных ОАО "МОЭСК"(Москва)	М					324,9														260,2	260,2	
	Развитие системы мониторинга технологической сети связи МКС	М					10,1																
	Строительство телефонных вводов 100х2 на объектах МКС – филиала ОАО «МОЭСК»	М					5,2																
	Создание технологической сети передачи данных (ПИР и СМР) для нужд телемеханики с использованием ВОЛС, PLC-технологии	М					102,6																
	Создание системы мониторинга сети связи	М					26,6														15,1	15,1	
	Реконструкция каналов связи для ВКС	М					6,9																
	Реконструкция программно-аппаратных комплексов регистрации диспетчерских переговоров	М					0,4														0,4	0,4	
	Оборудование системой видеоконференцсвязи переговорной и РПБ ВКС	М					12,5																
2.6.5.	Прочие АСТУ																						
2.7.	Средства учета, контроля Э/Э	М					1 268,9														7,4	22,0	29,4
2.7.1.	АСКУЭ оптового рынка																						
2.7.2.	АСКУЭ розничного рынка						1 268,9														7,4	22,0	29,4
2.7.3.	Прочие средства учета																						
2.8.	Программы по обеспечению безопасности						698,2											0,2	8,3	42,5	317,7	368,8	
2.8.1.	Охрана, обеспечение безопасности						638,0											0,5	42,5	314,1	357,1		
2.8.2.	Пожарная охрана						60,1											0,2	7,8	3,6	11,6		
2.9.	Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов		302,7	1 107,4			10 920,7	23,3	2,8	177,7	398,6			101,7	706,0	302,7	1 107,4	618,3	466,3	83,3	9 752,9	10 920,7	
2.9.1.	Консолидация электросетевых активов																						
2.9.2.	Приобретение земельных участков																						
2.9.3.	Приобретение прочих активов (компенсация потерь)		201,0	38,4			1 314,1	23,3	2,8	177,7	35,6					201,0	38,4	618,2	466,2	83,3	146,4	1 314,1	
2.9.4.	Приобретение имущества в лизинг (выкупная стоимость)		101,7	1 069,0			9 606,6				363,0			101,7	706,0	101,7	1 069,0	0,0	0,1	0,0	9 606,4	9 606,6	
2.10.	Прочие программы и мероприятия						2 955,1											74,5	155,9	183,3	1 139,2	1 552,9	
2.10.1.	Здания, сооружения						1 992,7											0,2			980,1	980,4	
2.10.2.	Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.:						961,6											74,2	155,9	183,3	159,1	572,5	
2.10.3.	НМА																						
2.10.4.	Долгосрочные вложения																						
2.10.5.	Прочие мероприятия						0,8																
3	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																						
3.1.	Проекты																						
3.2.	Программы																						
	Целевые направления																						
	НОВАЯ МОСКВА		250,3	86,4	47,6	29,1	8 021,8	25,9	41,5	46,1	2,9	72,9	6,8	105,4	35,2	250,3	86,4	131,8	129,3	205,3	807,3	1 273,8	

№№	Наименование	регион	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций														
			План года 2013		План года 2013			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого план года 2013		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого план года 2013
			км	МВА	км	МВА		млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1	Важнейшие проекты																					
1.1.	ТПиР ПС 35-330 кВ																					
1.2.	ТПиР ЛЭП 35-330 кВ																					
1.3.	Новое строительство ПС 35-330 кВ																					
1.4.	Новое строительство ЛЭП 35-330 кВ																					
1.5.	Программы особой важности (федеральные и др.)																					
2	Программы		250,3	86,4	47,6	29,1	8 021,8	25,9	41,5	46,1	2,9	72,9	6,8	105,4	35,2	250,3	86,4	131,8	129,3	205,3	807,3	1 273,8
2.2.	Новое строительство объектов 35-330 кВ						983,7														26,5	26,5
2.2.1.	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)																					
2.2.2.	Воздушные Линии 35 кВ (СН1)																					
2.2.3.	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)						983,7														26,5	26,5
238	Переустройство в кабель участка КВЛ 110 кВ Очаково-Одинцово I,II	НМ					983,7														26,5	26,5
2.2.4.	Кабельные Линии 35 кВ (СН1)																					
2.2.5.	ПС 110-330 кВ (ВН)																					
2.2.6.	ПС 35 кВ (СН1)																					
2.3.	ТПиР объектов 35-330 кВ		40,0		20,0	3 023,5	40,0									40,0	75,1		0,4	281,6	357,0	
2.3.1.	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)					122,1															29,3	29,3
239	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Лесная Летово" в т.ч. ПИР	НМ				122,1															29,3	29,3
2.3.2.	Воздушные Линии 35 кВ (СН1)																					
2.3.3.	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)																					
2.3.4.	Кабельные Линии 35 кВ (СН1)																					
2.3.5.	ПС 110-330 кВ (ВН)		40,0		20,0	2 467,1	40,0									40,0	75,1			217,5	292,6	
240	ПС 220 кВ № "Лесная"	НМ				764,7															22,9	22,9
241	Реконструкция ПС № 733 110 кВ "Былово", замена тр-ров 2x10 на 2x40 МВА, рек. ОРУ-110 кВ, в т.ч. ПИР	НМ	40,0		20,0	256,6	40,0									40,0	36,0			83,1	119,1	
242	Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110кВ "Теплый Стан" №677	НМ				82,1											39,2			3,1	42,3	
243	Реконструкция ПС 110 кВ "Щапово", ЗРУ-10 кВ, монтаж яч., в т.ч. ПИР	НМ				535,5															59,2	59,2
244	Реконструкция ПС 110 кВ "Сырово" № 617 (1 этап)	НМ				203,8															37,9	37,9
245	Замена ОД-110кВ на элегазовые выключатели на ПС 110 кВ "Десна" №494	НМ				150,0															11,3	11,3
246	Реконструкция ПС № 781 110 кВ "Леоново"	НМ				474,4																
2.3.6.	ПС 35 кВ (СН1)					334,4															18,1	18,1
247	Реконструкция ПС 35 кВ № 524 "Молчаново" (Замена трансформаторов 2 x 4 МВА на 2 x 10 МВА), в т.ч ПИР, МО, Подольский р-н, с/о Кленовский, с.Кленово	НМ				258,6															18,1	18,1
248	ПС 35 кВ № 124 "Кокошкино"	НМ				75,8																
2.3.7.	Прочие отдельные мероприятия на ПС 35-330 кВ (замена выключателей, ДГК, ДГР, АКБ и т.п.)					71,1																
	Реконструкция ПС "Первомайская", замена ячеек КРУН 10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Наро-Фоминский р-н	НМ				71,1																
2.3.8.	Прочие отдельные мероприятия на ЛЭП 35-220 кВ (расширение просек, противоаварийные мероприятия, установка дополнительных опор на линиях)					28,9														0,4	16,7	17,0
	Рек-ция ВЛ 220 кВ Кедрово-Лесная (расширение просек)	НМ				4,4															3,3	3,3
	Рек-ция ВЛ 110 кВ Марьино-Летово (расширение просек)	НМ				6,6															1,3	1,3
	Рек-ция ВЛ 110 кВ Лесная-Летово (расширение просек)	НМ				1,3															1,3	1,3
	ВЛ 110 кВ Лебедево-Щапово (расширение просек)	НМ				1,0															0,9	0,9

