

**Отчет об исполнении инвестиционной программы ОАО "МОЭСК" за 2013 г, млн. рублей
(представляется ежегодно)**

Утверждаю
Генеральный директор
ОАО "МОЭСК"

_____ П.А.Синютин
« _ » _____ 20__ года
М.П.

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС**	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			всего		Отклонение ***		Отклонение ***					
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур		план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей	%		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
И	ВСЕГО ОАО "МОЭСК"		345 231,7	296 333,5	43 589,1	42 694,3	253 639,2	-894,8	-2%	0,0	0,0	22 433,3	49 305,6	51 212,1	1 906,6	4%	45 126,0	45 827,4	701,4	2%		28 475,9
И	МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ	!	124 761,6	145 254,4	19 052,9	18 306,2	126 948,2	-746,7	-4%	0,00	0,00	6 144,3	17 597,3	18 054,9	457,6	3%	16 364,8	16 477,2	112,3	1%		8 113,7
1	Важнейшие проекты	!	26 617,7	25 940,8	1 022,0	1 140,2	24 800,6	118,1	12%	0,00	0,00	1 072,3	1 088,4	1 385,1	296,7	27%	956,1	1 200,7	244,6	26%		1 240,0
1.1.	ТПНР ПС 35-330 кВ	!	15 719,4	15 627,2	754,6	975,5	14 651,8	220,9	29%	0,00	0,00	902,1	855,8	1 241,9	386,1	45%	827,0	1 200,7	373,7	45%		926,5
1	Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС "Восточная" (ПИР)	ДУКИП	1 653,5	1 627,6	31,8	38,71	1 588,93	6,91	22%			21,92	30,1	33,24	3,15	10%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	55,16
2	ПС № 734 "Сирена" с заходами ВЛ 220 кВ Шатурская ГРЭС - Пески	ВЭС		3 315,9		0,00	3 315,90	0,00	0%			0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
3	ПС 220 кВ Лазарево	ЮЭС		3 561,5		0,00	3 561,49	0,00	0%			0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
4	ПС № 802 "Духанино"	ЗЭС	1 569,1	1 544,3	2,4	2,38	1 541,91	0,02	1%			21,03	1,5	2,38	0,85	56%	0,0	0,00	0,00	-		23,41
5	ПС 110 кВ Одинцово	ЗЭС	3 082,5	1 741,8	538,1	709,51	1 032,32	171,42	32%			671,79	613,3	911,78	298,48	49%	614,8	994,77	379,96	62%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	577,11
6	ПС Пущино	ЮЭС	1 370,2	1 370,2	38,7	46,48	1 323,72	7,78	20%			0,00	34,2	42,04	7,84	23%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	42,04
7	Реконструкция ПС 220кВ "Гулево" №182 (Замена автотрансформаторов на 2*250 МВА)	ЮЭС	1 904,2	1 205,3	0,7	5,47	1 199,83	4,81	>100%	0,00	0,00	90,81	3,6	4,81	1,26	35%	30,1	0,00	-30,12	-100%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	95,61
8	ПС 220 кВ № 676 "Уча"	СЭС	2 220,6	1 043,6	142,9	172,82	870,73	29,89	21%			28,79	170,0	246,96	76,91	45%	182,1	205,93	23,87	13%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	66,24
9	ПС 110 кВ №836 Слобода (позатный ввод)	ДУКИП	3 919,4	217,0	0,1	0,10	216,94	0,05	104%			67,73	3,1	0,72	-2,34	-77%	0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	66,98
1.2.	ТПНР ЛЭП 35-330 кВ	!	1 737,9	1 411,8	67,2	18,7	1 393,1	-48,4	-72%	0,00	0,00	41,4	91,0	28,6	-62,4	-69%	129,1	0,0	-129,1	-100%		70,0
10	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Серпухов - Заповедник", "Заповедник-Пущино", "Стрелецкая-Пущино", "Кашира-Стрелецкая 1,2" с образованием вторых цепей	ЮЭС	1 303,9	1 256,7	37,7	6,08	1 250,62	-31,62	-84%			41,37	60,6	5,74	-54,83	-91%		0,00	-98,69	-100%	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	47,12
11	Реконструкция ВЛ-110 кВ с переходом в новое РУ-110 кВ ПС-750 кВ "Грибово" (1-й пусковой комплекс)	ЗЭС	433,9	155,1	29,5	12,65	142,46	-16,82	-57%			0,00	30,5	22,86	-7,60	-25%	30,5	0,00	-30,45	-100%	Вина подрядчика	22,86
1.3.	Новое строительство ПС 35-330 кВ	!	7 874,6	7 781,5	154,8	113,4	7 668,1	-41,3	-27%			107,5	110,9	75,5	-35,3	-32%	0,0	0,0	0,0	-		183,0
12	ПС 220/110 кВ "Н.Подъячево" с заходами ВЛ 220 кВ Шуколово - Радищево*	ДУКИП	2 855,0	2 818,4	47,5	65,41	2 753,01	17,94	38%	0,00	0,00	46,08	52,6	42,43	-10,12	-19%	0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	88,51
13	ПС 220/110/10 кВ "Тютчево" ("Н. Пушкино") с заходами ВЛ 110 кВ "Тютчево-Пушкино" и "Тютчево-Гранит"	ДУКИП	2 643,0	2 593,8	89,8	28,72	2 565,11	-61,09	-68%			41,67	58,3	25,03	-33,29	-57%	0,0	0,00	0,00	-	Проблемы при решении земельного вопроса	66,70
14	ПС 220/110/10 кВ "Болдино" ("Ново-Костино") с заходами	ДУКИП	2 376,6	2 369,2	17,5	19,31	2 349,94	1,81	10%			19,74	0,0	8,07	8,06	свыше 100%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	27,80
1.4.	Новое строительство КЛЭП 35-330 кВ	!	1 285,8	1 120,3	45,5	32,5	1 087,8	-13,0	-28%	0,00	0,00	21,3	30,7	39,1	8,3	27%	0,0	0,0	0,0	-		60,4
15	КВЛ-110 кВ Аэропорт-Долгопрудная 1,2	СЭС	1 285,8	1 120,3	45,5	32,52	1 087,75	-12,96	-28%	0,00	0,00	21,35	30,7	39,06	8,32	27%	0,0	0,00	0,00	-	Задержка в оформлении документов	60,41
1.5	Программы особой важности (федеральные и др.)	!					0,0	0,0	-	0,00	0,00				0,0	-		0,0	-			
2	Программы	!	132 308,3	119 313,6	18 030,8	17 166,0	102 147,5	-864,8	-5%			5 072,1	16 508,9	16 669,8	160,9	1%	15 408,7	15 276,5	-132,2	-1%		6 873,7
2.2.	Новое строительство объектов 35-330 кВ	!	3 083,6	2 846,7	38,1	42,4	2 804,3	4,3	11%			80,7	6,8	10,7	3,9	57%	45,4	0,0	-45,4	-100%		91,4
2.2.1.	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	!	563,1	368,4	31,4	35,4	333,1	4,0	13%	0,00	0,00	44,9	2,3	6,2	3,9	168%	45,4	0,0	-45,4	-100%		51,1
16	Строительство ВЛ 110 кВ "Гулево - Весенняя 1,2"	ЮЭС	246,1	51,4	31,4	35,37	16,06	4,01	13%	0,00	0,00	44,87	2,3	6,25	3,91	168%	45,4	0,00	-45,35	-100%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	51,12
17	Строительство ВЛ 110 кВ Саввинская-Успенская 1,2	ЗЭС		264,0		0,00	264,00	0,00	0%			0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
18	Строительство ВЛ 110 кВ Саввинская-Звенигород 1,2	ЗЭС		53,0		0,00	53,00	0,00	0%			0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
19	Сооружение ПС «Фетищево» 1 этап: ВЛ 110 кВ «ПС 706 Щапово – ПС Фетищево, в т.ч. ПИР	ЮЭС				0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00
2.2.2.	Воздушные Линии 35 кВ (СН)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.2.3.	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	!	880,5	838,3	6,8	7,0	831,3	0,3	4%	0,00	0,00	35,8	4,5	4,5	0,0	0%	0,0	0,0	0,0	-		40,3
20	КЛ-110кВ от ПС 110кВ Северово" до ПС "Фетищево"	ЮЭС	880,5	838,3	6,8	7,02	831,27	0,25	4%	0,00	0,00	35,80	4,5	4,50	0,00	0%	0,0	0,00	0,00	-		40,30
2.2.4.	Кабельные Линии 35 кВ (СН)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года	
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		план**	факт***	Отклонение ***				
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план**	факт***	млн.руб.			%	млн.рублей			%
2.2.5.	ПС 110-330 кВ (ВН)	!	1 640,0	1 640,0			1 640,0	0,0	-				0,0	-		0,0	-					
21	Строительство ПС 220/110/10 Саввинская с заходами двухцепной КВЛ Дорохово-Слобода 1,2	ЗЭС		1 640,0	0,00	1 640,00	0,00	0%			0,00	0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00		
2.2.6.	ПС 35 кВ (СН1)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-			0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0		
2.3.	ТППР объектов 35-330 кВ	!	84 446,4	74 722,5	4 267,3	4 512,9	70 209,6	245,6	6%		2 278,7	3 820,2	4 439,6	619,4	16%	3 547,9	4 034,1	486,1	14%		3 061,1	
2.3.1.	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	!	11 427,7	9 421,2	758,1	891,6	8 529,6	133,5	18%		264,6	776,9	868,9	92,0	12%	595,4	777,6	182,2	31%		357,0	
22	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Н.Софрино-Яхрома"	СЭС	878,7	878,7	9,0	10,97	867,78	2,00	22%		0,00	10,0	12,80	2,80	28%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	12,80	
23	Разрезка ВЛ 110 кВ "Шереметьево - Икша-1" с отп. "Луговая - Икша-1" с отп. на ПС "Б.Раст"	СЭС				0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00		
24	ВЛ 110 кВ "Уча - Роса"	СЭС				0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00		
25	ВЛ 110 кВ "Кашира - Стрелецкая" 1,2	ЮЭС				0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00		
26	ВЛ 110 кВ "Егорьевск-Сирена"	ВЭС		38,0		0,00	37,99	0,00	0%		0,00	0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00		
27	ВЛ 110 кВ Кукарино-Лидино	ВЭС		364,4		0,00	364,38	0,00	0%		0,00	0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00		
28	ВЛ 110 кВ Видное - Пахра, Расторгуево - Пахра	ЮЭС		336,0		0,00	335,97	0,00	0%		0,00	0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00		
29	Реконструкция ВЛ 110 кВ «Румянцево - Ядрошино», ВЛ 110 кВ «Панфиловская – Чисмена», ВЛ 110 кВ «Румянцево – Чисмена с отп.» и сооружение ВЛ 110 кВ «Ядрошино – Панфиловская», МО, Волоколамский р-н, Истринский р-н	ЗЭС		778,1		0,00	778,09	0,00	0%		0,00	0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00		
30	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Пески - Фабричная"	ВЭС		85,7		0,00	85,74	0,00	0%		0,00	0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00		
31	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Фосфоритная-Сирена"	ВЭС		77,2		0,00	77,20	0,00	0%		0,00	0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00		
32	ВЛ Можайск – Бородино, Можайск-Шевардино	ВЭС		451,1		0,00	451,14	0,00	0%		0,00	0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00		
33	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Шатура-Экситон с отп.", "Шатура-Дулёво с отп."	ВЭС		21,0		0,00	20,99	0,00	0%		0,00	0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00		
34	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Хлебниково-Луговая"	СЭС		277,1		0,00	277,13	0,00	0%		0,00	0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00		
35	Рек-ция транзита ВЛ-110 кВ "Весенняя-Лаговская-Бугры"	ЮЭС		295,0		0,00	295,00	0,00	0%		0,00	0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00		
36	Сооружение заходов ВЛ 110 кВ на ПС 500 кВ "Дорохово"	ЗЭС	556,4	541,1	3,2	1,59	539,50	-1,62	-50%		12,90	2,8	1,63	-1,22	-43%	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	14,53	
37	Реконструкция ВЛ-110кВ Мухино-Можайск с отпайкой на ПС Тучково и заходами на ПС Сухарево	ЗЭС	543,7	526,0	0,0	0,00	526,01	0,00	-		15,01	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		15,01	
38	Реконструкция ВЛ-220 кВ "Н.Софрино-Уча"	СЭС	422,9	422,9	8,1	2,36	420,55	-5,76	-71%		0,00	10,1	3,74	-6,39	-63%	0,0	0,00	0,00	-	Экономия при торгах	3,74	
39	Реконструкция ВЛ-220 кВ "Н.Софрино-Трубино"	СЭС	382,8	378,0	12,2	13,69	364,29	1,45	12%		9,01	5,9	6,86	0,96	16%	0,0	0,00	0,00	-	Капитализация процентов (+)	15,87	
40	ВЛ-110 кВ "Красногорская - Нахабино 1,2"	СЭС	351,1	347,5	67,3	74,67	272,87	7,38	11%		6,52	79,9	63,09	-16,81	-21%	0,0	69,61	69,61	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00	
41	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Орево-Экран"	СЭС	428,6	332,3	171,6	211,08	121,18	39,52	23%		95,50	148,8	179,67	30,91	21%	230,4	275,16	44,77	19%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00	
42	Реконструкция ВЛ 110 кВ Гулево-Северово 1, 2 с отп.	ЮЭС	260,1	250,0	4,1	4,71	245,25	0,62	15%		8,35	3,8	4,35	0,56	15%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	12,70	
43	ВЛ 110 кВ "Ока - Серпухов I и II"	ЮЭС	271,1	271,1	7,1	10,08	261,06	3,00	42%		0,00	7,7	10,64	2,94	38%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	10,64	
44	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Радищево-Клин 3 и В"	СЭС	263,6	251,3	36,2	32,37	218,97	-3,81	-11%	0,00	0,00	11,36	50,0	14,83	-35,17	-70%	0,0	0,00	0,00	-	Экономия при торгах	26,19
45	ВЛ Кудиново – Минеральная	ВЭС	226,4	226,4	6,5	3,49	222,87	-2,99	-46%		0,00	5,6	5,40	-0,15	-3%	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	5,40	
46	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Дарьино-Успенская"-ВОЛС	ЗЭС	279,0	217,6	95,7	65,33	152,26	-30,41	-32%	0,00	0,00	0,00	91,1	63,67	-27,41	-30%	62,7	0,00	-62,67	-100%	Вина подрядчика	64,72
47	ВЛ-110 кВ "Алабушево - Поварово"	СЭС	191,6	186,3	28,9	64,99	121,34	36,08	125%	0,00	0,00	8,00	50,2	54,65	4,47	9%	33,2	0,00	-33,16	-100%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	62,65
48	ВЛ Орево – Пермиллово	СЭС	235,9	174,7	42,8	98,87	75,86	56,02	131%	0,00	0,00	9,73	69,5	84,61	15,14	22%	62,5	94,35	31,83	51%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
49	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Кубинка - Ивановская 1, 2" с сооружением отпак на ПС 110 кВ "Звенигород"	ЗЭС	142,7	142,7	0,0	0,00	142,74	0,00	-		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
50	ВЛ 110 кВ "Хвойная-Н.Подлипки 1,2,3"	СЭС	184,8	118,4	1,3	1,86	116,56	0,59	47%		18,05	2,1	1,48	-0,64	-30%	0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	19,52	
51	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Бакунино-Суворово"	ВЭС	123,6	123,6	2,0	2,35	121,28	0,35	18%		0,00	3,0	3,42	0,42	14%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	3,42	
52	ВЛ 110 кВ "Клязьма-Тополь"	СЭС	92,9	92,9	5,8	1,13	91,77	-4,70	-81%		0,00	6,8	1,76	-5,01	-74%	0,0	0,00	0,00	-	Экономия при торгах	1,76	
53	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Нахабино-Слобода, Слобода-Дедово"	ЗЭС	374,4	361,9	76,3	74,37	287,58	-1,94	-3%		10,53	65,0	63,54	-1,43	-2%	68,5	68,51	0,00	0%		5,57	
54	Реконструкция ВЛ 110кВ "Чагино-Болятино с отп.", "Чагино-Юбилейная", "Юбилейная-Красково с отп.", "Красково-Болятино", "Некрасовка-Красково 1,2"	ЮЭС	274,8	78,6	74,7	90,84	0,00	16,18	22%		27,15	66,6	115,68	49,08	74%	93,7	120,30	26,56	28%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	22,53	
55	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Фосфоритная-Пески"	ВЭС	81,3	77,5	38,5	71,35	6,14	32,81	85%		3,20	41,0	67,84	26,84	65%	0,0	51,72	51,72	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	19,32	
56	ВЛ 110 кВ "Дроздово-Горенки" 1,2	ВЭС	74,2	71,1	9,8	14,22	56,84	4,39	45%		3,45	15,0	54,32	39,32	262%	0,0	53,85	53,85	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	3,92	
57	ВЛ 110 кВ "ТЭЦ-17 - Алеєво" ВЛ 110 кВ "ТЭЦ-17 - Крутыши"	ЮЭС	55,9	55,9	2,8	0,00	55,93	-2,77	-100%		0,00	2,4	0,00	-2,35	-100%	0,0	0,00	0,00	-	позднее заключение договора	0,00	

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года		
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	Отклонение ***					
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД								уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	млн.рублей			%	
58	КВЛ-110 кВ ПС "Уча" - ПС "Шереметьево", ПС "Уча" - ПС "Долгопрудная"	СЭС	297,3	45,9	0,8	0,66	45,24	-0,11	-14%				3,88	1,4	13,91	12,51	свыше 100%	0,0	0,00	0,00	-	Задержка в оформлении документов	17,79
59	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Пахра-Апаренки" с отп.	ЮЭС	377,3	139,3	0,0	1,42	137,85	1,42	-				16,64	0,8	1,42	0,59	70%	17,5	0,00	-17,47	-100%	Капитализация процентов (+)	18,06
60	ВЛ 110 кВ Крутыши - Сетовка, Кашира - Алеєво	ЮЭС	148,2	115,4	15,3	16,98	98,46	1,64	11%				0,69	14,2	26,17	11,95	84%	14,9	26,59	11,68	78%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,27
61	ВЛ-110 кВ "Майские 1, 2"	СЭС	21,0	20,9	1,7	0,02	20,89	-1,72	-99%				0,07	2,5	0,04	-2,44	-99%	0,0	0,00	0,00	-	Задержка в оформлении документов	0,11
62	ВЛ 110 кВ "Луч-Пернатова-Ядрошино"	ЗЭС	281,3	83,7	0,0	0,08	83,62	0,08	-				0,00	0,0	2,38	2,38	-	0,0	2,38	2,38	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
63	ВЛ ТЭЦ 17 – Лужники 1,2	ЮЭС	14,2	14,2	3,7	0,00	14,16	-3,68	-100%				0,00	3,1	0,00	-3,12	-100%	0,0	0,00	0,00	-	позднее заключение договора	0,00
64	ВЛ 110 кВ "Кубинка-Мушино" +ВОЛС	ЗЭС	260,9	94,9	10,2	0,00	94,85	-10,17	-100%				0,00	10,3	0,00	-10,27	-100%	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
65	ВЛ Яхрома – Пермиллово	СЭС	56,7	11,9	11,9	11,85	0,00	0,00	0%				0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
66	Реконструкция ВЛ-110 кВ Клязьма Пушкино с заменой опор и провода на большее сечение -5.4 км	СЭС	64,5	7,6	7,6	8,64	0,00	1,01	13%				0,00	6,5	9,59	3,11	48%	6,5	9,59	3,11	48%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
67	ВЛ 110 Ногинск-Боровое.1.2	ВЭС	118,3	1,8	1,8	0,00	1,83	-1,83	-100%				0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Задержка в оформлении документов	0,00
68	ВЛ 110кВ "Кубинские 1,2" + ВОЛС	ЗЭС	367,6	35,4	1,1	1,62	33,74	0,48	42%				4,54	1,0	1,38	0,42	44%	5,5	5,51	0,00	0%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,42
2.3.2.	Воздушные Линии 35 кВ (СН1)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-				0,1	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,1
69	ВЛ 35 кВ Венцы-Васькино	СЭС				0,00	0,00	0,00	-				0,00		0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00
70	Реконструкция ВЛ 35 кВ "Высоково-Клин 1.2"	СЭС				0,00	0,00	0,00	-				0,13		0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,13
2.3.3.	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-				0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.3.4.	Кабельные Линии 35 кВ (СН1)	!					0,0	0,0	-						0,0	0,0	-			0,0	-		
2.3.5.	ПС 110-330 кВ (ВН)	!	59 733,7	53 477,8	2 040,8	2 167,5	51 310,3	126,7	6%				1 532,1	1 675,7	2 097,3	421,6	25%	1 494,0	1 811,0	317,1	21%		2 107,3
71	ПС 110/35 кВ № 198 "Н. Подлипки"	СЭС	1 027,2	1 022,5	3,6	2,07	1 020,43	-1,58	-43%				3,99	4,0	2,17	-1,83	-46%	0,0	0,00	0,00	-	Экономия при торгах	6,16
72	ПС № 35 "Октябрьская"	СЭС				0,00	0,00	0,00	-				0,00		0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00
73	ПС 110/36/10/6 кВ № 145 Нахабино	СЭС		486,2		0,00	486,16	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
74	ПС 220/6 кВ № 13 Тайнинка	СЭС		847,5		0,00	847,48	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
75	ПС № 613 110/10 кВ Пролетарий	ЮЭС		303,9		0,00	303,85	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
76	ПС №542 110/35/10 кВ Петровская (перевод на 110 кВ со строительством ВЛ 110 кВ Н.Румянцево -Петровская 1, 2)	ЗЭС		641,9		0,00	641,92	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
77	ПС №528 110/35/10 кВ Манеж (перевод на 110 кВ со строительством ВЛ 110 кВ Шаховская-Манеж и ВЛ 110 кВ Лотошино-Манеж)	ЗЭС		847,0		0,00	847,00	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
78	ПС 110/35/6 кВ № 181 Клин	СЭС		849,6		0,00	849,60	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
79	ВЛ 110 кВ Гулево - Н.Домоделово с отп. на ПС Санаторная	ЮЭС		287,9		0,00	287,92	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
80	ПС № 352 110/35/6 кВ Гелье	ЮЭС		486,2		0,00	486,16	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
81	ПС №175 220/110/10/6 кВ ЦАГИ (замена Т-3 110/35/10 кВ)	ЮЭС		243,1		0,00	243,08	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
82	ПС №459 110/10 кВ Калиново со строительством заходов ВЛ 110 кВ Ока -Протвино	ЮЭС		697,4		0,00	697,38	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
83	ПС 35/6 кВ № 225 Голубино	ЮЭС		33,6		0,00	33,60	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
84	ПС № 771 110/35/10 кВ кВ Малино	ЮЭС		486,2		0,00	486,16	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
85	ПС 110/35/6 кВ № 116 Солнечногорск	СЭС		1 603,3		0,00	1 603,26	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
86	ПС 110/10 кВ № 264 Мшари	СЭС		640,8		0,00	640,76	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
87	Рек-ция ПС "Северово"	ЮЭС		830,5		0,00	830,53	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
88	Реконструкция ПС 110кВ "Лопасня"	ЮЭС		997,8		0,00	997,83	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
89	ПС Дзержинская	ЮЭС		857,7		0,00	857,70	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
90	ПС 110 кВ № 685 "Мамонтовская"	СЭС		655,1		0,00	655,12	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
91	ПС 110 кВ № 220 "Ельдигово"	СЭС		517,4		0,00	517,40	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
92	ПС Кучино, в т.ч. ПИР	ВЭС		527,0		0,00	526,97	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
93	ПС 110 кВ № 669 "Рогачево"	СЭС		368,9		0,00	368,93	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
94	ПС 110 кВ № 20 "Алабушево"	СЭС		190,8		0,00	190,79	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
95	Реконструкция ПС № 696 Прогресс замена тр-ов на 2х63 Мва, рек. ОРУ-110 кВ	ВЭС		1 062,0		0,00	1 062,00	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
96	Реконструкция ПС № 579 Черноголовка, замена тр-ов 2х40 Мва	ВЭС		944,0		0,00	944,00	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
97	Реконструкция ПС № 333 Ельня. Реконструкция ОРУ-110 кВ, строительство нового ЗРУ -6 кВ	ВЭС		944,0		0,00	944,00	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
98	ПС 110/35/10 кВ "Осташево"	ЗЭС		79,9		0,00	79,87	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
99	Рек-ция ПС "Рыболово"	ЮЭС		461,7		0,00	461,68	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
100	ПС 35 кВ № 99 Водники	ЮЭС		108,3		0,00	108,26	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
101	Реконструкция ПС №575 110/10 кВ Селятино	ЗЭС		500,3		0,00	500,32	0,00	0%	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
102	ПС 110/10 кВ № 420 Долгопрудная	СЭС		500,3		0,00	500,32	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
103	ПС 110/35/10 кВ № 541 Речная	СЭС		500,3		0,00	500,32	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
104	ПС 110/10/6 кВ № 82 Павшино	СЭС		788,0		0,00	788,00	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
105	ПС 110/10/6 кВ № 711 Тополь	СЭС		788,0		0,00	788,00	0,00	0%				0,00		0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00
106	ПС 110/10 кВ № 765 Сенеж	СЭС		312,7		0,00	312,70	0,00	0%				0,00		0,00	0,00							

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС								Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		Отклонение ***							
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план**		факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей	%			
114	ПС Красково	ЮЭС	1 066,3	1 066,3	5,7	0,00	1 066,33	-5,73	-100%			0,00	4,9	0,00	-4,85	-100%		0,00	0,00	0,00	-	позднее заключение договора	0,00
115	ПС 220 кВ Старбеево*	СЭС	957,2	957,2	0,0	0,00	957,23	0,00	-			0,00	0,0	0,00	0,00	-		0,0	0,00	0,00	-		0,00
116	ПС Правда 35 кВ с переводом на напряжение 110 кВ	СЭС	1 023,2	987,0	0,0	0,00	986,98	0,00	-			0,00	0,0	0,00	0,00	-		0,0	0,00	0,00	-		0,00
117	ПС 110/10 кВ №664 Аксаково	СЭС	846,3	846,3	0,0	0,00	846,28	0,00	-			0,00	0,0	0,00	0,00	-		0,0	0,00	0,00	-		0,00
118	Реконструкция ПС №11 "Соловьево"	ЗЭС	1 021,1	1 002,1	5,8	4,38	997,73	-1,41	-24%			16,11	4,9	3,92	-1,00	-20%		0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	20,03
119	Реконструкция ПС №645 "Сушкинская"	ЗЭС	1 289,4	1 288,5	0,0	0,00	1 288,50	0,00	25%			0,80	0,0	0,00	-0,04	-99%		0,0	0,00	0,00	-		0,80
120	ПС 110/10/6 кВ "Луговая"	СЭС	841,2	823,5	13,9	17,80	805,68	3,87	28%	0,00	0,00	15,00	15,0	16,31	1,31	9%		0,0	0,00	0,00	-	Капитализация процентов (+)	31,31
121	ПС-320 "Н.Домоделово", г. Домоделово	ЮЭС	904,7	895,7	17,6	21,41	874,33	3,76	21%			7,63	22,8	29,12	6,32	28%		20,9	0,00	-20,92	-100%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	36,75
122	ПС 110 кВ № 195 "Раменская"	ЮЭС	936,3	936,3	0,0	0,00	936,29	0,00	-			0,00	0,0	0,00	0,00	-		0,0	0,00	0,00	-		0,00
123	ПС 110/35/10 кВ № 405 "Волоколамск"	ЗЭС	768,4	742,4	11,4	9,12	733,25	-2,33	-20%			22,10	9,1	8,13	-0,99	-11%		0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	30,23
124	Реконструкция ПС № 130 "Электросталь"	ВЭС	743,8	725,2	15,8	21,16	704,08	5,37	34%			16,20	15,3	42,55	27,24	178%		0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	58,75
125	Реконструкция ПС110 кВ "Болятино" № 309	ЮЭС	769,7	744,0	7,6	11,11	732,91	3,56	47%			26,21	1,6	130,21	128,63	свыше 100%		24,1	152,03	127,92	> 100%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	11,21
126	ПС 110 кВ № 319 "Лаговская"	ЮЭС	936,3	936,3	23,6	24,98	911,31	1,38	6%			0,00	20,6	21,42	0,83	4%		3,4	0,00	-3,37	-100%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	21,42
127	ПС Лыткарино	ЮЭС	826,0	826,0	19,7	19,33	806,67	-0,36	-2%			0,00	25,0	25,99	0,99	4%		0,0	0,00	0,00	-		25,99
128	ПС 110 кВ "Истомкино"	ВЭС	686,7	668,7	0,3	1,57	667,17	1,28	>100%			15,22	3,0	1,53	-1,47	-49%		0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	16,75
129	ПС № 257 "Хвойная"	СЭС	610,2	610,2	18,9	25,12	585,11	6,18	33%			0,00	22,8	21,39	-1,45	-6%		0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	21,39
130	Реконструкция ПС № 38 "Бережки"	ВЭС	589,0	589,0	11,4	14,33	574,67	2,96	26%			0,00	15,0	21,63	6,63	44%		0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	21,63
131	Реконструкция ПС № 52 "Двойня"	ВЭС	581,3	580,4	11,9	14,86	565,52	2,95	25%			8,80	2,1	13,27	11,18	свыше 100%		0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	22,07
132	Реконструкция ПС № 681 "Алмазово" реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой ОД и МВ на ЭВ, замена тр-ров 2x25,5мВА на 2x63 мВА, замена МВ-10 кВ на ВВк (ПИР)	ВЭС	586,3	575,7	24,0	23,56	552,16	-0,42	-2%			19,77	9,1	9,07	-0,03	0%		0,0	0,00	0,00	-		28,84
133	ПС 110 кВ "Клязьма"	СЭС	551,7	539,7	8,9	10,46	529,23	1,61	18%			10,21	7,5	9,11	1,61	21%		0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	19,32
134	ПС 110 кВ №551 "Пернатово"	ЗЭС	587,0	540,4	112,9	207,45	332,92	94,53	84%			41,38	114,4	197,44	83,07	73%		75,0	148,76	73,76	98%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	164,24
135	Реконструкция ПС 110 кВ Бронницы №605	ЮЭС	621,6	601,1	0,0	1,78	599,30	1,78	-			17,38	0,9	9,78	8,89	свыше 100%		0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	27,16
136	Реконструкция ПС 110 кВ "Кварц" №23, замена Т2.	ЮЭС	658,9	614,1	24,1	29,25	584,81	5,14	21%			45,08	17,0	18,08	1,05	6%		24,7	0,00	-24,71	-100%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	63,16
137	ПС № 71 "Поварово"	СЭС	488,3	484,9	16,7	10,81	474,13	-5,85	-35%			11,06	9,8	10,82	1,01	10%		0,0	0,00	0,00	-	Задержка в оформлении документов	21,87
138	ПС № 255 "Костино"	СЭС	603,8	479,5	202,5	192,17	287,36	-10,30	-5%			116,34	130,0	77,72	-52,28	-40%		51,1	102,09	51,04	100%	Экономия при торгах	208,98
139	ПС 110кВ № 683 "Ядрошино"	ЗЭС	584,1	493,2	108,6	114,49	378,76	5,90	5%			12,80	92,9	166,86	74,00	80%		57,5	60,49	2,95	5%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	123,74
140	Реконструкция ПС 110 кВ №747 "Весенняя", МО, г.Климовск	ЮЭС	702,4	579,2	125,9	157,23	422,00	31,33	25%			81,42	89,0	153,37	64,41	72%		112,3	199,72	87,40	78%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	54,87
141	ПС 110 кВ № 260 "Дедово" (2 этап)	ЗЭС	507,1	479,3	81,6	83,76	395,54	2,13	3%			24,70	51,0	41,90	-9,10	-18%		41,5	34,50	-7,02	-17%		61,76
142	Реконструкция ПС № 565 "Митяево"	ВЭС	452,9	452,9	12,6	12,33	440,61	-0,29	-2%			0,00	11,6	10,49	-1,08	-9%		0,0	0,00	0,00	-		10,49
143	Реконструкция ПС 110 кВ Шепчинки № 791	ЮЭС	480,1	465,4	30,9	33,02	432,38	2,08	7%			14,73	24,6	2,34	-22,31	-91%		0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	17,07
144	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Можайск"	ЗЭС	720,7	716,2	14,4	18,24	697,91	3,81	26%			3,83	13,3	23,40	10,11	76%		0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	27,23
145	ПС 110 кВ №698 "Ситня"	ЮЭС	368,0	367,9	16,3	20,13	347,73	3,85	24%			4,88	11,5	12,52	1,06	9%		0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	17,40
146	ПС 110 кВ № 379 "Хомутово"	ЮЭС	366,7	366,7	23,3	28,32	338,37	5,05	22%			0,00	26,2	27,79	1,59	6%		0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	27,79
147	ПС 110/10/6 кВ Шереметьево	СЭС	1 172,3	652,9	265,6	320,18	332,72	54,59	21%			40,63	124,7	243,91	119,19	96%		144,7	279,56	134,89	93%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	6,28
148	ПС 110 кВ №69 "Котельники"	ЮЭС	360,3	359,6	15,9	18,40	341,22	2,47	15%			8,56	5,7	7,79	2,05	36%		0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	16,35
149	Реконструкция ПС 308 Наро-Фоминск (замена 2х трансформаторов)	ЗЭС	741,7	336,9	158,1	200,89	136,00	42,75	27%			59,34	188,5	184,31	-4,15	-2%		150,0	37,89	-112,11	-75%	Погашение кредиторской задолженности	205,77
150	Реконструкция ПС 110 кВ №414 Кудиново	ВЭС	283,2	283,2	31,1	34,23	249,00	3,09	10%			0,00	28,4	29,56	1,20	4%		0,0	0,00	0,00	-	Капитализация процентов (+)	29,56
151	Реконструкция ПС 110 кВ "Санаторная" № 708	ЮЭС	319,3	211,1	58,0	60,00	151,11	2,01	3%			65,78	58,9	45,15	-13,75	-23%		89,9	60,21	-29,65	-33%		55,54

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года			
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		Отклонение ***								
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей			%		
152	ПС № 226 Бор 110 кв	ЮЭС	350,0	235,6	93,4	39,08	196,54	-54,32	-58%			84,48	68,0	55,21	-12,76	-19%			122,1	37,66	-84,44	-69%	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий (снижение)	118,31
153	ПС 110/10 кВ № 678 "Ларино"	ВЭС	216,7	216,7	12,9	0,03	216,72	-12,85	-100%			0,00	10,9	0,81	-10,10	-93%			0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,81
154	Реконструкция ПС №206 "Фрязино"	ВЭС	206,9	199,3	12,3	10,31	188,95	-1,95	-16%			10,19	8,6	4,59	-3,99	-46%			0,0	0,00	0,00	-	не проведены торги	15,40
155	Реконструкция ПС № 100 "Кулава"	ВЭС	167,1	164,5	0,0	0,00	164,48	0,00	-			2,26	0,0	0,00	0,00	-100%			0,0	0,00	0,00	-		2,26
156	ПС 110/35/10 кВ № 803 "Юркино-2" (1,2 Этапы)	СЭС	164,8	161,5	0,7	0,00	161,52	-0,71	-100%			2,77	1,0	0,00	-1,00	-100%			0,0	0,00	0,00	-	Экономия при торгах	2,77
157	Реконструкция ПС № 329 "Осиновка", замена тр-в, ОРУ-110 кВ, РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР	СЭС	229,2	122,1	9,9	11,85	110,20	1,94	20%			0,00	12,0	12,49	0,49	4%			0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	12,49
158	ПС № 491 "Прудная" 110/10 кВ	ЮЭС	142,0	142,0	12,1	14,28	127,69	2,18	18%			0,00	11,7	12,22	0,47	4%			0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	12,22
159	Реконструкция ПС № 67 110 кВ "Усово"	ЗЭС	469,9	267,8	8,9	7,38	260,38	-1,54	-17%			8,17	5,4	3,88	-1,49	-28%			0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	12,05
160	Рек. ОРУ-110 кВ с заменой тр-ров ПС №118 Кубинка	ЗЭС	282,7	108,1	15,7	20,79	87,29	5,08	32%			148,90	13,3	30,94	17,62	132%			0,0	0,00	40,86	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	132,68
161	Реконструкция ПС 110кВ "Юбилейная" №776	ЮЭС	248,8	92,2	22,9	25,81	66,43	2,92	13%			8,59	25,5	27,52	2,00	8%			28,9	30,95	2,07	7%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
162	Реконструкция ПС № 596 "Красногорка" замена 2-х тр-в 25 МВА на 40 МВА, в т.ч. ПИР	ЮЭС	431,9	86,4	77,0	87,88	0,00	10,85	14%			125,53	143,1	144,38	1,31	1%			175,8	185,89	10,13	6%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	19,71
163	ПС "Панфиловская" 110/35/10	ЗЭС	1 006,2	70,1	6,9	6,88	63,21	0,00	0%			0,58	0,0	0,00	0,00	-			0,0	0,00	0,00	-		0,58
164	Реконструкция ПС №688 110 кВ "Планерная" (установка тр-в 2х40 МВА), ОРУ-110 кВ, РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР	СЭС	519,6	32,8	18,0	23,51	9,33	5,55	31%			27,94	29,2	35,22	6,03	21%			38,9	47,22	8,30	21%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	11,66
165	ПС Каринская 110/10 кВ (тр-ры с ПС "Слобода")	ЗЭС	48,5	15,9	3,4	2,79	13,07	-0,65	-19%			7,66	0,6	0,58	0,00	0%			8,2	8,24	0,00	0%	Позднее представление актов выполненных работ	0,00
166	ПС 110 кВ № 783 "Отрадное"	ЗЭС	1 259,8	172,5	1,9	0,00	172,47	-1,91	-100%			6,22	0,3	0,00	-0,32	-100%			0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	6,22
167	ПС № 406 Шаховская 110/10 кВ	ЗЭС	28,9	9,9	0,7	0,97	8,89	0,24	34%			16,10	8,2	7,95	-0,28	-3%			17,3	17,00	-0,30	-2%	Погашение кредиторской задолженности	0,02
168	Реконструкция ПС № 295 Кленово, замена трансформаторов 35/6 кВ 2х3,2 МВА на 2х6,3 МВА	ЗЭС	104,5	78,9	2,4	7,91	71,04	5,50	228%	0,00	0,00	21,66	2,1	5,41	3,26	152%			0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	45,12
169	Реконструкция ПС №477 «Бруски». Реконструкция ОРУ — 110 кВ (по схеме «мостик», монтаж элегазовых выключателей (первый пусковой комплекс)	ВЭС	213,1	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,00	0,0	0,00	0,00	-			0,0	0,00	0,00	-		0,00
2.3.6.	ПС 35 кВ (СН1)	!	5 272,6	4 820,8	384,5	331,4	4 489,4	-53,1	-14%			211,0	328,4	391,3	62,8	19%			268,4	209,5	-58,9	-22%		473,4
170	Реконструкция ПС № 27 "Черное" монтаж ячеек № 24 и 27. Замена трансформатора 6,3 на 10 МВА	ЮЭС				0,00	0,00	0,00	-			0,00		0,00	0,00	-				0,00	0,00	-		0,00
171	ПС 35 кВ № 226 "Горелово"	ВЭС		712,8		0,00	712,81	0,00	0%			0,00		0,00	0,00	0%				0,00	0,00	-		0,00
172	ПС 35/10 кВ № 363 "Луховицы"	ВЭС		97,7		0,00	97,70	0,00	0%			0,00		0,00	0,00	0%				0,00	0,00	-		0,00
173	ПС №618 35/10 кВ Никольское	ЗЭС		30,8		0,00	30,78	0,00	0%			0,00		0,00	0,00	0%				0,00	0,00	-		0,00
174	ПС 35/10 кВ № 545 Торгашино	СЭС		24,4		0,00	24,43	0,00	0%	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0%				0,00	0,00	-		0,00
175	ПС 35/6 кВ № 185 Воробьево	СЭС		15,6		0,00	15,63	0,00	0%	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0%				0,00	0,00	-		0,00
176	ПС № 278 35/6 кВ Епифановка	ЮЭС		61,6		0,00	61,55	0,00	0%			0,00		0,00	0,00	0%				0,00	0,00	-		0,00
177	ПС №321 35/6 кВ Поповка	ЮЭС		119,7		0,00	119,69	0,00	0%			0,00		0,00	0,00	0%				0,00	0,00	-		0,00
178	ПС № 384 35/6 кВ Елисево	ЮЭС		92,3		0,00	92,33	0,00	0%			0,00		0,00	0,00	0%				0,00	0,00	-		0,00
179	ПС 35/10 кВ № 647 Нудоль	СЭС		19,5		0,00	19,54	0,00	0%	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0%				0,00	0,00	-		0,00
180	Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС "Игнатово"	СЭС		184,5		0,00	184,49	0,00	0%			0,00		0,00	0,00	0%				0,00	0,00	-		0,00
181	ПС 35 кВ № 10 "Красный угол"	ВЭС		130,0		0,00	130,01	0,00	0%			0,00		0,00	0,00	0%				0,00	0,00	-		0,00
182	ПС №649 35/10 кВ Северная	ЗЭС		61,5		0,00	61,50	0,00	0%			0,00		0,00	0,00	0%				0,00	0,00	-		0,00
183	ПС 35/6 кВ № 184 Вахромеево	СЭС		61,5		0,00	61,50	0,00	0%			0,00		0,00	0,00	0%				0,00	0,00	-		0,00
184	ПС 35/6 кВ № 96 Катугар	СЭС		127,0		0,00	127,00	0,00	0%			0,00		0,00	0,00	0%				0,00	0,00	-		0,00
185	ПС № 121 35/6 кВ Асаново	ЮЭС		31,2		0,00	31,20	0,00	0%			0,00		0,00	0,00	0%				0,00	0,00	-		0,00
186	ПС 35 кВ № 99 "Водники"	СЭС		0,00		0,00	0,00	0,00	-			0,00		0,00	0,00	-				0,00	0,00	-		0,00
187	Реконструкция ПС 110 кВ № 722 Чанки	ВЭС		0,00		0,00	0,00	0,00	-			0,00		0,00	0,00	-				0,00	0,00	-		0,00
188	Реконструкция ПС № 584 110/35 "Звенигород"	ЗЭС	593,7	428,8	31,1	25,28	403,56	-5,79	-19%			0,36	26,5	21,70	-4,78	-18%			0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	22,06
189	Реконструкция ПС № 482 Дачная, замена трансформаторов 35/6 кВ 2х6,3 МВА на 2х10 МВА	ЗЭС	332,7	297,3	79,4	40,06	257,28	-39,38	-50%			29,97	82,5	81,86	-0,67	-1%			92,0	76,05	-15,95	-17%	Вина подрядчика	70,60
190	ПС 35 кВ № 293 "Каменская"	ЗЭС	204,5	203,8	0,1	0,11	203,72	0,05	91%			0,59	0,0	0,10	0,10	-			0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,69
191	ПС 35 кВ № 576 "Снегири"	ЗЭС	419,4	414,6	61,2	71,61	343,03	10,42	17%			4,05	50,0	107,69	57,71	115%			0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	151,84
192	ПС 35 кВ № 137 "Домодельово"	ЮЭС	180,9	178,8	2,9	3,41	175,35	0,49	17%			3,09	1,2	0,87	-0,33	-28%			0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	3,96
193	ПС 35/10 кВ № 723 "Пойма"	ВЭС	163,1	158,8	128,5	139,22	19,60	10,70	8%			6,23	121,0	125,86	4,84	4%			124,6	132,07	7,44	6%	Изменение объемов работ	0,02
194	ПС 35 кВ № 691 "Лаврово"	СЭС	169,1	165,0	8,0	7,97	157,01	0,00	0%			10,21	0,0	0,00	0,00	-100%			0,0	0,00	0,00	-		10,21
195	ПС 35 кВ Малеевка	СЭС	164,9	155,1	2,0	2,83	152,32	0,83	42%			9,94	0,0	0,87	0,83	свыше 100%			0,0	0,00	0,00	-	Капитализация процентов (+)	10,81
196	ПС № 717 "Мелихово"	СЭС	150,6	150,6	9,7	0,14	150,48	-9,59	-99%			0,03	11,7	7,15	-4,59	-39%			0,0	0,00	0,00	-	Экономия при торгах	7,19

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года	
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		план**	факт***	Отклонение ***				
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план**	факт***	млн.руб.			%	млн.рублей			%
197	ПС 35/10 кВ "Фетровая"	ВЭС	145,6	145,6	0,9	1,11	144,46	0,24	28%			0,00	5,9	1,53	-4,36	-74%	0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	1,53
198	ПС 35 кВ № 358 "Ерино"	ЮЭС	123,2	117,5	6,8	8,47	109,08	1,67	25%			8,52	2,7	3,55	0,82	30%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	12,06
199	ПС 35 кВ № 40 "Любня"	СЭС	126,4	118,7	2,4	2,44	116,26	0,00	0%			8,60	0,0	0,00	0,00	-100%	0,0	0,00	0,00	-		8,60
200	ПС 568 "Карповка"	ЗЭС	134,7	126,0	0,0	1,26	124,79	1,26	-			7,31	0,3	0,00	-0,34	-100%	0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	7,31
201	ПС35 кВ № 207 "Ветрово"	СЭС	82,5	77,7	1,2	1,20	76,51	0,00	0%			5,11	0,0	0,00	0,00	-100%	0,0	0,00	0,00	-		5,11
202	Реконструкция ПС № 724 "Збышки", замена тр-в	ЗЭС	140,6	63,8	34,2	11,58	52,26	-22,61	-66%			65,06	7,7	10,60	2,86	37%	50,0	0,00	-50,00	-100%	Задержка в оформлении документов	81,35
203	Реконструкция ПС № 34 "Васютино"	ВЭС	55,2	54,3	8,0	4,27	50,06	-3,70	-46%			0,76	12,0	20,06	8,06	67%	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	20,82
204	ПС 35 кВ № 304 "Истра"	ЗЭС	82,9	54,7	4,6	6,61	48,09	2,00	43%			23,91	4,5	6,06	1,57	35%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	29,97
205	ПС35 кВ № 307 "Лыцево"	ЗЭС	62,0	29,9	0,6	0,93	28,94	0,35	60%			27,22	0,5	2,03	1,51	294%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	29,24
206	Реконструкция ПС №828 "Огуднево" (ПИР+СМР)	ВЭС	125,8	104,6	3,0	2,92	101,68	-0,06	-2%			0,00	1,8	1,34	-0,42	-24%	1,8	1,34	-0,42	-24%		0,00
207	Рек-ция ПС811 Первомайская, замена 2-х тр-ров	ЗЭС	44,5	4,7	0,0	0,00	4,73	0,00	-			0,06	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,06
2.3.7.	Прочие отдельные мероприятия на ПС 35-330 кВ (замена выключателей, ДГК, ДГР, АКБ и т.п.)	!	7 254,5	6 588,2	772,6	893,0	5 695,3	120,4	16%			173,0	862,1	904,5	42,5	5%	939,4	1 011,9	72,4	8%		72,1
208	ПС 220 кВ №182 Гулево ЗРУ-10кВ 3-е и 4-е РТ 3 и РТ 4	ЮЭС	179,2	11,7	11,1	11,13	0,53	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
209	Объекты, включенные в ИПР 2014-2018, но не вошедшие в 2013г.	Филиалы		4 397,7		0,00	4 397,67	0,00	0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	-		0,00
210	Монтаж ДГР на ПС №309,246,756,173	ЮЭС				0,00	0,00	0,00	-			0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-		0,00
211	Модернизация устройств автоматики ДГК на ПС ВЭС	ВЭС				0,00	0,00	0,00	-			0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-		0,00
212	Новое включение ТОР-100 ЛОК на ПС 260 Дедово, ПС 316 Дарьино, ПС 188 Одинцово, ПС 118 Кубинка, ПС 483 Ивановская	ЗЭС				0,00	0,00	0,00	-			0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-		0,00
213	Реконструкция ПС №82 "Павшино" яч.131, замена МВ на ВВ, замена ТТ, в т.ч. ПИР, МО, г. Красногорск, ул. Песочная	СЭС				0,00	0,00	0,00	-			0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-		0,00
214	ПС 110 кВ №173 Н.Цементная строительство ЗРУ г.Подольск	ЮЭС	112,6	50,6	41,4	43,68	6,90	2,27	5%			48,62	37,6	37,67	0,07	0%	86,2	86,30	0,07	0%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
215	Замена АКБ и ЗВУ на ПС №175	ЮЭС	10,3	10,3	0,5	0,54	9,73	0,03	6%			0,00	0,4	0,46	0,02	5%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,46
216	Замена аккумуляторных батарей (193,399,175,447)	ЮЭС	36,5	11,1	0,0	0,03	11,10	0,03	-			1,39	1,4	1,42	0,03	2%	0,0	1,42	1,42	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
217	Замена ШСН на ПС №104, №319	ЮЭС	9,1	7,9	0,0	0,08	7,86	0,08	-			0,98	0,0	0,08	0,04	77%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	1,06
218	Замена АКБ и ЗВУ на ПС №104	ЮЭС	7,5	7,5	0,4	0,44	7,07	0,02	6%			0,00	0,4	0,38	0,02	5%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,38
219	Замена АКБ и ЗВУ на ПС №44	ЮЭС	7,9	7,6	0,0	1,47	6,18	1,47	-			0,22	0,0	0,00	-0,01	-55%	0,2	0,00	-0,23	-100%	Погашение кредиторской задолженности	2,95
220	Монтаж БСК на ПС "Лаговская"	ЮЭС	70,0	63,9	31,1	36,22	27,67	5,09	16%			7,66	23,9	28,81	4,91	21%	31,6	36,48	4,91	16%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
221	Реконструкция ПС 110 кВ "Молоково" №755	ЮЭС	126,6	126,6	6,4	7,80	118,78	1,43	22%			0,00	7,0	6,70	-0,30	-4%	0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	6,70
222	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-181 Клин	СЭС	12,3	12,3	6,8	20,21	0,00	13,37	195%			0,91	9,4	17,21	7,85	84%	9,4	18,12	8,77	94%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
223	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-443 Бабайки	СЭС	21,5	21,5	12,0	30,10	0,00	18,12	151%			1,36	16,4	26,03	9,66	59%	16,4	27,38	11,01	67%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
224	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-461 Запрудня	СЭС	18,4	18,4	10,3	31,17	0,00	20,90	204%			1,41	14,0	26,55	12,52	89%	14,0	27,95	13,92	99%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
225	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-203 Грачёво	СЭС	12,3	12,3	6,8	19,18	0,00	12,34	180%			0,87	9,4	16,34	6,98	75%	9,4	17,20	7,85	84%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
226	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-205 Гвоздево	СЭС	15,3	15,3	8,6	23,68	0,00	15,12	177%			1,07	11,7	20,17	8,47	72%	11,7	21,23	9,54	82%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
227	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-256 Громово	СЭС	18,4	18,4	10,3	26,61	0,00	16,34	159%			1,20	14,0	22,66	8,63	62%	14,0	23,86	9,83	70%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
228	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-208 Горбуново	СЭС	12,3	12,3	6,8	19,00	0,00	12,16	178%			0,86	9,4	16,18	6,82	73%	9,4	17,04	7,68	82%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
229	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-237 Гудово	СЭС	12,3	12,3	6,8	18,94	0,00	12,10	177%			0,85	9,4	16,13	6,78	72%	9,4	16,99	7,63	82%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
230	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-184 Вахромеево	СЭС	18,4	18,4	10,3	29,03	0,00	18,77	183%			1,31	14,0	24,72	10,69	76%	14,0	26,03	12,00	86%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года	
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		Отклонение ***						
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей			%
231	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-296 Горлово	СЭС	12,3	12,3	6,8	19,00	0,00	12,15	178%			0,86	9,4	16,18	6,82	73%	9,4	17,04	7,68	82%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
232	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №181 Клин	СЭС	57,2	57,2	31,9	37,48	19,75	5,55	17%			2,39	43,7	45,02	1,37	3%	43,7	47,41	3,76	9%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
233	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №578 Решетниково	СЭС	114,5	114,5	63,9	56,72	57,74	-7,15	-11%			2,56	87,3	48,39	-38,91	-45%	87,3	50,95	-36,35	-42%	Экономия при торгах	0,00
234	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №209 Ярославская	СЭС	57,2	57,2	31,9	37,43	19,80	5,49	17%			2,20	43,7	41,58	-2,07	-5%	43,7	43,79	0,14	0%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
235	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №709 Чирково	СЭС	34,3	34,3	19,2	22,47	11,87	3,31	17%			1,36	26,2	25,68	-0,51	-2%	26,2	27,04	0,85	3%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
236	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №116 Солнечногорск	СЭС	45,8	45,8	25,5	30,16	15,62	4,61	18%			2,50	34,9	47,17	12,25	35%	34,9	49,67	14,75	42%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
237	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №444 Бутаково	СЭС	34,3	34,3	19,2	22,54	11,80	3,38	18%			1,58	26,2	30,16	3,97	15%	26,2	31,73	5,54	21%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
238	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №215 Ново Софрино	СЭС	114,5	114,5	63,9	74,96	39,50	11,09	17%			4,75	87,3	89,57	2,27	3%	87,3	94,31	7,01	8%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
239	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №765 Сенег	СЭС	114,5	114,5	63,9	75,16	39,30	11,29	18%			5,45	87,3	102,75	15,45	18%	87,3	108,19	20,89	24%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
240	Установка ДГК на ПС СЭС	СЭС	30,2	3,2	0,5	0,19	3,06	-0,36	-66%			1,89	2,7	2,42	-0,31	-11%	2,7	0,00	-2,74	-100%	Экономия при торгах	2,42
241	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №444 Бутаково	СЭС	2,3	2,3	1,3	1,51	0,78	0,23	18%			0,01	1,8	2,71	0,96	55%	1,8	2,72	0,97	55%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
242	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №671 Старбеово	СЭС	1,5	1,5	0,9	1,00	0,53	0,15	18%			0,01	1,2	1,44	0,28	24%	1,2	1,45	0,28	24%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
243	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №35 Октябрьская	СЭС	5,4	5,4	3,0	3,52	1,84	0,53	18%			0,25	4,1	5,03	0,94	23%	4,1	5,27	1,19	29%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
244	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС 82 Павшино	СЭС	9,2	9,2	5,1	6,09	3,09	0,97	19%			0,19	7,0	13,31	6,30	90%	7,0	13,50	6,50	93%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
245	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №145 Нахабино	СЭС	2,3	2,3	1,3	1,52	0,77	0,24	19%			0,01	1,8	3,32	1,57	90%	1,8	3,34	1,58	90%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
246	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №28 Ангелово	СЭС	3,1	3,1	1,7	2,03	1,03	0,33	19%			0,23	2,3	4,42	2,09	89%	2,3	4,65	2,32	99%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
247	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №20 Алабушево	СЭС	1,5	1,5	0,9	1,01	0,52	0,16	18%			0,09	1,2	1,80	0,63	54%	1,2	1,89	0,72	62%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
248	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №116 Солнечногорск	СЭС	2,3	2,3	1,3	1,51	0,78	0,23	18%			0,14	1,8	2,61	0,85	49%	1,8	2,74	0,99	57%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
249	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №587 Решетниково	СЭС	3,1	3,1	1,7	2,00	1,06	0,29	17%			0,11	2,3	2,01	-0,32	-14%	2,3	2,12	-0,22	-9%	Посащение кредиторской задолженности	0,00
250	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №152 Эcran	СЭС	2,3	2,3	1,3	1,54	0,76	0,26	20%			0,22	1,8	4,18	2,43	139%	1,8	4,41	2,65	152%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
251	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №129 Талдом 1	СЭС	3,1	3,1	1,7	2,01	1,05	0,30	18%			0,16	2,3	2,96	0,63	27%	2,3	3,12	0,79	34%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
252	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №160 Перемилово	СЭС	4,6	4,6	2,6	3,04	1,55	0,48	19%			0,31	3,5	5,89	2,39	68%	3,5	6,21	2,71	77%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
253	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №94 Загорск	СЭС	4,6	4,6	2,6	2,88	1,71	0,32	12%			0,27	3,5	5,17	1,67	48%	3,5	5,44	1,94	55%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
254	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №105 Смена	СЭС	5,4	5,4	3,0	1,11	4,25	-1,88	-63%			0,30	4,1	5,72	1,63	40%	4,1	6,02	1,94	47%	Задержка в оформлении документов	0,00
255	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №197 Хотьково	СЭС	2,3	2,3	1,3	1,51	0,78	0,23	18%			0,14	1,8	2,61	0,86	49%	1,8	2,75	1,00	57%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
256	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №533 Вихрево	СЭС	2,3	2,3	1,3	1,51	0,78	0,23	18%			0,13	1,8	2,48	0,73	42%	1,8	2,61	0,86	49%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
257	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №709 Чирково	СЭС	3,1	3,1	1,7	2,02	1,04	0,31	18%			0,19	2,3	3,57	1,24	53%	2,3	3,76	1,43	61%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
258	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №209 Ярославская	СЭС	0,8	0,8	0,4	0,50	0,27	0,07	17%			0,03	0,6	0,56	-0,02	-4%	0,6	0,59	0,01	1%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
259	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №325 Луговая	СЭС	0,8	0,8	0,4	0,51	0,26	0,08	18%			0,05	0,6	0,89	0,31	53%	0,6	0,94	0,36	61%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
260	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №420 Долгопрудная	СЭС	1,5	1,5	0,9	1,01	0,52	0,15	18%			0,08	1,2	1,50	0,34	29%	1,2	1,58	0,42	36%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
261	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №257 Хвойная	СЭС	4,6	4,6	2,6	3,03	1,56	0,47	18%			0,27	3,5	5,15	1,65	47%	3,5	5,43	1,92	55%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года	
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		план**	факт***	Отклонение ***				
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план**	факт***	млн.руб.			%	млн.рублей			%
262	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №711 Тополь	СЭС	3,1	3,1	1,7	2,01	1,05	0,31	18%			0,17	2,3	3,12	0,79	34%	2,3	3,29	0,95	41%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
263	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №239 Пушкино	СЭС	4,6	4,6	2,6	3,03	1,56	0,47	18%		0,27	3,5	5,15	1,65	47%	3,5	5,42	1,92	55%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00	
264	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ЦРП Дмитров	СЭС	3,1	3,1	1,7	1,99	1,07	0,28	17%		0,10	2,3	1,81	-0,53	-23%	2,3	1,90	-0,43	-19%	Посашение кредиторской задолженности	0,00	
265	Установка устройств компенсации емкостных токов сети 6-10 кВ на ПС 264 Мцыри	СЭС	8,9	8,9	0,6	0,66	8,28	0,07	11%		0,00	0,8	0,56	-0,20	-27%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,56	
266	Установка устройств компенсации емкостных токов сети 6-10 кВ на ПС 325 Луговая	СЭС	17,9	17,9	1,2	1,33	16,57	0,13	11%		0,00	1,5	1,13	-0,41	-27%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	1,13	
267	Установка устройств компенсации емкостных токов сети 6-10 кВ на ПС 671 Старбеово	СЭС	35,2	35,2	2,4	2,66	32,56	0,27	11%		0,00	3,1	2,26	-0,81	-27%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	2,26	
268	Установка устройств компенсации емкостных токов сети 6-10 кВ на ПС 15 Роса	СЭС	17,9	17,9	1,2	1,33	16,57	0,13	11%		0,00	1,5	1,13	-0,41	-27%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	1,13	
269	Установка устройств компенсации емкостных токов сети 6-10 кВ на ПС 220 Ельдигово	СЭС	17,9	17,9	1,2	1,33	16,57	0,13	11%		0,00	1,5	1,13	-0,41	-27%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	1,13	
270	Реконструкция устройств компенсации емкостных токов сети 6-10 кВ на ПС 264 Мцыри	СЭС	9,4	9,4	0,6	0,68	8,74	0,09	16%		0,00	0,7	0,63	-0,12	-16%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,63	
271	Реконструкция устройств компенсации емкостных токов сети 6-10 кВ на ПС 664 Аксаково	СЭС	18,8	18,8	1,2	1,36	17,49	0,19	16%		0,00	1,5	1,26	-0,23	-16%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	1,26	
272	Реконструкция устройств компенсации емкостных токов сети 6-10 кВ на ПС 336 Клязьма	СЭС	18,8	18,8	1,2	0,01	18,83	-1,15	-99%		0,00	1,5	1,26	-0,23	-16%	0,0	0,00	0,00	-	Экономия при торгах	1,26	
273	Реконструкция устройств компенсации емкостных токов сети 6-10 кВ на ПС 711 Тополь	СЭС	9,4	9,4	0,6	0,68	8,74	0,09	16%		0,00	0,7	0,63	-0,12	-16%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,63	
274	Замена отделителей и масляных выключателей 35-110 кВ на элегазовые и вакуумные выключатели	СЭС	243,5	79,9	79,9	79,85	0,00	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
275	Повышение надежности ПС Шереметьево, Аэропорт, Планерная.(оборудование дизель - генераторами)	СЭС	7,1	7,1	4,2	0,00	7,08	-4,25	-100%		0,00	6,0	0,00	-6,00	-100%	6,0	0,00	-6,00	-100%	Экономия при торгах	0,00	
276	Модернизация резервных защит ВЛ 35 кВ на подстанциях СЭС	СЭС	10,9	1,2	0,2	0,90	0,30	0,70	347%		8,73	0,2	0,87	0,70	свыше 100%	8,4	9,61	1,18	14%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00	
277	Реконструкция ПС 110 кВ № 736 «Бакунино» с монтажом ДГК, ТДГК, дополнительной ячейки КРУ с ВВк 10 кВ на 1 сек 10 кВ	ВЭС	10,9	10,9	0,0	0,01	10,87	0,01	-		0,00	0,4	0,48	0,06	14%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,48	
278	Реконструкция ПС № 817 110 кВ«Спортивная» с установкой двух дугогасящих реакторов и двух трансформаторов ДГК	ВЭС	9,6	9,6	0,0	0,01	9,61	0,01	-		0,00	0,5	0,56	0,07	14%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,56	
279	Реконструкция ПС № 356 «Павлово» с установкой дугогасящих реакторов и трансформаторов ДГК	ВЭС	12,2	12,2	0,0	0,12	12,06	0,12	-		0,00	0,7	5,79	5,09	свыше 100%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	5,79	
280	Реконструкция ПС № 822 «Гуслица» с установкой двух дугогасящих реакторов и двух трансформаторов ДГК	ВЭС	9,2	9,2	0,0	0,01	9,17	0,01	-		0,00	0,6	0,62	0,00	1%	0,0	0,00	0,00	-	Капитализация процентов (+)	0,62	
281	Установка ДГК ПС-414 "Кудиново" 1 шт	ВЭС	5,8	2,6	2,3	2,45	0,12	0,18	8%		2,78	2,1	2,11	0,00	0%	4,9	4,88	0,00	0%	Посашение кредиторской задолженности	0,00	
282	Реконструкция ПС №297 "Затишье" Замена сдвоенного реактора 4-бсек Т-3 на два одинарных: 4сек 6кВ и бсек 6кВ	ВЭС	26,8	11,7	8,0	5,38	6,32	-2,61	-33%		12,86	8,9	3,70	-5,24	-59%	21,8	16,56	-5,24	-24%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00	
283	Реконструкция ПС №419 "Минеральная", монтаж 2,4 секций , в тч. ПИР, МО, г. Железнодорожный, мкр. Павлино-2	ВЭС	34,1	34,1	0,0	0,00	34,07	0,00	-100%		0,00	0,0	0,00	0,00	-100%	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
284	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	ВЭС	33,4	31,7	14,9	0,00	31,68	-14,86	-100%		1,42	25,2	0,00	-25,18	-100%	26,6	0,00	-26,60	-100%	Вина подрядчика	1,42	
285	Реконструкция ПС № 288 "Каменка", замена трансформатора Т-3 1800/35 на трансформатор 4000/35 с ПС № 265 "Каурцево"	ЗЭС	151,5	149,6	0,0	0,00	149,59	0,00	-		1,60	0,1	0,00	-0,08	-100%	0,0	0,00	0,00	-		1,60	
286	Реконструкция ПС 110/35 кВ № 189 "Успенская"	ЗЭС	249,7	242,5	0,1	0,76	241,73	0,70	>100%		6,14	0,0	4,44	4,44	-	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	10,59	
287	ПС 110 кВ № 701 "Сухарево" (Замена выключателя)	ЗЭС	26,9	24,2	10,5	11,45	12,76	0,97	9%		2,25	13,1	9,84	-3,28	-25%	11,0	10,88	-0,12	-1%	Посашение кредиторской задолженности	8,75	
288	Замена выключателей масляных на элегазовые на ПС 110/35/10 кВ №158 Мишуково	ЗЭС	10,9	10,9	8,3	8,68	2,21	0,33	4%		0,79	6,3	7,78	1,45	23%	7,1	8,56	1,45	20%		0,00	
289	Замена выключателей масляных на элегазовые ПС 110/35/10 кВ №418 "Руза"	ЗЭС	7,2	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-		6,09	0,0	0,00	0,00	-	6,1	6,09	0,00	0%		0,00	
290	Замена выключателей масляных на элегазовые ПС 110/35/10 кВ №595 "Лидино"	ЗЭС	9,6	0,2	0,0	0,00	0,18	0,00	-		8,00	0,0	0,00	0,00	-	8,0	8,00	0,00	0%		0,00	
291	Замена выключателей масляных на элегазовые ПС 110/35/10 кВ №556 "Кукаринно"	ЗЭС	10,3	0,2	0,0	0,00	0,21	0,00	-		8,51	0,0	0,00	0,00	-	8,5	8,51	0,00	0%		0,00	
292	Замена выключателей масляных на элегазовые ПС 110/35/10 кВ №392"Верея"	ЗЭС	3,9	0,3	0,26	0,06	0,06	0,00	0%		3,27	0,0	0,00	0,00	-	3,3	3,27	0,00	0%		0,00	

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	Отклонение ***			
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур								млн.рублей	%		
293	Оборудование для ПС Кублинка ЭЭС	ЭЭС	293,1	186,5	14,8	14,89	171,62	0,05	0%	0,00	0,00	3,42	12,2	14,26	2,09	17%	0,0	0,00	0,00	-		17,11
294	Установка ДГК ПС-26 "Монин" 2 шт	ВЭС	13,8	0,2	0,2	0,23	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
295	Установка ДГК ПС-73 "Озера" 1 шт	ВЭС	3,6	2,6	2,6	2,61	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
296	Установка ДГК ПС-360 "Белоомут" 1 шт	ВЭС	5,8	1,5	1,5	1,54	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
297	Замена перегруженных токоограничивающих реакторов на ПС: Клязьма, Бутаково, Октябрьская, Солнечногорск.	СЭС	105,9	97,9	69,6	9,67	88,22	-59,97	-86%			8,26	83,0	45,32	-37,64	-45%	89,8	53,57	-36,18	-40%	Экономия при торгах	0,00
298	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	СЭС	1,2	1,2	1,0	0,00	1,24	-1,02	-100%			0,00	0,9	0,00	-0,86	-100%	0,9	0,00	-0,86	-100%	Экономия при торгах	0,00
299	Реконструкция ПС № 429 "Шереметьево" с заменой выкатных элементов, в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, д. Носово	СЭС	1,0	1,0	0,8	0,00	1,01	-0,83	-100%			0,00	0,7	0,00	-0,70	-100%	0,7	0,00	-0,70	-100%	Экономия при торгах	0,00
300	Реконструкция ячейки №25 в ПС № 35 "Октябрьская", переналадка устройств РЗА ПС и прилегающей сети, в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, д. Голиково	СЭС	0,9	0,9	0,8	0,09	0,81	-0,66	-88%			0,07	0,6	0,01	-0,56	-99%	0,6	0,00	-0,64	-100%	Экономия при торгах	0,08
301	Реконструкция яч. 107, 208, замена тр-ров, ПС №105 "Смена", в т.ч. ПИР, МО, г. Сергиев-Посад, пр. Красной армии	СЭС	1,2	1,2	0,9	0,03	1,12	-0,82	-96%			0,00	0,7	0,83	0,11	15%	0,7	0,00	-0,73	-100%	Задержка в оформлении документов	0,83
302	Реконструкция яч.11, ПС № 829 ", в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, п. Ржавки	СЭС	1,7	0,4	0,4	0,29	0,16	-0,16	-36%			0,29	0,1	0,00	-0,14	-100%	0,4	0,00	-0,42	-100%	Экономия при торгах	0,29
303	Реконструкция ПС №257 "Хвойная", яч. №210 и 310, замена ТГ, монтаж ВВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Королев, ул. Фрунзе	СЭС	0,8	0,1	0,1	0,09	0,02	0,00	2%			0,55	0,1	0,08	0,00	0%	0,6	0,63	0,00	0%		0,00
304	Установка систем ТМ, АИИС КУЭ, ПС №791 "Шепчинки", в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, мкр.Шепчинки	ЮЭС	1,7	1,7	1,7	0,00	1,73	-1,73	-100%			0,00	1,5	0,00	-1,46	-100%	1,5	0,00	-1,46	-100%	Вина подрядчика	0,00
305	Установка ДГК ПС-27 "Черное" 1 шт	ВЭС	6,1	0,2	0,2	0,25	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
2.3.8.	Прочие отдельные мероприятия на ЛЭП 35-220 кВ (расширение просек, противопоаварийные мероприятия, установка дополнительных опор на линиях)	!	757,9	414,5	311,2	229,4	185,1	-81,9	-26%			97,8	177,1	177,6	0,5	0%	250,8	224,2	-26,6	-11%		51,2
306	Рек-ция ВЛ 110 кВ Лыткарино-Болятино 1,2 (расширение просек)	ЮЭС	1,4	0,7	0,7	2,84	0,00	2,15	307%			0,99	0,0	2,41	2,41	-	1,2	3,04	1,89	163%		0,36
307	Рек-ция ВЛ-110 кВ Донино-ЦАГИ 1,2 с отп.(расширение просек)	ЮЭС	1,5	0,4	0,4	0,03	0,41	-0,41	-94%			1,24	0,1	0,02	-0,04	-60%	1,2	0,00	-1,24	-100%		1,26
308	Рек-ция ВЛ-110кВ Рыбалово-Нашекино,Бронницы-Нашекино с отп.(расширение просек)	ЮЭС	1,8	1,2	1,2	0,38	0,80	-0,80	-67%			1,44	0,1	0,33	0,26	свыше 100%	1,5	0,00	-1,53	-100%		1,77
309	Рек-ция ВЛ 35 кВ Асаново-Елизарово (расширение просек)	ЮЭС	0,9	0,9	0,8	1,99	0,00	1,18	144%			0,60	0,0	1,69	1,69	-	0,6	1,69	1,09	184%		0,60
310	ВЛ 110 кВ Пахра-Апаренки с отп. (расширение просек)	ЮЭС	1,0	1,0	0,9	0,08	0,91	-0,86	-91%			0,76	0,0	0,07	0,07	-	0,8	0,00	-0,76	-100%		0,83
311	ВЛ 220 кВ ЦАГИ-Руднево ВЛ 220 кВ ЦАГИ-Ногинск (расширение просек)	ЮЭС	9,4	0,8	0,8	0,82	0,00	0,03	4%			2,77	0,5	0,00	-0,49	-100%	3,3	0,00	-3,26	-100%		2,77
312	ВЛ 110 кВ Бутры-Лопасня 1,2 (расширение просек)	ЮЭС	0,9	0,0	0,0	0,66	0,00	0,66	-			0,57	0,0	0,56	0,56	-	0,6	1,13	0,56	99%		0,00
313	ВЛ 35 кВ Егоровка-Ермилово (расширение просек)	ЮЭС	4,6	0,0	0,0	2,86	0,00	2,86	-			1,88	0,0	2,45	2,45	-	1,9	2,91	1,03	55%		1,42
314	ВЛ 110 кВ Лопасня-Гришенки (расширение просек)	ЮЭС	0,8	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,12	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,00	-0,12	-100%		0,12
315	ВЛ 110 кВ Стрелецкая-Пушино (расширение просек)	ЮЭС	5,6	0,0	0,0	2,55	0,00	2,55	-			3,03	0,0	2,40	2,40	-	3,0	2,16	-0,88	-29%		3,27
316	ВЛ 110 кВ Красково-Лыткарино с отп. (расширение просек)	ЮЭС	0,3	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,22	0,0	0,03	0,03	-	0,2	0,00	-0,22	-100%		0,25
317	ВЛ 110 кВ Мячково-Лыткарино (расширение просек)	ЮЭС	0,7	0,7	0,7	0,16	0,52	-0,52	-76%			0,23	0,0	0,14	0,14	-	0,2	0,00	-0,23	-100%		0,36
318	ВЛ 110 кВ Лаговская-Столбовая (расширение просек)	ЮЭС	0,2	0,0	0,0	2,07	0,00	2,07	-			0,15	0,0	1,76	1,76	-	0,1	1,91	1,76	> 100%	Изменение объемов работ	0,00
319	ВЛ 110 кВ Серпухов-Заповедник с отп. (расширение просек)	ЮЭС	9,2	1,9	1,9	0,00	1,89	-1,89	-100%			0,21	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,00	-0,21	-100%	Задержка в оформлении документов	0,21
320	Рек-ция ВЛ 110 кВ ТЭЦ 26-Гулево2"связанная с расширением просек (1803)	ЮЭС	6,6	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			1,96	0,0	0,07	0,07	-	2,0	0,00	-1,96	-100%		2,03
321	Рек-ция ВЛ 110 кВ ТЭЦ 26-Гулево1"связанная с расширением просек (1803)	ЮЭС	5,6	0,1	0,1	0,00	0,10	-0,10	-99%			1,47	0,1	0,06	-0,03	-33%	1,6	0,00	-1,55	-100%	Вина подрядчика	1,53
322	Рек-ция ВЛ 110 кВ "Ока-Калугино 1", оп.1-48 (расширение просек)	ЮЭС	5,4	0,4	0,4	0,38	0,00	0,00	0%			0,21	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,00	-0,21	-100%		0,21
323	Рек-ция ВЛ 110 кВ Добрыниха – Столбовая (расширение просек)	ЮЭС	4,5	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,53	0,0	0,00	0,00	-	0,5	0,00	-0,53	-100%		0,53
324	Реконструкция ВЛ-35 кВ Сандарово-Ефремово, Лаговская-Ефремово (расширение просек)	ЮЭС	2,2	0,7	0,7	0,00	0,69	-0,69	-100%			0,37	0,4	0,00	-0,40	-100%	0,4	0,00	-0,37	-100%	Вина подрядчика	0,37
325	Рек-ия ВЛ 110 кВ Сидорова-Взлетная (расширение просек)	ЮЭС	0,1	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,10	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,00	-0,10	-100%		0,10
326	Рек-ия ВЛ 110 кВ Взлетная-Хомутово (расширение просек)	ЮЭС	2,0	2,0	2,0	0,00	2,01	-2,01	-100%			0,03	1,7	0,00	-1,70	-100%	1,7	0,00	-1,70	-100%	Вина подрядчика	0,03
327	Рек-ия ВЛ 110 кВ Сабурово-Видное 1,2 с отп. (расширение просек)	ЮЭС	0,8	0,8	0,8	0,00	0,83	-0,83	-100%			0,06	0,7	0,00	-0,70	-100%	0,7	0,00	-0,70	-100%	Вина подрядчика	0,06
328	Рек-ия ВЛ 110 кВ Барыбино-Пахра с отп. (расширение просек)	ЮЭС	0,2	0,2	0,2	0,00	0,20	-0,20	-100%			0,03	0,2	0,00	-0,17	-100%	0,2	0,00	-0,17	-100%	Вина подрядчика	0,03
329	Рек-ия ВЛ 110 кВ Малаховка-Минеральная с отп. (расширение просек)	ЮЭС	0,5	0,5	0,5	0,00	0,47	-0,47	-100%			0,10	0,4	0,00	-0,40	-100%	0,4	0,00	-0,40	-100%	Вина подрядчика	0,10
330	Рек-ия ВЛ 110 кВ Эл.Угли-Малаховка с отп. (расширение просек)	ЮЭС	0,5	0,5	0,5	0,55	0,00	0,08	16%			0,11	0,4	0,47	0,07	17%	0,4	0,57	0,17	43%	Изменение объемов работ	0,00
331	Рек-ия ВЛ 110 кВ Малаховка-Болятино 1,2 (расширение просек)	ЮЭС	1,2	1,2	1,2	3,16	0,00	2,00	171%			0,03	1,6	2,69	1,13	72%	1,0	2,71	1,72	174%	Изменение объемов работ	0,00
332	Рек-ия ВЛ 110 кВ Федино-Рыболово (расширение просек)	ЮЭС	0,1	0,1	0,1	0,00	0,12	-0,12	-100%			0,15	0,1	0,00	-0,10	-100%	0,1	0,00	-0,10	-100%	Вина подрядчика	0,15
333	Рек-ия ВЛ 35 кВ Лопасня-Ерино (расширение просек)	ЮЭС	2,7	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,02	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	-0,02	-100%		0,02

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года	
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		план**	факт***	Отклонение ***				
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам заключенных процедур	план**	факт***	млн.руб.			%	млн.рублей			%
334	Рек-ия ВЛ 35 кВ Лопасня-Вентилятор (расширение просек)	ЮЭС	1,1	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-		0,01	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	-0,01	-100%		0,01	
335	Рек-ия ВЛ 110 кВ Ока-Лазарево (расширение просек)	ЮЭС	1,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-		0,01	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	-0,01	-100%		0,01	
336	Рек-ия ВЛ 110 кВ Лопасня-Талеж 1,2 (расширение просек)	ЮЭС	1,4	0,2	0,2	0,00	0,24	-0,24	-100%		0,01	0,2	0,00	-0,20	-100%	0,0	0,00	-0,01	-100%	Вина подрядчика	0,01	
337	Рек-ия ВЛ 35 кВ Лаговская-Епифановка (расширение просек)	ЮЭС	0,3	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-100%		0,00	
338	Рек-ия ВЛ 110 кВ Ока-Калугино 1 (расширение просек)	ЮЭС	0,6	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-		0,35	0,0	0,00	0,00	-	0,3	0,00	-0,35	-100%		0,35	
339	ВЛ 35 Лаговская-Елисеево (расширение просек)	ЮЭС	0,2	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-		0,17	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,00	-0,17	-100%		0,17	
340	ВЛ 110 кВ Сидорово-Барыбино (расширение просек)	ЮЭС	0,2	0,2	0,2	0,18	0,00	0,00	0%		0,16	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,00	-0,16	-100%		0,16	
341	ВЛ 110 кВ Видное-Расторгуево (расширение просек)	ЮЭС	0,4	0,4	0,4	0,04	0,35	-0,35	-89%		0,04	0,3	0,00	-0,30	-100%	0,3	0,00	-0,34	-100%	Вина подрядчика	0,04	
342	ВЛ 110 кВ Загорново-Бронницы Тяговая (расширение просек)	ЮЭС	0,4	0,4	0,4	0,06	0,32	-0,32	-85%		0,05	0,3	0,00	-0,27	-100%	0,3	0,00	-0,32	-100%	Вина подрядчика	0,05	
343	ВЛ 110 кВ Красково – Мячково с отп. (расширение просек)	ЮЭС	0,9	0,9	0,9	0,68	0,26	-0,26	-28%		0,59	0,8	0,00	-0,80	-100%	0,8	0,00	-0,80	-100%	Вина подрядчика	0,59	
344	ВЛ 110 кВ Ляхово – Н.Домоделово (расширение просек)	ЮЭС	0,3	0,3	0,3	0,25	0,06	-0,06	-19%		0,22	0,1	0,00	-0,05	-100%	0,3	0,00	-0,27	-100%	Вина подрядчика	0,22	
345	ВЛ 110 кВ Некрасовка – Красково – 1 с от (расширение просек)	ЮЭС	0,1	0,1	0,1	0,01	0,08	-0,08	-88%		0,01	0,1	0,00	-0,07	-100%	0,1	0,00	-0,08	-100%	Вина подрядчика	0,01	
346	ВЛ 110 кВ Некрасовка – Красково – 2 с от (расширение просек)	ЮЭС	0,1	0,1	0,1	0,07	0,08	-0,08	-55%		0,06	0,1	0,00	-0,07	-100%	0,1	0,00	-0,13	-100%	Вина подрядчика	0,06	
347	ВЛ 110 кВ Нефтезавод – Красково – 1 (расширение просек)	ЮЭС	1,5	1,5	1,5	0,11	1,42	-1,42	-93%		0,09	1,2	0,00	-1,20	-100%	1,3	0,00	-1,29	-100%	Вина подрядчика	0,09	
348	ВЛ 110 кВ Нефтезавод – Красково – 2 (расширение просек)	ЮЭС	1,4	1,4	1,4	0,11	1,30	-1,30	-92%		0,10	1,1	0,00	-1,10	-100%	1,2	0,00	-1,19	-100%	Вина подрядчика	0,10	
349	ВЛ 110 кВ Ока – Серпухов – 1 (расширение просек)	ЮЭС	0,6	0,4	0,4	0,44	0,00	0,00	0%		0,38	0,0	0,00	0,00	-	0,4	0,00	-0,38	-100%		0,38	
350	ВЛ 110 кВ Сафоновская 1,2 (расширение просек)	ЮЭС	1,0	1,0	1,0	0,15	0,83	-0,83	-85%		0,13	0,7	0,00	-0,70	-100%	0,8	0,00	-0,83	-100%	Вина подрядчика	0,13	
351	ВЛ 110 кВ ТЭЦ – 22 – Красково – 3,4 (расширение просек)	ЮЭС	2,1	2,1	2,1	0,86	1,20	-1,20	-58%		0,15	1,6	2,74	1,14	71%	1,7	1,45	-0,29	-17%	Задержка в оформлении документов	1,43	
352	ВЛ 110 кВ ТЭЦ – 22 – Красково – 5,6 (расширение просек)	ЮЭС	2,1	2,1	2,1	0,17	1,89	-1,89	-92%		0,15	1,6	0,00	-1,60	-100%	1,7	0,00	-1,75	-100%	Вина подрядчика	0,15	
353	ВЛ 110 кВ ЦРП – 1,2 (расширение просек)	ЮЭС	1,5	1,5	1,5	0,09	1,42	-1,42	-94%		0,08	1,2	0,00	-1,20	-100%	1,3	0,00	-1,28	-100%	Вина подрядчика	0,08	
354	ВЛ 110 кВ Юбилейная – Красково (расширение просек)	ЮЭС	0,2	0,2	0,2	0,07	0,08	-0,08	-53%		0,06	0,1	0,00	-0,07	-100%	0,1	0,00	-0,13	-100%	Вина подрядчика	0,06	
355	ВЛ 35 кВ Жворонки-Степановская (расширение просек)	ЮЭС	0,9	0,9	0,9	0,07	0,83	-0,83	-93%		0,06	0,7	0,00	-0,70	-100%	0,8	0,00	-0,76	-100%	Вина подрядчика	0,06	
356	ВЛ 35 кВ Кварц-Алешино (расширение просек)	ЮЭС	1,5	1,5	1,5	0,13	1,42	-1,42	-92%		0,11	1,2	0,00	-1,20	-100%	1,3	0,00	-1,31	-100%	Вина подрядчика	0,11	
357	ВЛ 35 кВ Кварц-Юсупово (расширение просек)	ЮЭС	0,2	0,2	0,2	0,02	0,14	-0,14	-88%		0,02	0,1	0,00	-0,12	-100%	0,1	0,00	-0,14	-100%	Вина подрядчика	0,02	
358	ВЛ 35 кВ МКТЗ-Ленинская 1,2 (расширение просек)	ЮЭС	0,4	0,4	0,4	0,09	0,35	-0,35	-80%		0,08	0,3	0,00	-0,30	-100%	0,4	0,00	-0,38	-100%	Вина подрядчика	0,08	
359	ВЛ 35 кВ Н.Домоделово-Елизарово с отп (расширение просек)	ЮЭС	0,3	0,3	0,3	0,26	0,00	0,00	0%		0,23	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,00	-0,23	-100%		0,23	
360	ВЛ 35 кВ Панки – 1 (расширение просек)	ЮЭС	0,2	0,2	0,2	0,01	0,17	-0,17	-95%		0,01	0,1	0,00	-0,14	-100%	0,1	0,00	-0,15	-100%	Вина подрядчика	0,01	
361	ВЛ 35 кВ Речицы 1,2 (расширение просек)	ЮЭС	0,3	0,3	0,3	1,29	0,00	0,99	330%		0,09	0,2	1,02	0,85	свыше 100%	0,3	1,10	0,85	330%	Изменение объемов работ	0,00	
362	ВЛ 220 кВ ТЭЦ 26 – Боброво (расширение просек)	ЮЭС	0,0	0,0	0,0	0,00	0,02	-0,02	-100%		0,02	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	-0,02	-100%	Задержка в оформлении документов	0,02	
363	Рек-ция ВЛ 110 кВ Голицыно-Полет, связанная с расширением просек (дог.1090)	ЮЭС	2,7	2,7	1,9	0,00	2,74	-1,92	-100%		0,00	2,3	0,46	-1,87	-80%	2,3	0,00	-2,33	-100%		0,46	
364	Рек-ция ВЛ 110 кВ Т.Стан-Передельцы 1,2, связанная с расширением просек (дог.1090)	ЮЭС	2,0	2,0	1,4	0,01	1,99	-1,39	-99%		0,00	1,7	0,78	-0,91	-54%	1,7	0,78	-0,91	-54%		0,00	
365	ВЛ 110 кВ Гулево-Подольск 1,2 с отп.	ЮЭС	0,4	0,4	0,3	0,03	0,35	-0,24	-89%		0,00	0,3	0,02	-0,30	-93%	0,3	0,00	-0,32	-100%	Вина подрядчика	0,02	
366	Рек-ция ВЛ 110 кВ Бугры – Столбовая, связанная с расширением просек	ЮЭС	0,6	0,6	0,4	0,01	0,61	-0,42	-98%		0,00	0,5	0,77	0,25	47%	0,5	0,19	-0,33	-63%		0,57	
367	ВЛ 220 кВ Цагинская 1,2	ЮЭС	0,4	0,4	0,3	4,47	0,00	4,18	>100%		0,00	0,3	3,79	3,44	свыше 100%	0,3	3,79	3,44	> 100%	Изменение объемов работ	0,00	
368	ВЛ 110 кВ Донино-Цаги 1,2 с отп.	ЮЭС	0,0	0,0	0,0	0,00	0,04	-0,03	-100%		0,00	0,0	0,00	-0,04	-100%	0,0	0,00	-0,04	-100%		0,00	
369	Рек-ция ВЛ 110 кВ Полиграф – Добрыниха , связанная с расширением просек	ЮЭС	1,1	1,1	0,8	0,01	1,11	-0,78	-99%		0,00	0,9	0,63	-0,32	-34%	0,9	0,00	-0,95	-100%		0,63	
370	ВЛ 110 кВ Рыболово-Нашекино	ЮЭС	0,4	0,4	0,3	0,00	0,43	-0,30	-100%		0,00	0,4	0,00	-0,37	-100%	0,4	0,00	-0,37	-100%		0,00	
371	ВЛ 110 кВ Красково-Лыткарино с отп.	ЮЭС	0,2	0,2	0,1	0,00	0,15	-0,11	-100%		0,00	0,1	0,00	-0,13	-100%	0,1	0,00	-0,13	-100%		0,00	
372	ВЛ 110 кВ Мячково-Лыткарино	ЮЭС	0,3	0,3	0,2	0,00	0,26	-0,18	-100%		0,00	0,2	0,00	-0,22	-100%	0,2	0,00	-0,22	-100%		0,00	
373	ВЛ 35 кВ Бронницы Тяговая-Степановская	ЮЭС	0,1	0,1	0,1	0,00	0,10	-0,07	-97%		0,00	0,1	0,09	0,00	3%	0,1	0,00	-0,09	-100%	Задержка в оформлении документов	0,09	
374	ВЛ 110 кВ Видное-Пахра	ЮЭС	0,0	0,0	0,0	0,00	0,04	-0,03	-97%		0,00	0,0	0,03	0,00	-8%	0,0	0,00	-0,03	-100%	Вина подрядчика	0,03	
375	ВЛ 110 кВ Расторгуево-Пахра	ЮЭС	0,2	0,2	0,1	0,03	0,12	-0,07	-69%		0,00	0,1	0,03	-0,10	-78%	0,1	0,00	-0,13	-100%	Вина подрядчика	0,03	
376	ВЛ 110 кВ Пахра-Аларенки с отп.	ЮЭС	0,1	0,1	0,1	0,00	0,09	-0,06	-100%		0,00	0,1	0,00	-0,08	-100%	0,1	0,00	-0,08	-100%		0,00	
377	ВЛ 110 кВ Ока-Протвино, связанная с расширением просек	ЮЭС	1,9	1,9	1,3	0,01	1,91	-1,34	-100%		0,00	1,6	0,61	-1,01	-62%	1,6	0,55	-1,07	-66%		0,06	
378	ВЛ 110 кВ Стрелецкая-Пушино	ЮЭС	2,4	2,4	1,7	0,00	2,45	-1,71	-100%		0,00	2,1	0,00	-2,07	-100%	2,1	0,00	-2,07	-100%		0,00	
379	ВЛ 35 кВ Климовск-Есино	ЮЭС	0,1	0,1	0,1	0,13	0,00	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
380	Рек-ция ВЛ 110 кВ Бугры-Ваулово 2 связан	ЮЭС	1,0	1,0	1,0	0,34	0,61	-0,61	-64%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Задержка в оформлении документов	0,00	
381	ВЛ 110 кВ Бор-Лужники	ЮЭС	0,2	0,2	0,2	0,23	0,00	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
382	ВЛ 110 кВ Гулево-Рошинская	ЮЭС	0,0	0,0	0,0	0,01	0,00	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
383	ВЛ 110 кВ Заповедник-Пушино	ЮЭС	0,4	0,4	0,4	0,39	0,00	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
384	ВЛ 35 кВ Елизарово-Ершовка	ЮЭС	0,1	0,1	0,1	0,14	0,00	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
385	ВЛ 110 кВ Нашекино-Барыбино 1,2 (расширение просек)	ЮЭС	0,6	0,6	0,0	0,56	0,00	0,56	-		0,00	0,5	0,48	0,00	0%	0,0	0,48	0,48	-	Изменение объемов работ	0,00	
386	Рек ВЛ 110 кВ Гжель-Донино (расширение просек)	ЮЭС	1,7	1,7	0,0	3,82	0,00	3,82	-		0,00	1,5	3,25	1,79	123%	0,0	3,25	3,25	-	Изменение объемов работ	0,00	

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			всего		Отклонение ***		план**	факт***	Отклонение ***			
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур		план**	факт***	млн.руб.	%			млн.рублей	%		
387	Рек-ция ВЛ 110 кВ Лужники-Добрыниха (расширение просек) (дог.1090)	ЮЭС	0,5	0,5	0,5	0,08	0,44	-0,44	-84%		0,00	0,7	0,68	0,00	0%	0,0	0,68	0,68	-	Задержка в оформлении документов	0,00	
388	ВЛ 110 Ваулово-Кресты с отп., (расширение просек)	ЮЭС	1,0	1,0	1,0	1,81	0,00	0,84	86%		0,00	0,7	0,72	0,00	0%	0,0	0,72	0,72	-	Изменение объемов работ	0,00	
389	ВЛ 110 кВ Ваулово-Лебедево (расширение просек)	ЮЭС	4,0	4,0	4,0	4,03	0,00	0,05	1%		0,00	0,5	0,56	0,04	7%	0,5	0,52	0,00	0%		0,04	
390	Реконструкция ВЛ 110-220 кВ (расширение просек ЮЭС)	ЮЭС	0,0	0,0	0,0	3,39	0,00	3,39	-		0,17	0,0	0,00	-0,01	-100%	0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	0,17	
391	Рек-ция ВЛ 110 кВ Лесная-Щапово (расширением просек) (дог.1094)	ЮЭС	1,1	1,1	1,1	0,57	0,55	-0,55	-49%		0,00	0,5	0,48	0,00	0%	0,0	0,48	0,48	-	Задержка в оформлении документов	0,00	
392	Рек-ция ВЛ 110 кВ Лебедево-Щапово (расширением просек)	ЮЭС	0,8	0,8	0,8	0,01	0,76	-0,76	-98%		0,00	0,3	0,33	0,00	0%	0,0	0,00	0,00	-		0,33	
393	ВЛ-110 кВ Ярцево-Хотьково Син. и Кр. с отп. (расширение просек)	СЭС	5,3	1,9	1,1	0,00	1,91	-1,14	-100%		0,05	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,05	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00	
394	ВЛ-110 кВ Н.Софрино-Зеленоградская (расширение просек)	СЭС	2,3	0,5	0,5	0,00	0,48	-0,48	-100%		0,02	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,02	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00	
395	ВЛ-35 кВ Дмитров-Игнатово (расширение просек)	СЭС	0,7	0,7	0,5	0,01	0,72	-0,53	-99%		0,02	0,6	0,56	-0,05	-9%	0,6	0,00	-0,63	-100%	Экономия при торгах	0,58	
396	ВЛ-110 кВ Дмитров-Игнатово 1,2 (расширение просек)	СЭС	1,8	1,8	1,4	0,30	1,52	-1,05	-78%		0,00	1,5	1,45	-0,09	-6%	1,5	0,00	-1,55	-100%	Экономия при торгах	1,45	
397	ВЛ-110 кВ Уча-Шереметьево, Жостово-Долгопрудная (расширение просек)	СЭС	3,8	3,8	2,8	0,85	2,92	-2,00	-70%		0,00	3,2	3,09	-0,11	-3%	3,2	0,00	-3,19	-100%	Экономия при торгах	3,09	
398	ВЛ-110 кВ Икша Б. Раст 1,2 (расширение просек)	СЭС	2,6	2,6	2,1	4,37	0,00	2,23	104%		0,00	2,2	2,11	-0,11	-5%	2,2	0,00	-2,22	-100%	Погашение кредиторской задолженности	2,11	
399	ВЛ-35 кВ Икша Вахромеево (расширение просек)	СЭС	1,5	1,5	1,0	0,20	1,26	-0,77	-79%		0,00	1,2	1,15	-0,08	-7%	1,2	0,00	-1,24	-100%	Экономия при торгах	1,15	
400	ВЛ 110 кВ "Трубино-Клязьма I, II с отп." (расширение просек)	СЭС	2,0	1,9	1,7	1,46	0,40	-0,19	-12%		0,13	1,6	1,25	-0,33	-21%	1,7	0,00	-1,71	-100%	Экономия при торгах	1,38	
401	ВЛ 110 кВ "Бужаниново-АрсакИ" (расширение просек)	СЭС	1,7	0,4	0,4	0,00	0,36	-0,35	-100%		0,01	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,01	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00	
402	ВЛ 35 кВ "Бужаниново-Горбуново" (расширение просек)	СЭС	1,3	0,4	0,3	0,00	0,45	-0,27	-100%		0,02	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,02	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00	
403	ВЛ 35 кВ "Грачево-Гвоздево" (расширение просек)	СЭС	6,6	2,2	1,4	0,00	2,19	-1,39	-100%		0,08	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,08	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00	
404	ВЛ 35 кВ "Игнатово-Якоть Игнатово-Лифаново" с отп. (расширение просек)	СЭС	5,6	4,0	1,2	0,00	3,96	-1,19	-100%		0,01	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,01	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00	
405	ВЛ 35 кВ "Якоть-Лифаново" (расширение просек)	СЭС	1,6	0,6	0,3	0,00	0,57	-0,33	-100%		0,05	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,05	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00	
406	ВЛ 35 кВ "Яхрома-Подьячево" (расширение просек)	СЭС	6,6	3,2	1,4	0,00	3,18	-1,39	-100%		0,04	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,04	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00	
407	ВЛ 110 кВ "Ярцево-Полевая с отп" (расширение просек)	СЭС	1,9	0,4	0,4	0,00	0,40	-0,40	-100%		0,14	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,14	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00	
408	ВЛ 35 кВ "Воробьево-Вахромеево с отп" (расширение просек)	СЭС	2,7	0,8	0,6	0,00	0,75	-0,58	-100%		1,16	0,0	0,00	0,00	-	1,2	1,16	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00	
409	ВЛ 35кВ Воронино-Володино (расширение просек)	СЭС	0,3	0,3	0,3	0,29	0,00	0,00	0%		0,00	0,2	0,25	0,00	0%	0,2	0,25	0,00	0%		0,00	
410	ВЛ 110 кВ "Н.Софрино-Вихрево с отп." (расширение просек)	СЭС	1,6	0,4	0,3	0,00	0,38	-0,33	-100%		0,09	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,09	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00	
411	ВЛ 110 кВ "Н.Софрино-Хотьково с отп." (расширение просек)	СЭС	2,1	0,5	0,4	0,00	0,48	-0,45	-100%		0,10	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,10	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00	
412	ВЛ 110 кВ "Трубино-Костино" (расширение просек)	СЭС	0,4	0,3	0,3	0,00	0,33	-0,33	-99%		0,04	0,3	0,25	-0,03	-10%	0,3	0,00	-0,32	-100%	Экономия при торгах	0,29	
413	ВЛ 35 кВ "Клин-Бабайки" (расширение просек)	СЭС	1,6	1,0	0,3	0,00	1,04	-0,33	-100%		0,03	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,03	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00	
414	ВЛ 35 кВ "Ченцы-Кузьмино I, II с отп." (расширение просек)	СЭС	1,6	0,6	0,3	0,00	0,57	-0,33	-100%		0,01	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,01	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00	
415	ВЛ-220 кВ ТЭЦ-27-Хвойная (расширение просек)	СЭС	0,8	0,6	0,6	0,01	0,61	-0,61	-99%		0,16	0,5	0,60	0,08	15%	0,7	0,00	-0,68	-100%	Задержка в оформлении документов	0,76	
416	ВЛ-220 кВ ТЭЦ-21-Хвойная (расширение просек)	СЭС	0,8	0,6	0,6	0,01	0,62	-0,62	-99%		0,16	0,5	0,60	0,07	13%	0,7	0,00	-0,68	-100%	Задержка в оформлении документов	0,76	
417	ВЛ-220 кВ Н.Софрино-Уча (расширение просек)	СЭС	3,7	0,6	0,6	0,00	0,55	-0,55	-100%		0,11	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,11	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00	
418	ВЛ-110 кВ Костино-Горенки (расширение просек)	СЭС	0,4	0,3	0,3	0,00	0,33	-0,33	-99%		0,04	0,3	0,25	-0,03	-11%	0,3	0,00	-0,32	-100%	Экономия при торгах	0,29	
419	ВЛ 35 кВ Горелово-Гудово (расширение просек)	СЭС	1,7	0,2	0,2	0,00	0,23	-0,23	-100%		0,02	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,02	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00	
420	ВЛ 35 кВ Смена-Гвоздево (расширение просек)	СЭС	0,4	0,2	0,1	0,00	0,20	-0,09	-100%		0,01	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,01	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00	
421	ВЛ 35 кВ Софрино-Громово (расширение просек)	СЭС	1,5	0,1	0,1	0,00	0,07	-0,07	-100%		0,02	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,02	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00	

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			всего		Отклонение ***		план**	факт***	Отклонение ***			
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам заключенных процедур		план**	факт***	млн.руб.	%			млн.рублей	%		
422	ВЛ-110 кВ Сенеж-Радищево II с отп.(расширение просек)	СЭС	0,6	0,0	0,0	1,11	0,00	1,07	>100%			0,01	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,01	0,00	0%	Погашение кредиторской задолженности	0,00
423	ВЛ-110 кВ Мцыри-Алабушево(расширение просек)	СЭС	1,9	0,0	0,0	0,00	0,01	-0,01	-100%			0,03	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,03	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
424	ВЛ-110 кВ Солнечногорск-Б.Раст I, II (расширение просек)	СЭС	13,7	2,6	2,6	0,00	2,60	-2,60	-100%			0,13	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,13	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
425	ВЛ-110 кВ Сигма-Алабушево II (расширение просек)	СЭС	0,6	0,3	0,1	0,00	0,26	-0,13	-100%			0,01	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,01	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
426	ВЛ-110 кВ Бужаниново-Ярославская (расширение просек)	СЭС	2,2	0,5	0,5	0,00	0,46	-0,46	-100%			0,02	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,02	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
427	ВЛ-220 кВ Бескудниково-ТЭЦ-27 (расширение просек)	СЭС	0,3	0,1	0,1	0,00	0,06	-0,06	-100%			0,01	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,01	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
428	ВЛ-110 кВ Ангелово-Октябрьская I, II (расширение просек)	СЭС	1,8	0,3	0,3	0,00	0,34	-0,34	-100%			0,02	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,02	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
429	ВЛ-110 кВ Сенеж-Радищево I (расширение просек)	СЭС	0,8	0,2	0,2	0,00	0,17	-0,17	-100%			0,02	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,02	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
430	ВЛ-110 кВ Сигма-Эра с отп. (расширение просек)	СЭС	3,3	0,7	0,7	27,01	0,00	26,32	>100%			0,13	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,13	0,00	0%	Погашение кредиторской задолженности	0,00
431	ВЛ-110 кВ Темпы-Волга В, 3 с отп. (расширение просек)	СЭС	4,4	4,0	0,9	0,00	3,99	-0,93	-100%			0,06	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,06	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
432	ВЛ-110 кВ Учча-Жостово I, II (расширение просек)	СЭС	2,6	0,9	0,5	0,00	0,86	-0,54	-100%			0,02	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,02	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
433	ВЛ-110 кВ Ярцево-Смена I, II (расширение просек)	СЭС	1,9	0,3	0,3	0,00	0,35	-0,35	-100%			0,07	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,07	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
434	ВЛ-110 кВ Кузня-Реммаш I, II (расширение просек)	СЭС	2,1	0,6	0,4	0,00	0,57	-0,44	-100%			0,02	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,02	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
435	ВЛ-35 кВ Орево-Мельчевка (расширение просек)	СЭС	0,9	0,2	0,2	0,00	0,16	-0,16	-100%			0,05	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,05	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
436	ВЛ-35 кВ Драчево-Игнатово I, II (расширение просек)	СЭС	1,2	0,2	0,2	0,00	0,15	-0,15	-100%			0,02	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,02	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
437	ВЛ-35 кВ Драчево-Лаврово I, II (расширение просек)	СЭС	0,4	0,0	0,0	0,00	0,02	-0,02	-100%			0,01	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,01	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
438	ВЛ-35 кВ Базарово-Катуар (расширение просек)	СЭС	1,4	0,3	0,3	0,00	0,34	-0,30	-100%			0,01	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,01	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
439	ВЛ-35 кВ Подъячево-Юрьево I, II (расширение просек)	СЭС	1,8	0,4	0,4	0,00	0,39	-0,38	-100%			0,03	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,03	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
440	ВЛ-35 кВ Талдом II-Станки I (расширение просек)	СЭС	5,5	1,0	1,0	0,00	0,96	-0,96	-100%			0,07	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,07	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
441	ВЛ-35 кВ Орлово-Гвоздево (расширение просек)	СЭС	0,1	0,0	0,0	0,00	0,02	-0,02	-100%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
442	ВЛ 35 кВ Смена-Сватково (расширение просек)	СЭС	0,2	0,0	0,0	0,00	0,04	-0,04	-100%			0,01	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,01	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
443	ВЛ-35 кВ Ченцы-Торгашино I, II (расширение просек)	СЭС	2,1	0,6	0,4	0,00	0,58	-0,44	-100%			0,02	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,02	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
444	ВЛ-35 кВ Луговая-Катуар (расширение просек)	СЭС	1,1	0,2	0,2	0,00	0,19	-0,19	-100%			0,02	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,02	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
445	ВЛ-110 кВ Менделеево-Эра (расширение просек)	СЭС	3,8	0,8	0,8	0,00	0,80	-0,80	-100%			0,13	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,13	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
446	ВЛ-110 кВ Красногорская-Нахабино I, II (расширение просек)	СЭС	4,6	0,8	0,8	0,00	0,79	-0,79	-100%			0,05	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,05	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
447	ВЛ-110 кВ Радищево-Ямуга I, II (расширение просек)	СЭС	10,9	2,1	2,1	0,00	2,11	-2,11	-100%			0,08	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,08	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
448	ВЛ-110 кВ Луговая-Б.Раст (расширение просек)	СЭС	3,8	0,9	0,8	0,00	0,92	-0,80	-100%			0,06	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,06	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
449	ВЛ-110 кВ Луговая-Шереметьево (расширение просек)	СЭС	0,5	0,1	0,1	0,00	0,09	-0,09	-100%			0,01	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,01	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
450	ВЛ-35 кВ Головино-Горлово-Фряново (расширение просек)	СЭС	8,1	1,7	1,7	0,00	1,70	-1,70	-100%			0,13	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,13	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
451	ВЛ-35 кВ Рогачёво-Бабайки (расширение просек)	СЭС	9,0	1,6	1,6	0,00	1,59	-1,59	-100%			0,07	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,07	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
452	ВЛ 110 кВ Н.Подлипки -Тополь (расширение просек)	СЭС	0,7	0,6	0,6	0,58	0,06	-0,06	-9%			0,01	0,5	0,50	-0,04	-8%	0,6	0,00	-0,55	-100%	Экономия при торгах	0,51
453	ВЛ 110 кВ Клязьма-Тополь с отп.(расширение просек)	СЭС	1,5	1,5	1,5	0,88	0,58	-0,58	-40%			0,01	1,0	0,75	-0,27	-26%	1,0	0,00	-1,03	-100%	Экономия при торгах	0,76

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	Отклонение ***			
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам заключенных процедур								млн.рублей	%		
454	ВЛ 110 кВ Софрино-Фрязино (расширение просек)	СЭС	1,2	0,8	0,8	0,70	0,10	-0,10	-12%			0,38	0,7	0,60	-0,08	-12%	1,1	0,00	-1,06	-100%	Экономия при торгах	0,98
455	ВЛ 110 кВ Сокольники-Хвойная с отп.(расширение просек)	СЭС	2,0	1,8	1,4	0,01	1,79	-1,42	-99%			0,15	1,5	1,03	-0,50	-33%	1,7	0,00	-1,67	-100%	Экономия при торгах	1,17
456	ВЛ 35 кВ "Горбуново-Горлово" (расширение просек)	СЭС	3,2	1,4	0,7	0,00	1,43	-0,67	-100%			0,05	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,05	0,00	0%	Задержка в оформлении документов	0,00
457	ВЛ-220кВ Кедрово-Встреча (расширение просек)	ЗЭС	6,2	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,40	0,0	0,00	0,00	-	0,4	0,40	0,00	0%		0,00
458	ВЛ-220кВ Встреча-Лесная (расширение просек)	ЗЭС	9,0	1,9	0,0	0,00	1,94	0,00	-			0,42	0,0	0,00	0,00	-	0,4	0,42	0,00	0%		0,00
459	ВЛ-110кВ Кубинские 1,2 с отп. (расширение просек)	ЗЭС	5,3	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,32	0,0	0,00	0,00	-	0,3	0,32	0,00	0%		0,00
460	ВЛ 220кВ Н.Внуково-Встреча 1, 2 (расширение просек)	ЗЭС	0,8	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,05	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,05	0,00	0%		0,00
461	ВЛ-35кВ Голицыно-Успенская (расширение просек)	ЗЭС	3,7	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			3,16	0,2	0,00	-0,15	-100%	3,2	3,16	0,00	0%		0,00
462	ВЛ 35 кВ Лотошино-Введенское I,II (расширение просек)	ЗЭС	3,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,22	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,22	0,00	0%		0,00
463	ВЛ-110кВ Голицыно-Встреча 1,2 с отп. (расширение просек)	ЗЭС	4,7	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,15	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,15	0,00	0%		0,00
464	ВЛ-110кВ Кубинка-Кедрово 1 и 2 с отп. (расширение просек)	ЗЭС	1,2	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,07	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,07	0,00	0%		0,00
465	ВЛ-35кВ Мишуково-Корытово (расширение просек)	ЗЭС	1,3	0,7	0,0	0,00	0,68	0,00	-			0,04	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,04	0,00	0%		0,00
466	ВЛ-35 кВ Кубинка-Кирилловка (расширение просек)	ЗЭС	5,8	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,31	0,0	0,00	-0,01	-100%	0,3	0,31	-0,01	-4%		0,00
467	ВЛ-35 кВ Кирилловка-Коврово (расширение просек)	ЗЭС	1,1	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,06	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,06	0,00	0%		0,00
468	ВЛ 110кВ Голицыно-Вяземы (расширение просек)	ЗЭС	0,2	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,04	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,04	0,00	0%		0,00
469	ВЛ 110кВ Грибово - Шаховская I,II (расширение просек)	ЗЭС	2,5	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,14	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,14	0,00	0%		0,00
470	ВЛ 35 кВ Истра-Манихино (расширение просек)	ЗЭС	0,6	0,3	0,0	0,00	0,35	0,00	-			0,18	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,18	0,00	0%		0,00
471	ВЛ 35 кВ Серeda-Глядково (расширение просек)	ЗЭС	4,4	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,30	0,0	0,00	0,00	-	0,3	0,30	0,00	0%		0,00
472	ВЛ 35 кВ Шаховская-Манеж (расширение просек)	ЗЭС	1,8	0,1	0,0	0,00	0,11	0,00	-			0,17	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,17	0,00	0%		0,00
473	ВЛ 35 кВ Шаховская-Волочаново I,II с отп. (расширение просек)	ЗЭС	3,7	0,2	0,0	0,00	0,24	0,00	-			0,26	0,0	0,00	0,00	-	0,3	0,26	0,00	0%		0,00
474	ВЛ 35кВ Лама-Лотошино (расширение просек)	ЗЭС	2,4	1,1	0,0	0,00	1,05	0,00	-			0,16	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,16	0,00	0%		0,00
475	ВЛ 35 кВ Осташево-Федосино I,II (расширение просек)	ЗЭС	0,8	0,0	0,0	0,00	0,05	0,00	-			0,14	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,14	0,00	0%		0,00
476	ВЛ 35 кВ Волоколамск-Спасе с отп. на Холстниково (расширение просек)	ЗЭС	1,4	0,1	0,0	0,00	0,09	0,00	-			0,17	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,17	0,00	0%		0,00
477	ВЛ 35 кВ Волоколамск-Холстниково (расширение просек)	ЗЭС	1,3	0,1	0,0	0,00	0,08	0,00	-			0,16	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,16	0,00	0%		0,00
478	ВЛ 110кВ Грибово - Сычи (расширение просек)	ЗЭС	3,4	0,2	0,0	0,00	0,22	0,00	-			0,25	0,0	0,00	0,00	-	0,3	0,25	0,00	0%		0,00
479	ВЛ 110кВ Волоколамск - Сычи (расширение просек)	ЗЭС	1,3	0,1	0,0	0,00	0,08	0,00	-			0,16	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,16	0,00	0%		0,00
480	ВЛ-35 кВ Веря-Колодкино I-III с отп. (расширение просек)	ЗЭС	3,3	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,12	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,12	0,00	0%		0,00
481	ВЛ-35 кВ Хващевская-Киселёво I-II (расширение просек)	ЗЭС	4,4	0,3	0,0	0,00	0,29	0,00	-			0,28	0,0	0,00	0,00	-	0,3	0,28	0,00	0%		0,00
482	ВЛ-35 кВ Ракидино-Филатово (расширение просек)	ЗЭС	0,9	0,1	0,0	0,00	0,05	0,00	-			0,15	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,15	0,00	0%		0,00
483	ВЛ-35 кВ Филатово-Карповка (расширение просек)	ЗЭС	2,7	0,4	0,2	0,19	0,18	0,00	0%			0,23	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,23	0,00	0%		0,00
484	КВЛ 35 кВ Голицыно-Комарово (расширение просек)	ЗЭС	2,5	0,9	0,0	0,00	0,93	0,00	-			0,45	0,0	0,00	0,00	-	0,5	0,45	0,00	0%		0,00
485	ВЛ 35 кВ Валуйки-Ванино (расширение просек)	ЗЭС	3,9	0,3	0,0	0,00	0,26	0,00	-			1,34	0,0	0,00	0,00	-	1,3	1,34	0,00	0%		0,00
486	ВЛ 35 кВ Мишуково-Колосово (расширение просек)	ЗЭС	1,8	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,11	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,11	0,00	0%		0,00
487	ВЛ 35 кВ Ворсино-Мишуково (расширение просек)	ЗЭС	1,6	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,75	0,0	0,00	0,00	-	0,7	0,75	0,00	0%		0,00
488	ВЛ 35 кВ Голицыно-Каменская (расширение просек)	ЗЭС	2,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,17	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,17	0,00	0%		0,00
489	ВЛ 35 кВ Грибово-Лотошино 1,2 (расширение просек)	ЗЭС	2,4	0,6	0,0	0,00	0,63	0,00	-			0,72	0,0	0,00	0,00	-	0,7	0,72	0,00	0%		0,00
490	ВЛ 35 кВ Дорохово-Кожино (расширение просек)	ЗЭС	1,3	0,1	0,0	0,00	0,06	0,00	-			0,12	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,12	0,00	0%		0,00
491	ВЛ 35 кВ Корытово-Каменка (расширение просек)	ЗЭС	4,2	0,5	0,0	0,00	0,53	0,00	-			1,17	0,0	0,00	0,00	-	1,2	1,17	0,00	0%		0,00
492	ВЛ 35 кВ Крылово-Звенигород КВЛ-35кВ (расширение просек)	ЗЭС	3,4	0,0	0,0	0,00	0,01	0,00	-			0,36	0,0	0,00	0,00	-	0,4	0,36	0,00	0%		0,00
493	ВЛ 35 кВ Можайск-Мордвиново (расширение просек)	ЗЭС	2,7	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,11	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,11	0,00	0%		0,00
494	ВЛ 35 кВ Мордвиново-Цезарево (расширение просек)	ЗЭС	2,2	0,1	0,0	0,00	0,10	0,00	-			0,12	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,12	0,00	0%		0,00
495	ВЛ 35 кВ Мухино-Можайск с отп. (расширение просек)	ЗЭС	5,7	0,1	0,0	0,00	0,11	0,00	-			0,12	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,12	0,00	0%		0,00
496	ВЛ 35 кВ Очаково-Красногорская (расширение просек)	ЗЭС	8,1	1,6	0,0	0,00	1,62	0,00	-			0,17	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,17	0,00	0%		0,00
497	ВЛ 35 кВ Очаково-Подушкино (расширение просек)	ЗЭС	3,0	1,5	0,0	0,00	1,55	0,00	-			0,82	0,0	0,00	0,00	-	0,8	0,82	0,00	0%		0,00
498	ВЛ 35 кВ Холстниково-Судниково I,II (расширение просек)	ЗЭС	2,0	0,1	0,0	0,00	0,09	0,00	-			0,12	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,12	0,00	0%		0,00
499	ВЛ 35 кВ Шаховская-Серeda I,II (расширение просек)	ЗЭС	2,8	0,1	0,0	0,00	0,12	0,00	-			0,12	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,12	0,00	0%		0,00
500	ВЛ-110кВ Рублево - Барвиха 1,2 (расширение просек)	ЗЭС	1,3	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,15	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,00	-0,15	-100%		0,15
501	ВЛ-35 кВ Руза-Карповка (расширение просек)	ЗЭС	1,2	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-			0,12	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,12	0,00	0%		0,00

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года	
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		план**	факт***	Отклонение ***				
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам заключенных процедур	план**	факт***	млн.руб.			%	млн.рублей			%
502	ВЛ 35 кВ Румянцева-Чисмена (расширение просек)	ЗЭС	5,7	0,8	0,8	0,00	0,79	-0,79	-100%		0,16	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,16	0,00	0%	Введено/профинансировано в прошлом периоде	0,00	
503	ВЛ 35 кВ Спас-Осташево (расширение просек)	ЗЭС	0,8	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-		0,11	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,11	0,00	0%		0,00	
504	Кубинка-Мухино (расширение просек)	ЗЭС	0,7	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-		0,14	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,14	0,00	0%		0,00	
505	Панфиловская-Дубосеково (расширение просек)	ЗЭС	0,4	0,2	0,0	0,00	0,23	0,00	-		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,00	-0,12	-100%		0,00	
506	Грибово-Газовая (расширение просек)	ЗЭС	0,3	0,1	0,0	0,00	0,11	0,00	-		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,00	-0,14	-100%		0,00	
507	Панфиловская-Холстинково (расширение просек)	ЗЭС	0,4	0,4	0,1	0,11	0,26	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,00	-0,12	-100%		0,00	
508	Волоколамск-Дубосеково 1,2 (расширение просек)	ЗЭС	0,3	0,1	0,0	0,00	0,13	0,00	-		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,00	-0,12	-100%		0,00	
509	Грибово-Волоколамск 1,2 (расширение просек)	ЗЭС	0,2	0,0	0,0	0,00	0,01	0,00	-		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,00	-0,12	-100%		0,00	
510	Шаховская-Насосная с отп. на Перепадную (расширение просек)	ЗЭС	3,7	3,7	0,1	0,12	3,55	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,00	-0,12	-100%		0,00	
511	Шаховская-Насосная с отп. на Черленкова (расширение просек)	ЗЭС	2,5	2,4	0,1	0,11	2,33	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,00	-0,12	-100%		0,00	
512	Сухарево-Шелковка (расширение просек)	ЗЭС	1,8	1,8	0,2	0,20	1,55	0,00	0%		0,18	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,00	-0,18	-100%		0,18	
513	Тучково-Дорохово (расширение просек)	ЗЭС	0,7	0,7	0,1	0,07	0,66	0,01	8%		0,06	0,5	0,35	-0,17	-32%	0,6	0,41	-0,17	-29%	Посаение кредиторской задолженности	0,00	
514	Рублево-Сетуль 1, 2 (расширение просек)	ЗЭС	2,8	2,2	0,0	0,00	2,18	0,00	-		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,00	-0,13	-100%		0,00	
515	Луч-Манихино (расширение просек)	ЗЭС	0,6	0,4	0,0	0,00	0,44	0,00	-		0,13	0,2	0,00	-0,22	-100%	0,3	0,00	-0,35	-100%		0,13	
516	Очаково-Одинцово 1,2 (расширение просек)	ЗЭС	1,5	1,4	0,0	0,23	1,14	0,23	-		0,14	0,2	0,24	0,01	4%	0,4	0,38	0,01	2%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00	
517	Румянцево-Устиново (расширение просек)	ЗЭС	4,1	3,8	0,0	0,00	3,81	0,00	-		0,16	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,16	-0,04	-21%		0,00	
518	Можайск-Шелковка (расширение просек)	ЗЭС	0,8	0,8	0,8	0,82	0,00	0,02	3%		0,00	0,4	0,39	0,00	0%	0,3	0,39	0,09	32%		0,00	
519	Лидино-Ракидино (расширение просек)	ЗЭС	0,6	0,5	0,5	0,49	0,00	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
520	Северная-Ракидино (расширение просек)	ЗЭС	1,2	1,0	1,0	1,02	0,00	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
521	Тучково-Кирилловка (расширение просек)	ЗЭС	0,3	0,3	0,3	0,27	0,00	0,01	6%		0,00	0,2	0,23	0,00	0%	0,2	0,00	-0,23	-100%	Посаение кредиторской задолженности	0,23	
522	Валуйки-Веревкино (расширение просек)	ЗЭС	6,9	6,9	6,9	1,58	5,34	-5,34	-77%		0,00	5,9	2,31	-3,59	-61%	1,5	2,31	0,79	52%	Задержка в оформлении документов	0,00	
523	Духанино-Манихино (расширение просек)	ЗЭС	0,3	0,3	0,3	0,31	0,00	0,02	6%		0,00	0,3	0,27	0,00	0%	0,3	0,00	-0,27	-100%	Посаение кредиторской задолженности	0,27	
524	ВЛ-110 кВ Ядрошино-Пернатово (расширение просек)	ЗЭС	1,0	1,0	0,4	0,47	0,51	0,04	11%		0,12	0,4	0,87	0,49	132%	0,4	0,99	0,62	164%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00	
525	ВЛ 110 кВ Луч-Пернатово с отп. (расширение просек)	ЗЭС	1,4	1,4	0,7	0,69	0,70	0,02	3%		0,12	0,6	1,04	0,48	85%	0,6	1,16	0,59	105%		0,00	
526	ВЛ 35 кВ Истра-Устиново	ЗЭС	1,0	1,0	0,5	0,49	0,48	0,02	3%		0,12	0,4	0,73	0,33	82%	0,4	0,85	0,45	112%		0,00	
527	ВЛ-35 кВ Звенигород-Каменская(расширение просек)	ЗЭС	1,1	1,1	0,7	0,68	0,43	0,02	3%		0,13	0,6	0,85	0,29	52%	0,6	0,97	0,42	75%		0,00	
528	ВЛ 35 кВ Успенская-Дачная (расширение просек)	ЗЭС	0,4	0,4	0,3	0,01	0,42	-0,31	-98%		0,00	0,3	0,33	0,06	22%	0,3	0,33	0,06	22%	Задержка в оформлении документов	0,00	
529	ВЛ 35кВ Звенигород-Дачная (расширение просек)	ЗЭС	0,5	0,5	0,3	0,01	0,47	-0,31	-98%		0,00	0,3	0,36	0,10	36%	0,3	0,36	0,10	36%	Задержка в оформлении документов	0,00	
530	Вл-35 кВ Нахабино-Снегири (расширение просек)	ЗЭС	1,3	1,3	0,9	0,88	0,39	0,02	3%		0,00	0,7	0,98	0,26	36%	0,7	0,98	0,26	36%		0,00	
531	ВЛ-110 кВ Нахабино-Слобода (расширение просек)	ЗЭС	0,3	0,3	0,1	0,00	0,27	-0,13	-98%		0,00	0,1	0,21	0,09	83%	0,1	0,21	0,09	83%	Задержка в оформлении документов	0,00	
532	ВЛ-110 кВ Дедово-Духанино (расширение просек)	ЗЭС	1,9	1,9	1,0	1,14	0,81	0,17	18%		0,12	0,9	1,48	0,55	58%	0,9	1,60	0,67	71%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00	
533	ВЛ-35 кВ Володино-Выползово (расширение просек)	ЗЭС	1,0	1,0	0,6	0,01	1,03	-0,62	-98%		0,00	0,5	0,80	0,26	49%	0,5	0,80	0,26	49%	Задержка в оформлении документов	0,00	
534	ВЛ 110 кВ Слобода-Дедово (расширение просек)	ЗЭС	1,2	1,2	0,7	0,69	0,55	0,02	3%		0,00	0,6	0,94	0,38	67%	0,6	0,94	0,38	67%		0,00	
535	ВЛ 110 кВ Слобода-Шмелево (расширение просек)	ЗЭС	12,6	10,5	9,8	9,71	0,79	-0,07	-1%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
536	ВЛ 110 кВ Лидино-Збышки 1,2 (расширение просек)	ЗЭС	0,4	0,4	0,3	0,31	0,04	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
537	ВЛ-110кВ Нара-Мишуково 1,2 (расширение просек)	ЗЭС	2,2	0,4	0,4	0,45	0,00	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
538	ВЛ-110кВ Кедрово-Нара 1 и 2 (расширение просек)	ЗЭС	0,3	0,3	0,3	0,28	0,00	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
539	ВЛ 220кВ Очаково-НовоВнуково 1,2 (расширение просек)	ЗЭС	0,2	0,2	0,2	0,17	0,00	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
540	ВЛ 35кВ Одинцово-Коюшкино (расширение просек)	ЗЭС	0,7	0,3	0,3	0,31	0,00	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
541	ВЛ-35 кВ Петровская-Нудоль 1,2 (расширение просек)	ЗЭС	5,2	5,2	3,8	2,92	2,29	-0,88	-23%		0,12	3,2	3,19	-0,02	-1%	3,2	3,31	0,10	3%	Задержка в оформлении документов	0,00	
542	ВЛ 35 кВ Румянцево-Петровская 1,2 (расширение просек)	ЗЭС	1,7	1,7	1,3	1,29	0,43	0,03	2%		0,12	1,1	1,35	0,27	26%	1,1	1,46	0,39	37%		0,00	
543	ВЛ 35 кВ Лыцёво-Петровская 1,2 (расширение просек)	ЗЭС	5,5	5,5	3,6	1,69	3,82	-1,95	-54%		0,14	3,1	2,43	-0,65	-21%	3,1	2,57	-0,51	-17%	Вина подрядчика	0,00	
544	ВЛ 110 кВ Одинцово-Внуково (расширение просек)	ЗЭС	0,4	0,4	0,0	0,01	0,41	0,01	-		0,00	0,3	0,32	0,05	20%	0,3	0,32	0,05	20%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00	
545	ВЛ 110 кВ Голицино-Полет (расширение просек)	ЗЭС	0,5	0,5	0,0	0,01	0,50	0,01	-		0,00	0,3	0,39	0,07	21%	0,3	0,39	0,07	21%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00	

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершено строительство на конец года	
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			всего		Отклонение ***		Отклонение ***						
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур		план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей	%			
546	ВЛ 110 кВ Вяземы-Дарьино (расширение просек)	ЗЭС	0,6	0,6	0,0	0,01	0,62	0,01	-			0,00	0,4	0,50	0,10	24%		0,4	0,50	0,10	24%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
547	ВЛ 110 кВ Солнечногорск-Поварово 1,2 (вынос линии)	СЭС	12,5	4,5	4,5	4,46	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-		0,0	0,00	0,00	-		0,00
548	Реконструкция ВЛ-110 кВ Гребнево-Орбита (расширение просек)	ВЭС	0,7	0,6	0,6	0,49	0,13	-0,07	-12%			0,45	0,1	0,13	0,01	13%		0,6	0,58	0,01	3%	Вина подрядчика	0,00
549	Реконструкция ВЛ-110 кВ Двойни-Бережки (расширение просек)	ВЭС	5,9	5,6	5,6	2,95	2,65	-2,65	-47%			0,29	4,7	5,71	0,97	20%		5,0	6,00	0,97	19%	Вина подрядчика	0,00
550	Реконструкция ВЛ-110 кВ Бережки-Егорьевск (расширение просек)	ВЭС	0,3	0,3	0,1	0,00	0,29	-0,14	-99%			0,00	0,2	0,10	-0,14	-59%		0,11	-0,14	-58%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00	
551	Реконструкция ВЛ-110 кВ Бруски-Егорьевск (расширение просек)	ВЭС	1,8	1,8	1,2	1,13	0,65	-0,06	-5%			0,01	1,0	0,96	-0,05	-5%		0,8	0,97	0,14	17%		0,00
552	Реконструкция ВЛ-110 кВ Черусти-Новомезиново (расширение просек)	ВЭС	2,5	2,4	2,4	3,27	0,00	0,83	34%			0,09	2,1	2,78	0,71	34%		0,1	2,87	2,78	> 100%	Изменение объемов работ	0,00
553	Реконструкция ВЛ-110 кВ Радовицы-Мох (расширение просек)	ВЭС	11,0	5,6	5,0	1,90	3,67	-3,13	-62%			8,44	0,9	3,22	2,31	255%		9,4	11,66	2,31	25%	Вина подрядчика	0,00
554	Реконструкция ВЛ-35 кВ Дединово-Сельниково (расширение просек)	ВЭС	1,1	1,0	0,5	0,61	0,40	0,10	20%			0,08	0,9	0,95	0,09	11%		0,9	1,03	0,09	10%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (увеличение)	0,00
555	Реконструкция ВЛ-110 кВ Туменская-Яганово (расширение просек)	ВЭС	1,3	1,3	0,6	0,01	1,25	-0,62	-99%			0,02	1,1	0,29	-0,77	-73%		1,1	0,00	-1,08	-100%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,31
556	Реконструкция ВЛ-110 кВ Туменская-Суворово (расширение просек)	ВЭС	0,8	0,8	0,5	0,50	0,29	-0,03	-5%			0,17	0,4	0,43	-0,02	-4%		0,2	0,60	0,39	185%		0,00
557	Реконструкция ВЛ-110 кВ Карьер-Суворово (расширение просек)	ВЭС	0,1	0,1	0,0	0,00	0,08	-0,04	-100%			0,00	0,1	0,00	-0,07	-100%		0,1	0,00	-0,07	-100%	Вина подрядчика	0,00
558	Реконструкция ВЛ-110 кВ Крутыши-Сетовка (расширение просек)	ВЭС	1,2	1,2	0,8	0,46	0,75	-0,35	-43%			0,35	0,7	0,39	-0,29	-43%		0,7	0,74	0,08	12%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
559	Реконструкция ВЛ-110 кВ Сетовка-Непещино (расширение просек)	ВЭС	0,1	0,1	0,1	0,00	0,14	-0,07	-100%			0,00	0,1	0,00	-0,12	-100%		0,1	0,00	-0,12	-100%	Вина подрядчика	0,00
560	Реконструкция ВЛ-110 кВ Пески-Серная (расширение просек)	ВЭС	0,2	0,0	0,0	0,00	0,03	-0,02	-97%			0,11	0,0	0,03	0,00	12%		0,1	0,14	0,00	3%		0,00
561	Реконструкция ВЛ-110 кВ Макеево-Житово (расширение просек)	ВЭС	0,8	0,8	0,8	0,82	0,00	0,03	4%			0,11	0,7	0,70	0,03	5%		0,7	0,80	0,14	21%		0,00
562	Реконструкция ВЛ-110 кВ Ларино-Алпатьево (расширение просек)	ВЭС	1,8	1,8	0,9	0,24	1,55	-0,65	-73%			0,01	1,5	0,20	-1,31	-86%		1,5	0,22	-1,31	-86%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
563	Реконструкция ВЛ 35 кВ Ботино-Керва (расширение просек)	ВЭС	0,8	0,7	0,3	0,01	0,66	-0,32	-96%			0,10	0,6	0,78	0,21	37%		0,7	0,88	0,21	31%	Вина подрядчика	0,00
564	Реконструкция ВЛ 35 кВ Ботино-Долгуша (расширение просек)	ВЭС	1,1	0,9	0,4	0,02	0,83	-0,41	-96%			0,18	0,7	0,94	0,22	31%		0,9	1,12	0,22	25%	Вина подрядчика	0,00
565	Реконструкция ВЛ 35 кВ Керва-Долгуша (расширение просек)	ВЭС	0,2	0,1	0,0	0,01	0,05	-0,02	-80%			0,13	0,0	0,30	0,25	свыше 100%		0,2	0,43	0,25	141%	Вина подрядчика	0,00
566	Реконструкция ВЛ-35 кВ Жаворонки-Сетовка (расширение просек)	ВЭС	0,3	0,2	0,1	0,00	0,15	-0,08	-100%			0,14	0,1	0,00	-0,13	-100%		0,3	0,00	-0,26	-100%	Вина подрядчика	0,14
567	Реконструкция ВЛ-35 кВ Двойня-Починки 1 (расширение просек)	ВЭС	0,7	0,7	0,3	0,55	0,14	0,21	61%			0,02	0,6	0,47	-0,11	-20%		0,6	0,49	-0,11	-19%	Посаение кредиторской задолженности	0,00
568	Реконструкция ВЛ-35 кВ Двойня-Починки 2 (расширение просек)	ВЭС	0,3	0,3	0,2	0,00	0,30	-0,15	-98%			0,02	0,3	0,16	-0,10	-37%		0,3	0,00	-0,28	-100%	Вина подрядчика	0,18
569	Реконструкция ВЛ-110 кВ Бакунино - Голутвин (расширение просек)	ВЭС	0,5	0,4	0,4	0,23	0,20	-0,20	-46%			0,03	0,4	0,20	-0,16	-45%		0,2	0,23	0,03	12%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
570	Реконструкция ВЛ-110 кВ Бакунино - Суворово (расширение просек)	ВЭС	0,8	0,7	0,7	0,69	0,00	0,03	4%			0,16	0,6	0,59	0,03	5%		0,2	0,76	0,59	> 100%		0,00
571	Реконструкция ВЛ 35 кВ Егорьевск-Пичурино 1 (расширение просек)	ВЭС	1,1	0,7	0,4	0,01	0,74	-0,37	-98%			0,27	0,6	0,36	-0,27	-42%		0,9	0,00	-0,90	-100%	Вина подрядчика	0,63
572	Реконструкция ВЛ 35 кВ Егорьевск-Пичурино 2 (расширение просек)	ВЭС	1,7	1,4	0,7	0,01	1,36	-0,68	-98%			0,27	1,2	0,61	-0,56	-48%		1,4	0,00	-1,43	-100%	Вина подрядчика	0,87
573	Реконструкция ВЛ 35 кВ Дединово-Пойма (расширение просек)	ВЭС	0,9	0,8	0,4	0,00	0,80	-0,40	-100%			0,11	0,7	0,00	-0,68	-100%		0,8	0,00	-0,79	-100%	не проведены торги	0,11
574	Реконструкция ВЛ 110 кВ Дятлово-Узуново (расширение просек)	ВЭС	0,5	0,4	0,4	0,38	0,06	-0,06	-14%			0,03	0,4	0,33	-0,05	-14%		0,4	0,36	-0,05	-13%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
575	Реконструкция ВЛ 110 кВ Осетр-Пурлово (расширение просек)	ВЭС	2,3	2,1	1,1	0,72	1,40	-0,34	-32%			0,19	1,8	1,29	-0,51	-28%		2,0	1,48	-0,51	-26%		0,00
576	Реконструкция ВЛ-110 кВ Пески-Лопатино (расширение просек)	ВЭС	0,7	0,7	0,4	0,47	0,21	0,07	16%			0,06	0,6	0,59	0,01	2%		0,6	0,64	0,05	8%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (увеличение)	0,00

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года	
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		план**	факт***	Отклонение ***				
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам заключенных процедур	план**	факт***	млн.руб.			%	млн.рублей			%
577	Реконструкция ВЛ-35 кВ Павлово-Большой Двор (расширение просек)	ВЭС	0,4	0,3	0,1	0,02	0,23	-0,11	-87%			0,15	0,2	0,92	0,70	331%	0,4	0,00	-0,37	-100%	Задержка в оформлении документов	1,07
578	Реконструкция ВЛ 110 кВ Гребнево-Райки (расширение просек)	ВЭС	0,3	0,3	0,3	0,19	0,12	-0,06	-23%			0,17	0,1	0,12	0,01	13%	0,3	0,29	0,01	5%	Вина подрядчика	0,00
579	Реконструкция ВЛ 110 кВ Райки-Орбита (расширение просек)	ВЭС	0,2	0,2	0,1	0,05	0,13	-0,06	-59%			0,06	0,1	0,13	0,01	13%	0,2	0,19	0,01	8%	Вина подрядчика	0,00
580	Реконструкция ВЛ-220 кВ Горенки-Восточная (расширение просек)	ВЭС	0,6	0,5	0,3	0,01	0,52	-0,26	-97%			0,04	0,5	0,51	0,05	12%	0,5	0,55	0,05	11%	Вина подрядчика	0,00
581	Реконструкция ВЛ-220 кВ Руднево-Восточная (расширение просек)	ВЭС	0,1	0,1	0,1	0,08	0,00	0,00	2%			0,09	0,1	0,07	0,00	0%	0,1	0,00	-0,11	-100%		0,16
582	Реконструкция ВЛ-220 кВ Руднево-ТЭЦ 23 (расширение просек)	ВЭС	0,2	0,0	0,0	0,00	0,02	-0,01	-92%			0,18	0,0	0,05	0,03	160%	0,2	0,00	-0,20	-100%	Задержка в оформлении документов	0,23
583	Реконструкция ВЛ-110 кВ Голутвин-Митяево 1 (расширение просек)	ВЭС	0,1	0,0	0,0	0,00	0,01	-0,01	-100%			0,04	0,0	0,00	-0,01	-100%	0,0	0,00	-0,05	-100%	Вина подрядчика	0,04
584	Реконструкция ВЛ-110 кВ Голутвин-Митяево 2 (расширение просек)	ВЭС	0,1	0,0	0,0	0,00	0,04	-0,02	-100%			0,01	0,0	0,00	-0,03	-100%	0,0	0,00	-0,05	-100%	Вина подрядчика	0,01
585	Реконструкция ВЛ-110 кВ Горенки-Кислородная 1 (расширение просек)	ВЭС	0,0	0,0	0,0	0,00	0,02	-0,01	-97%			0,02	0,0	0,02	0,00	10%	0,0	0,04	0,00	5%	Вина подрядчика	0,00
586	Реконструкция ВЛ-110 кВ Горенки-Кислородная 2 (расширение просек)	ВЭС	0,0	0,0	0,0	0,00	0,02	-0,01	-97%			0,02	0,0	0,02	0,00	11%	0,0	0,04	0,00	5%	Вина подрядчика	0,00
587	Реконструкция ВЛ-110 кВ Истомкино-Захарово (расширение просек)	ВЭС	0,4	0,1	0,0	0,02	0,08	-0,03	-65%			0,25	0,1	0,95	0,87	свыше 100%	0,3	1,20	0,87	261%		0,00
588	Реконструкция ВЛ-110 кВ Карьер-Непещино (расширение просек)	ВЭС	0,1	0,1	0,0	0,00	0,06	-0,03	-100%			0,02	0,1	0,00	-0,05	-100%	0,1	0,00	-0,08	-100%	Вина подрядчика	0,02
589	Реконструкция ВЛ-110 кВ Кашира-Клишино (расширение просек)	ВЭС	1,8	1,7	1,7	0,03	1,72	-1,72	-98%			0,05	1,5	1,55	0,07	5%	1,5	1,61	0,07	5%	Вина подрядчика	0,00
590	Реконструкция ВЛ-110 кВ Кашира-Малино (расширение просек)	ВЭС	1,2	1,1	0,7	0,63	0,43	-0,08	-11%			0,42	0,6	0,54	-0,06	-11%	1,0	0,96	-0,07	-6%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
591	Реконструкция ВЛ-110 кВ Кашира-Озеры (расширение просек)	ВЭС	1,0	1,0	0,7	0,70	0,34	0,01	1%			0,07	0,6	0,60	0,01	1%	0,7	0,66	0,01	1%		0,00
592	Реконструкция ВЛ-110 кВ Клишино-Зарайск (расширение просек)	ВЭС	1,4	1,2	0,6	0,70	0,49	0,11	18%			0,19	1,0	1,00	-0,01	-1%	1,2	1,19	-0,01	-1%	Погашение кредиторской задолженности	0,00
593	Реконструкция ВЛ-110 кВ Лопатино-Комплекс 1 (расширение просек)	ВЭС	0,5	0,5	0,2	0,01	0,47	-0,23	-96%			0,04	0,4	0,51	0,10	24%	0,4	0,55	0,10	22%	Вина подрядчика	0,00
594	Реконструкция ВЛ-110 кВ Лопатино-Комплекс 2 (расширение просек)	ВЭС	0,4	0,4	0,2	0,23	0,12	0,05	31%			0,04	0,3	1,02	0,72	243%	0,3	1,06	0,72	215%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (увеличение)	0,00
595	Реконструкция ВЛ-110 кВ Луховицы-Ларино (расширение просек)	ВЭС	0,3	0,2	0,1	0,00	0,23	-0,12	-100%			0,05	0,2	0,00	-0,20	-100%	0,2	0,01	-0,24	-96%		0,04
596	Реконструкция ВЛ-110 кВ Нежино - Бисерово 1 (расширение просек)	ВЭС	0,7	0,6	0,3	0,02	0,63	-0,31	-95%			0,04	0,5	0,90	0,35	65%	0,6	0,94	0,35	60%	Вина подрядчика	0,00
597	Реконструкция ВЛ-110 кВ Нежино - Бисерово 2 (расширение просек)	ВЭС	0,7	0,6	0,3	0,01	0,62	-0,30	-96%			0,04	0,5	0,67	0,14	26%	0,6	0,71	0,14	24%	Вина подрядчика	0,00
598	Реконструкция ВЛ-110 кВ Ногинск-Боровое 2 (расширение просек)	ВЭС	1,2	0,8	0,4	0,01	0,78	-0,39	-98%			0,34	0,7	0,34	-0,33	-49%	1,0	0,68	-0,33	-32%		0,00
599	Реконструкция ВЛ-110 кВ Ногинск-Дуговая 3 (расширение просек)	ВЭС	1,2	1,2	0,8	0,77	0,42	-0,02	-3%			0,14	0,7	0,65	-0,02	-3%	0,8	0,79	-0,02	-2%		0,00
600	Реконструкция ВЛ-110 кВ Орбита-Монино 1 (расширение просек)	ВЭС	0,8	0,8	0,5	0,00	0,78	-0,52	-100%			0,05	0,4	0,12	-0,32	-73%	0,5	0,17	-0,32	-65%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
601	Реконструкция ВЛ-110 кВ Орбита-Монино 2 (расширение просек)	ВЭС	1,7	1,7	1,1	1,28	0,43	0,14	13%			0,05	1,0	1,89	0,92	95%	1,0	1,94	0,92	90%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (увеличение)	0,00
602	Реконструкция ВЛ-110 кВ Радовицы - Двойня (расширение просек)	ВЭС	3,3	3,0	2,9	1,37	1,61	-1,49	-52%			2,58	0,2	0,26	0,03	13%	2,8	2,84	0,03	1%	Вина подрядчика	0,00
603	Реконструкция ВЛ-110 кВ Стачка-Крутое с отп. (расширение просек)	ВЭС	0,4	0,4	0,4	0,27	0,10	-0,08	-23%			0,20	0,1	0,16	0,04	38%	0,3	0,36	0,07	26%	Вина подрядчика	0,00
604	Реконструкция ВЛ-110 кВ Стачка-Орехово 1 (расширение просек)	ВЭС	2,5	2,0	2,0	0,92	1,13	-1,13	-55%			1,90	0,2	0,46	0,23	103%	1,9	2,36	0,44	23%	Вина подрядчика	0,00
605	Реконструкция ВЛ-110 кВ Стачка-Орехово 2 (расширение просек)	ВЭС	0,3	0,3	0,3	0,20	0,10	-0,08	-29%			0,14	0,1	0,15	0,04	33%	0,2	0,29	0,06	27%	Вина подрядчика	0,00
606	Реконструкция ВЛ-110 кВ Тимохово-Булгаково 1 (расширение просек)	ВЭС	1,7	1,7	1,2	1,25	0,45	0,03	3%			0,24	1,0	1,06	0,03	3%	1,3	1,30	0,03	3%		0,00
607	Реконструкция ВЛ-110 кВ Тимохово-Булгаково 2 (расширение просек)	ВЭС	2,1	2,1	1,6	1,67	0,41	0,04	3%			0,24	1,4	1,43	0,04	3%	1,6	1,66	0,04	3%		0,00
608	Реконструкция ВЛ-110 кВ Трубино-Жегалово 1 (расширение просек)	ВЭС	0,7	0,6	0,3	0,33	0,32	0,01	2%			0,02	0,5	0,33	-0,22	-41%	0,6	0,29	-0,28	-49%		0,06
609	Реконструкция ВЛ-110 кВ Трубино-Жегалово 2 (расширение просек)	ВЭС	0,3	0,3	0,2	0,16	0,15	0,00	2%			0,02	0,3	0,16	-0,10	-39%	0,3	0,15	-0,13	-47%		0,03
610	Реконструкция ВЛ-110 кВ ТЭЦ 29-Тимохово 1 (расширение просек)	ВЭС	1,4	1,2	0,6	0,38	0,86	-0,24	-39%			0,15	1,1	0,68	-0,38	-36%	1,2	0,83	-0,38	-32%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года		
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		план**	факт***	Отклонение ***					
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план**	факт***	млн.руб.			%	млн.рублей			%	
611	Реконструкция ВЛ-110 кВ ТЭЦ 29-Тимохово 2 (расширение просек)	ВЭС	1,6	1,4	0,7	0,26	1,16	-0,45	-63%			0,15	1,2	0,49	-0,72	-60%		0,64	-0,72	-53%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00	
612	Реконструкция ВЛ-110 кВ Федино-Лопатино (расширение просек)	ВЭС	1,2	1,2	1,2	0,46	0,72	-0,72	-61%			0,04	1,0	0,39	-0,61	-61%		1,0	0,43	-0,62	-59%		0,00
613	Реконструкция ВЛ-110 кВ Федино-Рыболово (расширение просек)	ВЭС	1,3	0,9	0,9	0,79	0,11	-0,11	-12%			0,33	0,8	0,67	-0,09	-12%		1,01	-0,09	-8%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00	
614	Реконструкция ВЛ-110 кВ Федино-Серная (расширение просек)	ВЭС	0,8	0,8	0,8	0,50	0,28	-0,28	-36%			0,02	0,4	0,42	0,01	3%		0,44	0,01	3%	Вина подрядчика	0,00	
615	Реконструкция ВЛ-110 кВ Фосфоритная-Пески (расширение просек)	ВЭС	11,8	11,8	11,8	6,41	5,39	-5,39	-46%			0,21	10,0	11,46	1,46	15%		11,67	1,67	17%	Вина подрядчика	0,00	
616	Реконструкция ВЛ-110 кВ Фосфоритная-Сирена (расширение просек)	ВЭС	5,6	5,5	5,5	5,63	0,00	0,11	2%			2,58	2,2	3,98	1,83	85%		4,7	6,56	1,83	39%		0,00
617	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шатура - Бруски (расширение просек)	ВЭС	18,5	6,2	5,9	2,62	3,55	-3,25	-55%			14,69	1,0	1,08	0,11	12%		15,7	15,77	0,11	1%	Вина подрядчика	0,00
618	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-Дуговая 1 (расширение просек)	ВЭС	1,3	0,3	0,1	0,02	0,24	-0,11	-84%	0,00	0,00	1,00	0,2	1,10	0,89	свыше 100%		0,13	-0,96	-88%	Задержка в оформлении документов	1,98	
619	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-Павлово 1 (расширение просек)	ВЭС	2,1	2,1	1,4	0,23	1,86	-1,17	-84%			0,19	1,2	0,39	-0,79	-67%		0,57	-0,61	-52%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00	
620	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-Павлово 2 (расширение просек)	ВЭС	2,2	2,2	1,6	1,71	0,53	0,11	7%			0,19	1,4	3,30	1,94	142%		3,48	3,30	> 100%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (увеличение)	0,00	
621	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-ТЭЦ 29 2 (расширение просек)	ВЭС	0,7	0,6	0,3	0,37	0,24	0,06	21%			0,05	0,5	0,76	0,24	47%		0,6	0,82	0,24	42%	Изменение объемов работ	0,00
622	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-Электросталь 1 (расширение просек)	ВЭС	0,8	0,5	0,3	0,00	0,51	-0,26	-98%			0,23	0,4	0,22	-0,21	-49%		0,46	-0,21	-32%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00	
623	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-Электросталь 2 (расширение просек)	ВЭС	0,6	0,4	0,2	0,00	0,37	-0,18	-99%			0,23	0,3	0,05	-0,26	-84%		0,28	-0,26	-48%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00	
624	Реконструкция ВЛ-35 кВ Акрхин-Кудиново (расширение просек)	ВЭС	0,5	0,4	0,2	0,00	0,45	-0,22	-100%			0,01	0,4	0,00	-0,38	-100%		0,01	-0,38	-97%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00	
625	Реконструкция ВЛ-35 кВ Городище-Монино (расширение просек)	ВЭС	0,6	0,4	0,2	0,16	0,28	-0,06	-26%			0,10	0,4	0,14	-0,23	-63%		0,23	-0,23	-50%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00	
626	Реконструкция ВЛ-35 кВ Гранит-Огуднево 1 (расширение просек)	ВЭС	0,7	0,7	0,7	0,70	0,00	0,03	4%			0,10	0,6	0,60	0,03	5%		0,1	0,70	0,60	> 100%		0,00
627	Реконструкция ВЛ-35 кВ Гранит-Огуднево 2 (расширение просек)	ВЭС	0,6	0,5	0,5	0,55	0,00	0,02	4%			0,10	0,4	0,47	0,02	5%		0,1	0,58	0,47	> 100%		0,00
628	Реконструкция ВЛ-35 кВ Дубровка-Доброе (расширение просек)	ВЭС	2,2	1,9	1,0	0,00	1,94	-0,97	-100%			0,21	1,6	0,00	-1,64	-100%		0,21	-1,64	-89%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00	
629	Реконструкция ВЛ-35 кВ Жерновка-Лопатино (расширение просек)	ВЭС	2,9	2,5	2,5	2,05	0,45	-0,45	-18%			0,31	2,1	1,75	-0,37	-18%		2,06	-0,37	-15%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00	
630	Реконструкция ВЛ-35 кВ Жерновка-Жуковка (расширение просек)	ВЭС	2,1	1,8	1,8	1,64	0,11	-0,11	-7%			0,30	1,5	1,40	-0,09	-6%		0,5	1,69	1,24	274%		0,01
631	Реконструкция ВЛ-35 кВ Краф-Гранит (расширение просек)	ВЭС	0,1	0,1	0,1	0,02	0,11	-0,06	-70%			0,02	0,1	0,28	0,19	212%		0,1	0,29	0,21	230%	Вина подрядчика	0,00
632	Реконструкция ВЛ-35 кВ Ликино-Дубровка (расширение просек)	ВЭС	1,3	1,2	0,6	0,00	1,22	-0,61	-100%			0,04	1,0	0,00	-1,04	-100%		0,04	-1,04	-96%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00	
633	Реконструкция ВЛ-35 кВ Спортивная-Поселок с отп. (расширение просек)	ВЭС	2,4	2,4	1,6	0,91	1,50	-0,70	-44%			0,11	1,4	1,82	0,46	34%		1,4	1,94	0,52	37%	Вина подрядчика	0,00
634	Реконструкция ВЛ-35 кВ Цюрупа Зеленая (расширение просек)	ВЭС	6,3	6,3	1,4	1,51	4,76	0,07	5%			0,31	1,3	3,28	2,02	161%		1,6	3,58	2,02	130%	Изменение объемов работ	0,00

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			всего		Отклонение ***		план**	факт***	Отклонение ***			
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур		план**	факт***	млн.руб.	%			млн.рублей	%		
635	Реконструкция ВЛ-35 кВ Цюрупа Красная (расширение просек)	ВЭС	2,8	2,6	0,0	0,04	2,54	0,04	-			0,20	0,0	1,98	1,98	-	0,2	2,18	1,98	> 100%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
636	Реконструкция ВЛ-110 кВ Алмазово-Горенки с отп. (расширение просек)	ВЭС	0,4	0,3	0,2	0,00	0,30	-0,15	-98%			0,07	0,3	0,20	-0,06	-22%	0,3	0,27	-0,06	-17%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
637	Реконструкция ВЛ-110 кВ Костино-Горенки с отп. (расширение просек)	ВЭС	2,2	2,0	1,0	0,00	2,00	-1,00	-100%			0,14	1,7	0,00	-1,69	-100%	1,8	0,00	-1,83	-100%	Вина подрядчика	0,14
638	Реконструкция ВЛ-35 кВ Минеральная-Черное (расширение просек)	ВЭС	0,5	0,4	0,2	0,01	0,35	-0,17	-97%			0,10	0,3	0,28	-0,02	-8%	0,4	0,38	-0,02	-6%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
639	Реконструкция ВЛ-110 кВ Куровская - Анциферово (расширение просек)	ВЭС	0,3	0,2	0,1	0,14	0,08	0,03	25%			0,06	0,2	0,32	0,14	73%	0,2	0,38	0,14	55%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (увеличение)	0,00
640	Реконструкция ВЛ-110 кВ Куровская - Гуслица (расширение просек)	ВЭС	1,5	1,4	0,7	0,24	1,17	-0,46	-66%			0,06	1,2	0,60	-0,59	-50%	1,3	0,66	-0,59	-47%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
641	Реконструкция ВЛ-110 кВ Трубино-Костино (расширение просек)	ВЭС	0,2	0,1	0,1	0,00	0,11	-0,06	-100%			0,04	0,1	0,00	-0,10	-100%	0,1	0,00	-0,14	-100%	Вина подрядчика	0,04
642	Реконструкция ВЛ-110 кВ Дулево-Ликино (расширение просек)	ВЭС	0,3	0,0	0,0	0,00	0,01	0,00	-100%			0,27	0,0	0,00	-0,01	-100%	0,3	0,00	-0,28	-100%		0,27
643	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шибаново-Афанасово (расширение просек)	ВЭС	0,2	0,2	0,1	0,00	0,17	-0,08	-94%			0,06	0,1	0,28	0,13	91%	0,2	0,34	0,13	63%	Вина подрядчика	0,00
644	Реконструкция ВЛ-220 кВ Цагинская 1 (расширение просек)	ВЭС	7,8	7,2	7,2	5,38	1,84	-1,84	-25%			0,48	6,1	5,64	-0,48	-8%	6,6	6,12	-0,48	-7%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
645	Реконструкция ВЛ-110 кВ Анциферово - Нежино 1 (расширение просек)	ВЭС	2,6	2,6	1,7	2,09	0,53	0,34	20%			0,27	1,5	2,57	1,09	74%	0,7	2,84	2,16	320%	Изменение объемов работ	0,00
646	Реконструкция ВЛ-110 кВ Анциферово - Нежино 2 (расширение просек)	ВЭС	2,4	2,4	1,8	1,93	0,49	0,10	5%			0,27	1,5	2,65	1,10	71%	0,3	2,91	2,65	> 100%	Изменение объемов работ	0,00
647	Реконструкция ВЛ-110 кВ Гуслица - Анциферово (расширение просек)	ВЭС	4,0	3,7	3,7	2,96	0,69	-0,69	-19%			0,25	3,1	2,52	-0,57	-19%	2,1	2,78	0,72	35%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
648	Реконструкция ВЛ-110 кВ Восточная-Некрасовка с отп. (расширение просек)	ВЭС	0,5	0,3	0,2	0,14	0,18	-0,02	-11%			0,15	0,3	0,12	-0,15	-55%	0,4	0,27	-0,15	-36%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
649	Реконструкция ВЛ-220 кВ Цагинская 2 (расширение просек)	ВЭС	4,0	3,4	3,4	0,31	3,12	-3,12	-91%			0,48	2,9	2,64	-0,26	-9%	3,4	3,12	-0,26	-8%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
650	Реконструкция ВЛ-110 кВ Дроздово-Горенки 1 (расширение просек)	ВЭС	1,7	1,4	0,7	0,02	1,36	-0,67	-98%			0,31	1,2	0,91	-0,26	-22%	1,5	1,22	-0,26	-17%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
651	Реконструкция ВЛ-110 кВ Дроздово-Горенки 2 (расширение просек)	ВЭС	1,1	0,7	0,4	0,00	0,75	-0,37	-100%			0,31	0,6	0,10	-0,53	-84%	0,9	0,41	-0,53	-56%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
652	Реконструкция ВЛ-110 кВ Эжигтон-Афанасово (расширение просек)	ВЭС	0,4	0,1	0,0	0,00	0,06	-0,03	-89%			0,29	0,1	0,21	0,15	267%	0,3	0,00	-0,35	-100%	Вина подрядчика	0,50
653	Реконструкция ВЛ-110 кВ Эжигтон-Дружба (расширение просек)	ВЭС	0,6	0,3	0,1	0,10	0,19	-0,05	-32%			0,28	0,2	0,08	-0,16	-66%	0,5	0,36	-0,16	-31%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
654	Реконструкция ВЛ-110 кВ Кучинская с отп. (расширение просек)	ВЭС	0,6	0,5	0,2	0,06	0,40	-0,17	-76%			0,10	0,4	0,05	-0,34	-88%	0,5	0,15	-0,34	-70%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
655	Реконструкция ВЛ-35 кВ Кучино-Черное 1 (расширение просек)	ВЭС	1,2	1,0	0,5	0,01	0,94	-0,46	-97%			0,23	0,8	0,74	-0,07	-9%	1,0	0,96	-0,07	-7%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	Отклонение ***			
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур								млн.рублей	%		
656	Реконструкция ВЛ-220 кВ Трубино-ТЭЦ 23 (расширение просек)	ВЭС	3,3	3,1	1,5	0,00	3,09	-1,54	-100%			0,17	2,6	0,00	-2,62	-100%	2,8	0,00	-2,79	-100%	Вина подрядчика	0,17
657	Реконструкция ВЛ-110 кВ Истомкино-Кашино с отп. (расширение просек)	ВЭС	0,6	0,4	0,2	0,24	0,16	0,04	19%			0,21	0,3	0,71	0,37	109%	0,5	0,92	0,37	68%	Изменение объемов работ	0,00
658	Реконструкция ВЛ-110 кВ Истомкино-Монино (расширение просек)	ВЭС	0,6	0,4	0,2	0,23	0,14	0,04	23%			0,16	0,3	1,15	0,84	267%	0,5	1,31	0,84	178%	Изменение объемов работ	0,00
659	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шатура - Дулево с отп. (расширение просек)	ВЭС	1,2	0,0	0,0	0,00	0,04	-0,02	-88%			0,96	0,0	0,13	0,09	276%	1,0	0,00	-0,99	-100%	Задержка в оформлении документов	1,08
660	Реконструкция ВЛ-220 кВ ТЭЦ 22-Восточная (расширение просек)	ВЭС	2,3	2,1	1,1	0,00	2,14	-1,07	-100%			0,17	1,8	0,00	-1,81	-100%	2,0	0,00	-1,98	-100%	Вина подрядчика	0,17
661	Реконструкция ВЛ-110 кВ Истомкинская 1 (расширение просек)	ВЭС	0,6	0,3	0,1	0,01	0,26	-0,12	-91%			0,17	0,2	0,66	0,44	192%	0,5	0,84	0,31	58%	Вина подрядчика	0,00
662	Реконструкция ВЛ-110 кВ Ногинск-Шульгино (расширение просек)	ВЭС	1,3	0,9	0,5	0,60	0,33	0,14	29%			0,31	0,8	2,48	1,70	216%	1,1	2,79	1,70	155%	Изменение объемов работ	0,00
663	Реконструкция ВЛ-110 кВ Орехово-Демихово (расширение просек)	ВЭС	0,5	0,3	0,2	0,00	0,32	-0,16	-100%			0,15	0,3	0,00	-0,27	-100%	0,4	0,00	-0,42	-100%	Вина подрядчика	0,15
664	Реконструкция ВЛ-110 кВ Трубино-Алмазово (расширение просек)	ВЭС	1,1	0,8	0,4	0,00	0,80	-0,40	-100%			0,23	0,7	0,00	-0,68	-100%	0,9	0,00	-0,91	-100%	Вина подрядчика	0,23
665	Реконструкция ВЛ-35 кВ Мележи-Головино (расширение просек)	ВЭС	1,3	1,2	0,6	1,19	0,00	0,61	105%			0,14	1,0	1,69	0,70	71%	1,1	1,83	0,70	62%	Изменение объемов работ	0,00
666	Реконструкция ВЛ-35 кВ Юдино-Фряново 1 (расширение просек)	ВЭС	0,0	0,0	0,0	0,00	0,01	0,00	-21%			0,00	0,0	0,19	0,18	свыше 100%	0,0	0,00	-0,01	-100%		0,19
667	Реконструкция ВЛ-110 кВ Кашино-Дроздово (расширение просек)	ВЭС	2,0	2,0	1,3	0,36	1,63	-0,90	-71%			0,31	1,2	0,31	-0,93	-75%	1,2	0,62	-0,62	-50%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
668	Реконструкция ВЛ-110 кВ Ликино-Экситон (расширение просек)	ВЭС	2,1	2,1	2,1	2,15	0,00	0,06	3%			0,31	1,8	1,83	0,04	2%	1,8	2,15	0,38	21%		0,00
669	Реконструкция ВЛ-110 кВ Некрасовка-Кучино (расширение просек)	ВЭС	0,1	0,0	0,0	0,00	0,01	0,00	-100%			0,09	0,0	0,00	0,00	-100%	0,1	0,00	-0,10	-100%		0,09
670	Реконструкция ВЛ-110 кВ Ногинск-Монино с отп. (расширение просек)	ВЭС	1,1	0,7	0,4	0,47	0,28	0,09	25%			0,34	0,6	1,38	0,75	118%	1,0	1,72	0,75	77%	Изменение объемов работ	0,00
671	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шатура - Экситон с отп. (расширение просек)	ВЭС	0,7	0,1	0,0	0,00	0,08	-0,04	-98%			0,53	0,1	0,05	-0,01	-21%	0,6	0,00	-0,60	-100%	Вина подрядчика	0,59
672	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шульгино-Дроздово (расширение просек)	ВЭС	0,3	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	77%			0,22	0,0	0,15	0,15	свыше 100%	0,2	0,37	0,15	65%		0,00
673	Реконструкция ВЛ-35 кВ Глебово-Голубино (расширение просек)	ВЭС	1,1	1,0	0,5	0,51	0,46	0,03	6%			0,14	0,8	1,01	0,19	22%	1,0	1,15	0,19	19%	Изменение объемов работ	0,00
674	Реконструкция ВЛ-35 кВ Голубино-Горелово (расширение просек)	ВЭС	0,4	0,0	0,0	0,02	0,02	0,00	-22%			0,27	0,0	0,86	0,83	свыше 100%	0,3	1,13	0,83	272%		0,00
675	Реконструкция ВЛ-35 кВ Коробово-Пыщлицы (расширение просек)	ВЭС	3,9	2,5	1,9	1,56	0,92	-0,38	-20%			2,36	0,9	1,03	0,12	13%	3,3	3,39	0,12	4%	Вина подрядчика	0,00
676	Реконструкция ВЛ-35 кВ Малиново 1 (расширение просек)	ВЭС	0,1	0,0	0,0	0,00	0,01	0,00	-100%			0,06	0,0	0,00	-0,01	-100%	0,1	0,00	-0,06	-100%		0,06
677	Реконструкция ВЛ-35 кВ Малиново 2 с отп. (расширение просек)	ВЭС	0,8	0,8	0,5	0,32	0,48	-0,21	-40%			0,06	0,5	0,27	-0,18	-40%	0,5	0,33	-0,18	-35%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
678	Реконструкция ВЛ-110 кВ Краматорская 1	ВЭС	0,5	0,0	0,0	0,00	0,03	-0,02	-100%			0,00	0,0	0,00	-0,03	-100%	0,0	0,00	-0,03	-100%	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий (снижение)	0,00
679	Реконструкция ВЛ-35 кВ ТЭЦ-6-Торфяная (расширение просек)	ВЭС	0,2	0,2	0,1	0,00	0,19	-0,09	-97%			0,00	0,2	0,18	0,02	11%	0,2	0,18	0,02	11%	Вина подрядчика	0,00
680	Реконструкция ВЛ-220 кВ Баскаково-Восточная (расширение просек)	ВЭС	0,2	0,2	0,1	0,00	0,17	-0,08	-97%			0,00	0,1	0,16	0,02	12%	0,1	0,16	0,02	12%	Вина подрядчика	0,00
681	ВЛ-35 кВ Сельниково-Двойня 2 с отп. (расширение просек)	ВЭС	1,4	1,4	1,4	1,43	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
682	ВЛ-35 кВ Сельниково-Двойня 1 с отп. (расширение просек)	ВЭС	1,7	1,7	1,7	1,65	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
683	ВЛ-35 кВ Жуковка-Доброе (расширение просек)	ВЭС	3,7	3,7	3,7	3,70	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
684	ВЛ-110 кВ Белоомут-Есенино (расширение просек)	ВЭС	0,3	0,3	0,3	0,32	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
685	ВЛ-110 кВ Бронницы-Виноградово с отп. (расширение просек)	ВЭС	1,0	1,0	1,0	0,45	0,56	-0,56	-55%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
686	ВЛ-110 кВ Бронницы-Старт с отп. (расширение просек)	ВЭС	1,7	1,7	1,7	0,75	0,91	-0,91	-55%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
687	ВЛ-110 кВ Нежино-Виноградово (расширение просек)	ВЭС	1,7	1,7	1,7	0,78	0,95	-0,95	-55%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
688	ВЛ 110 кВ Нежино-Старт с отп. (расширение просек)	ВЭС	1,1	1,1	1,1	0,50	0,61	-0,61	-55%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
689	ВЛ-110 кВ Ловцы-Белоомут (расширение просек)	ВЭС	2,5	2,5	2,5	1,48	1,02	-1,02	-41%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
690	ВЛ-110 кВ Спортивная - Авсюнино (расширение просек)	ВЭС	1,3	1,3	1,3	1,28	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
691	ВЛ-110 кВ Черусти-Кривандино (расширение просек)	ВЭС	2,1	2,1	2,1	1,11	0,95	-0,95	-46%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
692	ВЛ-110 кВ Ловцы-Радовицы (расширение просек)	ВЭС	2,1	2,1	2,1	1,17	0,91	-0,91	-44%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
693	ВЛ-110 кВ Бередино-Егорьевск (расширение просек)	ВЭС	2,5	2,5	2,5	1,75	0,70	-0,70	-29%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
694	ВЛ 35 кВ Ботино-Туголес 1 (расширение просек)	ВЭС	1,4	1,4	1,4	0,55	0,83	-0,83	-60%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	Отклонение ***			
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур								млн.рублей	%		
695	ВЛ 35 кВ Ботино-Туголес 2 (расширение просек)	ВЭС	2,1	2,1	2,1	0,83	1,24	-1,24	-60%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
696	ВЛ-35 кВ Рошаль-Бакшеево 1 (расширение просек)	ВЭС	0,1	0,1	0,1	0,06	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
697	ВЛ-35 кВ Рошаль-Бакшеево 2 (расширение просек)	ВЭС	0,4	0,4	0,4	0,40	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
698	ВЛ-35 кВ Радовицы-Коробово с отп. (расширение просек)	ВЭС	1,4	1,4	1,4	0,63	0,73	-0,73	-54%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
699	ВЛ-35 кВ Радовицы-Спартак (расширение просек)	ВЭС	0,5	0,5	0,5	0,48	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
700	ВЛ-35 кВ Ботино-Крушина 1 (расширение просек)	ВЭС	0,1	0,1	0,1	0,12	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
701	ВЛ-35 кВ Ботино-Крушина 2 (расширение просек)	ВЭС	0,8	0,8	0,8	0,78	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
702	ВЛ-110 кВ Запутное - Мисцево (расширение просек)	ВЭС	2,6	2,6	2,6	2,59	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
703	ВЛ-35 кВ Туголес-Черусти (расширение просек)	ВЭС	0,5	0,5	0,5	0,45	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
704	ВЛ-35 кВ Дрезна-Ликино (расширение просек)	ВЭС	1,7	1,7	1,7	1,67	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
705	ВЛ-110 кВ Краматорская 2 (расширение просек)	ВЭС	0,2	0,2	0,2	0,24	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
706	ВЛ-110 кВ Кудиново-Шульгино (расширение просек)	ВЭС	0,7	0,7	0,7	0,71	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
707	ВЛ-110 кВ Фабричная-Лопатино (расширение просек)	ВЭС	0,4	0,4	0,4	0,40	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
708	ВЛ-110 кВ Лопатино-Берендино (расширение просек)	ВЭС	1,5	1,5	1,5	0,59	0,89	-0,89	-60%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
709	ВЛ-110 кВ Спортивная - Запутное (расширение просек)	ВЭС	2,4	2,4	2,4	2,41	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
710	ВЛ-220 кВ Ногинск-Руднево (расширение просек)	ВЭС	2,0	2,0	2,0	1,05	0,98	-0,98	-48%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
711	ВЛ-110 кВ Голутвин-Городна (расширение просек)	ВЭС	1,7	1,7	1,7	0,00	1,69	-1,69	-100%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
712	ВЛ-110 кВ Голутвин-Ива (расширение просек)	ВЭС	2,5	2,5	2,5	1,25	1,25	-1,25	-50%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
713	ВЛ-110 кВ Булгаково-Кудиново (расширение просек)	ВЭС	0,4	0,4	0,4	0,37	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
714	ВЛ-110 кВ Булгаково-Шульгино (расширение просек)	ВЭС	0,9	0,9	0,9	0,35	0,53	-0,53	-60%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
715	ВЛ-110 кВ Кислородная-Жегалово 1 (расширение просек)	ВЭС	0,3	0,3	0,3	0,28	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
716	ВЛ-110 кВ Кислородная-Жегалово 2 (расширение просек)	ВЭС	0,0	0,0	0,0	0,03	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
717	ВЛ-110 кВ Минеральная-Некрасовка (расширение просек)	ВЭС	0,5	0,5	0,5	0,54	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
718	ВЛ-35 кВ Фрязино-Глебово (расширение просек)	ВЭС	0,4	0,4	0,4	0,35	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
719	ВЛ-110 кВ Мисцево - Куровская (расширение просек)	ВЭС	1,3	1,3	1,3	0,53	0,80	-0,80	-60%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
720	ВЛ-110 кВ Нежино-Донино (расширение просек)	ВЭС	0,1	0,1	0,1	0,08	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
721	ВЛ-110 кВ Клепки-Мох (расширение просек)	ВЭС	0,9	0,9	0,9	0,35	0,52	-0,52	-60%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
722	ВЛ-110 кВ Стачка-Демихово (расширение просек)	ВЭС	1,6	1,6	1,6	0,69	0,93	-0,93	-58%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
723	ВЛ-110 кВ Чанки-Пески (расширение просек)	ВЭС	5,4	5,4	5,4	5,39	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
724	ВЛ-110 кВ Городна-Луховицы (расширение просек)	ВЭС	0,3	0,3	0,3	0,27	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
725	ВЛ-110 кВ Ларино-Ива (расширение просек)	ВЭС	0,3	0,3	0,3	0,29	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
2.4.	Технологическое присоединение	!	24 407,3	19 777,3	6 379,1	6 094,5	13 682,9	-284,7	-4%			1 007,2	5 548,1	5 483,3	-64,9	-1%	5 300,1	4 718,9	-581,2	-11%		1 780,2
2.4.0.	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт. (ВН, СН1)	!	3 497,7	1 898,8	102,5	102,6	1 796,2	0,1	0%			30,0	49,7	37,0	-12,8	-26%	30,1	9,2	-20,9	-69%		58,7
726	Строительство ПС 110 кВ «Фетицево»	ДУКИП	1 086,2	119,5	20,6	20,58	98,87	0,00	0%			0,47	0,1	0,00	-0,05	-100%	0,0	0,00	0,00	-		0,47
727	Строительство ПС 110кВ «Ждановская»	ДУКИП	1 586,5	1 575,6	33,0	34,19	1 541,38	1,14	3%			19,64	28,3	18,61	-9,69	-34%	0,0	0,00	0,00	-		38,25
728	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	ЮЭС	14,3	13,0	12,4	10,65	2,30	-1,72	-14%			9,47	2,1	0,79	-1,34	-63%	11,6	9,24	-2,36	-20%	Отсутствие проектно-сметной документации	1,03
729	Реконструкция ПС 563 «Металлист», замена тр-в, в т.ч. ПИР, МО, Каширский р-н, г. Кашира, Каширское ш.	ЮЭС	84,8	23,7	2,2	2,17	21,57	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
730	Строительство ПС 110/10 кВ «Победа» (диспетчерское «Полянка») 2х25 МВА с заходами ВЛ 110 Кв	ЗЭС	726,0	167,1	34,3	35,00	132,10	0,66	2%			0,40	19,3	17,58	-1,69	-9%	18,5	0,00	-18,50	-100%		18,99
2.4.1.	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт. (распредств)	!	3 100,4	2 016,4	380,8	656,1	1 360,3	275,3	72%			126,6	361,2	590,1	228,9	63%	288,7	475,7	187,0	65%		240,7
2.4.2.	Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт.	!	2 372,7	1 765,1	856,0	582,8	1 182,4	-273,2	-32%			126,4	719,8	509,6	-210,1	-29%	627,6	423,5	-204,1	-33%		212,0
2.4.3.	Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт.	!	6 859,7	6 775,8	272,8	236,0	6 539,8	-36,8	-13%			22,4	237,3	201,5	-35,9	-15%	200,9	136,8	-64,1	-32%		94,1
2.4.4.	Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.	!	8 576,7	7 321,1	4 767,0	4 517,0	2 804,1	-250,0	-5%			701,9	4 180,1	4 145,1	-35,0	-1%	4 152,8	3 673,6	-479,3	-12%		1 174,7
2.4.5.	Генерация	!					0,0	0,0	-					0,0	-			0,0	-			
2.5.	Распределительные сети	!	11 020,5	9 600,8	3 900,1	3 749,0	5 851,8	-151,1	-4%			535,7	3 654,0	3 487,1	-166,9	-5%	3 117,9	3 268,6	150,6	5%		759,1
2.5.1.	ТПиР ВЛЭП 1-20 кВ	!	6 304,1	5 616,0	2 388,5	2 349,8	3 266,2	-38,7	-2%			233,6	2 133,3	2 120,2	-13,1	-1%	1 718,8	1 919,9	201,0	12%		433,5
2.5.2.	ТПиР ВЛЭП 0,4 кВ	!	2 693,3	2 257,5	987,6	1 087,8	1 169,7	100,3	10%			165,7	1 057,1	1 099,4	42,2	4%	932,5	1 082,4	149,9	16%		182,7
2.5.3.	ТПиР КЛЭП 3-10 кВ	!	96,5	58,5	22,7	1,3	57,2	-21,4	-94%			6,4	25,6	3,9	-21,7	-85%	14,6	6,4	-8,2	-56%		3,9
2.5.4.	ТПиР КЛЭП 1 кВ	!	22,7	22,7	4,2	0,0	22,7	-4,2	-100%			0,0	6,0	0,0	-6,0	-100%	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.5.5.	ТПиР ТП 6-10 кВ	!	1 639,4	1 415,1	418,8	290,5	1 124,6	-128,3	-31%			118,7	355,3	234,7	-120,6	-34%	380,1	225,8	-154,3	-41%		132,8
2.5.6.	НС ВЛЭП 1-20 кВ	!	85,8	85,7	28,8	5,3	80,4	-23,5	-82%			4,9	25,2	14,5	-10,7	-42%	25,2	18,1	-7,1	-28%		1,4
2.5.7.	НС ВЛЭП 0,4 кВ	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-			0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.5.8.	НС КЛЭП 3-10 кВ	!	21,2	4,7	0,0	0,0	4,7	0,0	3%			0,7	0,0	0,0	0,0	0%	0,7	0,0	-0,7	-100%		0,7
2.5.9.	НС КЛЭП 1 кВ	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-			0,0	0,0	0,0	0,0	-						

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	Отклонение ***			
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам заключенных процедур								млн.рублей	%		
2.5.10.	НС ТП 6-10 кВ	!	157,4	140,5	49,5	14,2	126,2	-35,3	-71%			5,7	51,5	14,5	-37,0	-72%	46,1	16,0	-30,1	-65%		4,2
2.6.	Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	!	6 001,0	5 202,1	1 173,1	913,3	4 288,8	-259,8	-22%			354,5	1 171,1	1 027,1	-144,0	-12%	1 269,8	1 109,9	-159,9	-13%		282,5
2.6.1.	РЗА (включая ПА)	!	1 112,8	745,0	146,2	126,0	619,0	-20,2	-14%			100,8	119,5	111,0	-8,5	-7%	191,0	170,0	-21,1	-11%		39,3
731	«Модернизация дифференциально-фазных защит ВЛ-110 кВ на подстанциях Южных электрических сетей - филиала ОАО «МОЭСК»	ЮЭС	41,9	9,9	1,0	3,74	6,13	2,74	273%			27,18	1,8	4,49	2,68	149%	29,0	28,64	-0,35	-1%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	3,03
732	Установка электромагнитной блокировки разъединителей на ПС №572 "Стрелецкая"	ЮЭС				0,00	0,00	0,00	-			0,00		0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00
733	«Модернизация и новое включение устройств автоматической разгрузки трансформаторов на подстанциях Южных электрических сетей - филиала ОАО «МОЭСК»	ЮЭС				0,00	0,00	0,00	-			0,00		0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00
734	Модернизация резервных защит ВЛ -35 кВ на ПС ВЭС:ПС № 204 "Демихово", ПС № 414 "Кудиново"	ВЭС				0,00	0,00	0,00	-			0,00		0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00
735	Новое включение АРНТ с установкой МП терминалов на ПС 584 Звенигород, ПС 683 Ядрошино, ПС 802 Духанино, ПС 714 Давыдково, ПС 24 Устиново, ПС 288 Каменка, ПС 287 Корятово	ЗЭС				0,00	0,00	0,00	-			0,00		0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00
736	Реконструкция АРНТ с установкой МП терминалов на ПС 260 Дедово, ПС 188 Одинцово, ПС 308 Нарофоминск, ПС 645 Сушкинская, ПС 584 Звенигород, ПС 618 Никольское, ПС 783 Отрадное	ЗЭС				0,00	0,00	0,00	-			0,00		0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00
737	Модернизация РЗА вводов 6-10 кВ на ПС ВЭС:ПС № 380 "Захарово", ПС № 340 "Дуговая", № 641 "Гранит", № 83 "Райки", ПС № 226 "Горелово", ПС № 115 "Чкалово", ПС № 102 "Шиферная", ПС № 79 "Ловцы", ПС № 656 "Митяево", ПС № 768 "Гавриловская", ПС № 819 "Мишеронь", ПС № 817 "Спортивная", ПС № 818 "Ботино", ПС № 678 "Ларино"	ВЭС				0,00	0,00	0,00	-			0,00		0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00
738	Модернизация комплексов регистрации аварийных процессов на ПС ВЭС:ПС № 602 "Боровое", ПС № 477 "Бруски", ПС № 157 "Горенки", ПС № 821 "Гребчиха", ПС № 340 "Дуговая", ПС № 297 "Затишье", ПС № 608 "Карьер", ПС № 22 "Кучино", ПС № 656 "Митяево", ПС № 819 "Мишеронь", ПС № 74 "Непещино", ПС № 734 "Сирена", №172 "Тимохово", № 763 "Фабричная", №641 "Гранит", № 722 "Чанки", № 47 "Щелково", ПС № 52 "Двойня", ПС № 88 "Крутое", ПС № 258 "Демихово"	ВЭС				0,00	0,00	0,00	-			0,00		0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00
739	«Модернизация резервных защит ВЛ-110 кВ на подстанциях Южных электрических сетей - филиала ОАО «МОЭСК»	ЮЭС	50,6	9,8	2,7	2,74	7,05	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-100%		0,00
740	Модернизация устройств релейной защиты вводов 6-10 кВ на подстанциях Южных электрических сетей - филиала ОАО «МОЭСК»	ЮЭС	3,9	0,1	0,0	0,00	0,13	0,00	-			3,17	0,0	0,00	0,00	-	2,3	3,17	0,90	40%		0,00
741	«Модернизация устройств РЗА распределительной сети и установка устройств ОМП В МРЭС»	ЮЭС	24,3	12,4	6,6	7,67	4,74	1,07	16%			12,52	3,9	4,22	0,28	7%	16,5	16,74	0,28	2%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
742	«Модернизация дифференциальных защит ВЛ-110 кВ на подстанциях Южных электрических сетей - филиала ОАО «МОЭСК»	ЮЭС	11,0	11,0	8,5	0,00	11,03	-8,55	-100%			0,00	7,2	0,00	-7,24	-100%	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
743	«Модернизация дифференциальных защит ВЛ-110 кВ на подстанциях Южных электрических сетей - филиала ОАО «МОЭСК»	ЮЭС	33,4	33,3	1,3	0,72	32,62	-0,60	-46%			0,59	0,6	0,05	-0,50	-91%	0,0	0,00	0,00	-	Позднее представление актов выполненных работ	0,63
744	Модернизация максимальных токовых защит присоединений 10 кВ на подстанциях Южных электрических сетей - филиала ОАО «МОЭСК»	ЮЭС	29,4	28,7	22,5	22,05	6,61	-0,44	-2%			0,64	19,6	18,79	-0,81	-4%	20,0	0,00	-20,00	-100%		19,43
745	«Модернизация устройств РЗА распределительной сети и фидеров подстанций МРЭС»	ЮЭС	32,9	32,9	28,6	24,94	7,92	-3,66	-13%			0,00	25,1	21,67	-3,38	-14%	25,1	21,67	-3,38	-14%	Позднее представление актов выполненных работ	0,00
746	Программа повышения надежности систем РЗА	СЭС	11,8	10,8	10,8	10,78	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
747	Включения второго комплекта быстродействующей защиты на КВЛ 220 кВ Куркино - Герцево	СЭС	7,1	7,1	4,2	0,00	7,08	-4,25	-100%			0,00	6,0	0,00	-6,00	-100%	6,0	0,00	-6,00	-100%	не проведены торги	0,00
748	Программа повышения надежности РЗА ПС 110/10 Чанки	ВЭС	72,3	49,9	38,9	37,32	12,56	-1,57	-4%			19,00	34,5	34,39	-0,06	0%	52,0	51,90	-0,06	0%		0,05
749	Новое включение устройств ОМП на ПС ВЭС: ПС № 306 "Дроздово", ПС № 601 "Дружба", ПС № 26 "Монино", ПС № 819 "Мишеронь", ПС 678 "Ларино", ПС № 822 "Гуслица", ПС № 270 "Дулево", ПС № 415 "Ликино", ПС № 258 "Демихово", ПС № 177 "Орехово", ПС № 102 "Шиферная", ПС № 298 "Третьяково".	ВЭС	30,0	30,0	0,0	0,06	29,97	0,06	-			0,00	1,4	1,45	0,04	2%	0,0	0,00	0,00	-	Капитализация процентов (+)	1,45
																	0,0					

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года	
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		план**	факт***	Отклонение ***				
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам заключенных процедур	план**	факт***	млн.руб.			%	млн.рублей			%
772	Установка комплексов ТМ в РЭС на объектах 6-10 кВ: ЦРП-5, ЦРП-8 Чеховского РЭС, РП-5, РП-11 Каширского РЭС	ЮЭС	18,8	18,8	18,8	0,62	18,21	-18,17	-97%			0,00	16,0	0,53	-15,42	-97%	16,0	0,00	-15,95	-100%	Задержка в оформлении документов	0,53
773	Комплекс работ по реконструкции телемеханики (ТМ) ПС №5 "Балашиха", №22 "Кучино", №83 "Раики", №64 "Гранит", №696 "Прогресс", №115 "Чкалово", №730 "Гребнево", №380 Захарово	ВЭС				0,00	0,00	0,00	-			0,00		0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00
774	Развитие системы регистрации аварийных процессов	ЗЭС				0,00	0,00	0,00	-			0,00		0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00
775	Интеграция в ПТК ENMAC унаследованных систем сбора и передачи технологической информации операционных зон для обеспечения функций телеконтроля и телеуправления	ЮЭС				0,00	0,00	0,00	0%			0,00		0,00	0,00	0%		14,52	0,00	0%		0,00
776	Реконструкция комплексов ТМ на ПС Видное, ПС Лаговская, ПС Домодедовская, ПС Заповедник, ПС Лебедево, ПС Пушкино, ПС Серпухов, ПС Добрыниха, ПС Загорново	ЮЭС	149,3	149,3	34,7	40,70	108,60	5,97	17%			0,00	61,3	54,36	-6,94	-11%	61,3	54,36	-6,94	-11%	Погашение кредиторской задолженности	0,00
777	Реконструкция комплексов ТМ на ПС Сандарово, Климовская, Вороново, Ваулово, Егоровка, Донино, Троицкая, Степановская, Полиграф, Талез	ЮЭС	106,0	106,0	0,5	0,51	105,50	0,01	3%			0,00	0,4	0,44	0,01	3%	0,0	0,00	0,00	-		0,44
778	Модернизация комплексов ТМ ПС для организации передачи телеинформации в ПТК АСТУ ENMAC на ПС "Теплый Стан", ПС "Десна", ПС "Яковлево", ПС "Ершовка", ПС "Епифановка", ПС "Жадино", ПС "Жерехово", ПС "Ялфимово", ПС "Поповка", ПС "Мартыново", ПС "Евдокимово", ПС "Егудино", ПС "Елизарово", ПС "Елкино" для нужд Южных ЭС – филиала ОАО «МОЭСК»	ЮЭС	79,8	79,8	37,4	29,27	50,54	-8,16	-22%			0,00	45,1	54,63	9,53	21%	45,1	24,49	-20,61	-46%	Задержка в оформлении документов	30,14
779	Реконструкция комплексов ТМ ПС и передача технологической информации на ДП Южных ЭС для обеспечения наблюдаемости и управляемости энергообъектами при создании ЦУС ОАО «МОЭСК» на ПС Красково, ПС ЦАГИ, ПС Лесная, ПС Апаринки, ПС Подольск, ПС Кварц, ПС Котельники, ПС Шепчинки, ПС Гжель, ПС Новомолодево	ЮЭС	88,3	21,2	0,0	0,03	21,19	0,03	-			1,24	0,0	0,03	0,02	свыше 100%		0,00	-1,24	-100%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	1,27
780	Установка комплексов ТМ в РЭС на объектах 6-10 кВ: ЦРП-3, ЦРП-10 Ступинского РЭС, РП-6, РП-10 Домодедовского РЭС	ЮЭС	19,0	4,0	1,6	1,55	2,47	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
781	Реконструкция комплексов ТМ ПС и передача технологической информации на ДП Южных ЭС для обеспечения наблюдаемости и управляемости энергообъектами при создании ЦУС ОАО «МОЭСК» на ПС Асаново, ПС Алешино, ПС Нашекино, ПС Андреево, ПС Молоково, ПС Юсупово, ПС Бронницы, ПС Новоцементная, ПС Взлетная, ПС Гришенки	ЮЭС	92,1	50,0	32,6	34,70	15,26	2,14	7%			44,26	21,1	21,15	0,00	0%	65,4	65,41	0,00	0%	Погашение кредиторской задолженности	0,00
782	Модернизация комплексов телемеханики на ПС (Химки, Ангелово, Павшино, Жостово, Долгопрудная) СЭС	СЭС	24,1	24,1	0,0	0,00	24,12	0,00	-			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
783	Реконструкция комплексов телемеханики на ПС (Сенеж, Зеленоградская, Ванино, Подлипки, Тополь, Вихрево, Роса) СЭС	СЭС	124,8	124,8	0,0	0,00	124,80	0,00	-			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
784	Реконструкция комплексов ТМ на 8 ПС СЭС - филиала ОАО «МОЭСК», обеспечивающих электропитание аэропортов и тяговых ж.д. ПС	СЭС	165,2	165,2	0,0	0,00	165,23	0,00	-			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
785	Модернизация автоматики регулирования напряжения трансформаторов на ПС ВЭС	ВЭС	19,6	14,4	11,7	10,69	3,69	-1,04	-9%			7,79	8,9	5,87	-2,98	-34%	16,6	13,65	-2,98	-18%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
786	Комплекс работ по реконструкции телемеханики (ТМ) ПС № 52 "Двойня", №102 "Шиферная", №62 "Зарайск", №75 "Коломна", №530 "Фосфоритная", 693 "Мох", № 155 "Радовицы", № 86 "Рошаль".	ВЭС	61,7	59,7	12,4	15,35	44,38	2,96	24%			1,68	21,0	67,28	46,28	220%	0,0	37,51	37,51	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	34,83
787	Комплекс работ по реконструкции телемеханики на ПС №819"Мишеронь", ПС №822"Гуслица", ПС №38"Бережки", ПС №817"Спортивная", ПС №89"Авсвино", ПС №456 "Маслово", ПС №571"Клишино", ПС №722" Чанки" ВЭС .	ВЭС	106,6	106,5	10,5	13,32	93,23	2,77	26%			1,47	15,0	51,11	36,11	241%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	52,58
788	Модернизация комплексов ТМ ПС «Кольберово», «Глухово», «Соколовская», «Черное»	ВЭС	33,0	33,0	0,2	0,19	32,84	0,00	2%			0,00	0,2	0,16	0,00	2%	0,0	0,00	0,00	-		0,16
789	ТМ для ПС Бородино, Хвашевская, Руза, Кукарينو, Сухарево, Мухино	ЗЭС	31,2	12,2	8,9	9,72	2,43	0,87	10%			17,84	17,0	17,98	0,93	5%	23,8	0,00	-23,78	-100%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	24,75
790	Реконструкция средств связи и телемеханики Шмелевской гр. ПС	ЗЭС	14,2	12,0	9,0	7,76	4,20	-1,22	-14%			1,87	6,3	6,67	0,36	6%	8,2	7,68	-0,50	-6%	Задержка в оформлении документов	0,85

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года	
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		план**	факт***	Отклонение ***				
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам заключенных процедур	план**	факт***	млн.руб.			%	млн.рублей			%
791	"Реконструкция ТМ на ПС Ярошино, Пернатого, Давыдково, Петровская, Лышево, Истра, Устиново", в т.ч. ПИР	ЗЭС	39,8	39,2	0,3	0,25	38,97	-0,05	-15%		0,49	0,3	0,00	-0,27	-100%	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,70	
792	Реконструкция ТМ РТП-16, РТП-33, РТП-10, РП-28, РП-29, РП-34, РП-1, РТП-5, РП-3, РП-2 Нарофоминского РЭС	ЗЭС	37,7	37,2	0,0	0,00	37,25	0,00	-		0,39	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,39	
793	Реконструкция ТМ на ПС Верея, Корыгово, Каменка, Вышгород, Субботино	ЗЭС	29,9	28,4	0,3	0,33	28,11	0,04	13%		1,25	0,3	0,00	-0,31	-100%	0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	2,43	
794	«Реконструкция комплексов телемеханики на ПС Западных ЭС Победа, Крылово, Володино, Выползово, Полушкино, Анино, Каринская, Апрелевка, Первомайская, Валуйки, Холостниково»	ЗЭС	35,9	35,9	0,0	0,00	35,87	0,00	-		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
795	«Модернизация комплексов телемеханики на ПС Западных ЭС Ивановская, Лидино, Мишуково, Встреча»	ЗЭС	4,6	4,6	0,0	0,00	4,60	0,00	-		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
796	Модернизация и новое включение автоматики разгрузки трансформаторов на ПС ВЭС	ВЭС	17,8	10,7	10,7	10,68	0,00	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
797	Модернизация комплекса телемеханики на ПС "Восточная"	ВЭС	2,9	2,4	2,4	2,43	0,00	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
2.6.4.	Технологическая связь	!	3 550,5	3 285,4	822,2	599,8	2 685,6	-222,3	-27%		172,6	826,6	626,8	-199,7	-24%	831,5	712,4	-119,1	-14%		91,9	
798	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 «Шербинка», ПС «Хомутово», ПС «Стрелецкая», ПС «Сырово», ПС «Подольск», ПС «Рыболово», ПС «Асанов», ПС «Загорново», ПС «Наливная», ПС «Малаховка», ПС «Степановская», ПС «Раменская», ПС «Юсупово», База СЭЗИС	ЮЭС	54,4	54,4	46,2	79,94	0,00	33,73	73%		5,03	38,7	67,51	28,77	74%	39,2	72,54	33,37	85%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00	
799	Выполнение ПИР. Строительство ВОЛС ПС Радищево - ПС Шуколово- ПС Яхрома - ПС Н.Дмитров - ПС Игнатово, с установкой (доукомплектацией) мультиплексоров FOX-515	СЭС			0,00	0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00		
800	Реконструкция КРАП на ПС 308 Нарофоминск, ПС 117 Голицыно, ПС 188 Одинцово, ПС 118 Кубинка, ПС 405 Волоколамск, ПС 64 Барвиха	ЗЭС			0,00	0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00		
801	развитие системы мониторинга транспортных средств	ЗЭС			0,00	0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00		
802	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	ЮЭС	89,8	52,9	1,1	1,46	51,46	0,38	35%		14,21	14,4	14,19	-0,17	-1%	15,7	15,54	-0,17	-1%	Погашение кредиторской задолженности	0,00	
803	Развитие системы сбора информации с терминалов ОМП ЮЭС)	ЮЭС	2,5	2,4	2,4	0,01	2,38	-2,37	-100%		0,11	2,0	0,01	-2,01	-100%	2,1	0,00	-2,13	-100%	Вина подрядчика	0,11	
804	Реконструкция и создание сети радиосвязи Южных ЭС для нужд ЮЭС - филиала "МОЭСК"	ЮЭС	152,0	74,4	54,5	57,30	17,14	2,76	5%		65,73	48,2	48,98	0,76	2%	113,9	104,34	-9,60	-8%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	10,36	
805	Реконструкция систем электропитания средств ДТУ, АСТУ на ПС Гулево, ПС Лаговская, ПС Летово, Троицкого участка Подольского РЭС, Раменского РЭС Южных ЭС - филиала ОАО "МОЭСК"	ЮЭС	27,3	8,7	3,7	3,97	4,73	0,27	7%		5,79	0,6	0,62	0,00	0%	6,4	6,42	0,00	0%	Погашение кредиторской задолженности	0,00	
806	Замена оборудования ВЧ связи на ПС Южных ЭС: ПС Пахра – ПС Ям, ПС Яковлево, ПС Ока – ПС Лазарево, ПС Дворики, ПС Пролетарская, ПС Калугино, ПС Калиново	ЮЭС	34,2	30,9	19,3	22,20	8,74	2,91	15%		19,08	0,5	2,68	2,14	свыше 100%	19,6	2,90	-16,72	-85%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	18,86	
807	Строительство волоконно-оптических линий связи на территории ЮЭС.	ЮЭС	28,3	20,3	20,2	3,87	16,41	-16,35	-81%		0,99	17,2	3,32	-13,87	-81%	9,9	4,31	-5,62	-57%	Задержка в оформлении документов	0,00	
808	Создание автоматизированной системы сбора и обработки информации по контрольному (технологическому) учету электроэнергии и мониторингу параметров качества электроэнергии для присоединений 10(6)/0,4 кВ объектов РЭС филиала Южные электрические сети ОАО «МОЭСК»	ЮЭС	589,0	588,4	104,7	56,40	532,02	-48,28	-46%		0,50	98,6	48,00	-50,57	-51%	99,1	48,50	-50,57	-51%	Задержка в оформлении документов	0,00	
809	Установка узлов доступа технологической сети передачи данных на 67 ПС	ЮЭС	393,5	393,5	43,2	0,01	393,50	-43,20	-100%		0,00	52,3	0,43	-51,88	-99%	52,3	0,00	-52,31	-100%	Задержка в оформлении документов	0,43	
810	Повышение надежности оперативно-диспетчерского управления и уровня визуализации технологической информации о состоянии энергообъектов Южных электрических сетей - филиала ОАО «МОЭСК»	ЮЭС	60,5	60,5	39,6	42,04	18,42	2,43	6%		0,00	47,7	51,51	3,78	8%	47,7	51,51	3,78	8%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00	

№.№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года	
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		план**	факт***	Отклонение ***				
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам заключенных процедур	план**	факт***	млн.руб.			%	млн.рублей			%
811	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 «Видное», ПС «Молоково», ПС «Дзержинская», ПС «Болятино», ПС «Алешино», ПС «Донино», ПС «Андреево», ПС «Нашекино», ПС «Лыткарино», ПС «Домоделово», ПС «Н.Цементная», ПС «Вауново», ПС «Заповедник», ПС «Егудино», ПС «Ершовка», ПС «Пурлово», ПС «Малино»;	ЮЭС	50,8	50,8	35,6	0,01	50,82	-35,57	-100%			0,00	43,1	0,43	-42,64	-99%	43,1	0,00	-43,07	-100%	Задержка в оформлении документов	0,43
812	Реконструкция системы диспетчерской связи Южных ЭС	ЮЭС	43,3	43,3	0,6	0,00	43,33	-0,59	-100%			0,00	0,5	0,00	-0,50	-100%	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
813	Создание опорного кольца и сетей агрегации технологической сети передачи данных ОАО "МОЭСК"(Московская область)	ИА	122,4	122,4	80,2	8,57	113,82	-71,60	-89%			2,48	100,0	84,60	-15,40	-15%	96,8	87,08	-9,67	-10%		0,00
814	Развитие системы мониторинга транспортных средств (СМТС) в Московской области	ИА	85,9	21,9	6,2	8,16	13,74	1,97	32%			0,00	1,6	4,66	3,06	191%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	4,66
815	Проектирование и монтаж СКС уровня РЭС	ИА	139,8	139,8	3,5	4,53	135,27	1,04	30%			0,00	3,7	3,86	0,16	4%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	3,86
816	Оборудование по службе изоляции СЭС	СЭС	22,0	17,3	10,6	4,31	13,01	-6,30	-59%			4,29	12,1	7,95	-4,15	-34%	16,4	0,00	-16,39	-100%	Экономия при торгах	12,24
817	Развитие цифровой производственно-технологической сети связи Северных ЭС для обеспечения каналами диспетчерских центров управления энергосистемой (ПС СЭС)	СЭС	14,7	14,7	12,3	8,24	6,47	-4,03	-33%			6,90	5,7	0,54	-5,16	-90%	12,2	7,44	-4,79	-39%	Экономия при торгах	0,00
818	строительство волоконно-оптических систем передачи до Центров Диспетчерского Управления (Сергиево-Посадский РЭС - ПС "Смена" - ПС "Ярцево")	СЭС	30,1	28,7	19,5	22,55	6,19	3,01	15%			2,35	24,4	21,90	-2,46	-10%	0,0	24,24	24,24	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
819	строительство волоконно-оптических систем передачи до Центров Диспетчерского Управления (ПС "НовоСофрино" - ПС "Софрино" - ПС "Зеленоградская" - ПС "Мамонтовская" - ПС "Уча" - ПС "Роса" - ПС "Пушкино")	СЭС	71,0	67,5	28,1	33,29	34,20	5,15	18%			4,55	35,1	28,37	-6,70	-19%	0,0	32,92	32,92	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
820	строительство волоконно-оптических систем передачи до Центров Диспетчерского Управления (ПС Сигма - ПС Алабушево - ПС Поварово) (ПИР б.д.)	СЭС	24,0	23,8	0,0	0,00	23,79	0,00	-			0,21	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,21
821	Создание системы технологического видеонаблюдения на высоковольтных ПС ОАО "МОЭСК" (СЭС)	СЭС	197,8	197,8	0,0	0,00	197,78	0,00	-			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
822	Реконструкция корпоративной телефонной сети связи (замена АТС) (Построение системы унифицированных коммуникаций СЭС)	СЭС	55,7	55,7	0,0	0,00	55,69	0,00	-			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
823	Реконструкция корпоративной системы регистрации диспетчерских переговоров (КСРДП) ОАО "МОЭСК" (СЭС)	СЭС	22,2	22,2	0,9	0,04	22,15	-0,90	-95%			0,00	1,3	3,74	2,41	182%	0,0	0,00	0,00	-	Задержка в оформлении документов	3,74
824	Установка узлов доступа технологической сети передачи данных на 53 ПС СЭС	СЭС	169,7	169,7	0,0	0,00	169,71	0,00	-			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
825	Реконструкция сетей электроснабжения диспетчерских пунктов с установкой автономных источников питания	ВЭС	208,3	206,5	194,0	160,16	46,36	-33,86	-17%			2,16	166,7	136,50	-30,19	-18%	168,2	138,65	-29,50	-18%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
826	Строительство ВОЛС на участке ПС "Трубино-ПС Гребнево (Щелковский РЭС ВЭС) с доукомплектованием мультиплексоров	ВЭС	17,6	16,9	0,0	0,00	16,87	0,00	-			0,62	5,0	0,00	-5,03	-100%	0,0	0,00	0,00	-		2,46
827	Установка мультиплексора на ПС 220 кВ "Горенки"	ВЭС	27,0	27,0	14,0	6,56	20,48	-7,40	-53%			0,75	9,8	4,84	-5,00	-51%	5,6	5,59	0,00	0%	не проведены торги	0,00
828	Строительство ВОЛС на участке ПС Егорьевск-ПС Бережки- ПС Двойня с установкой мультиплексоров	ВЭС	50,8	48,6	48,6	44,58	4,01	-4,01	-8%			1,86	41,2	38,17	-3,01	-7%	43,0	40,03	-3,01	-7%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	0,00
829	Строительство ВОЛС на участке ПС Ногинск - ПС Истомкино (РДП ВЭС) с установкой мультиплексоров	ВЭС	24,3	1,8	0,0	0,00	1,80	0,00	-			19,03	0,9	0,01	-0,89	-99%	19,9	17,62	-2,32	-12%		1,42
830	Модернизация и расширение системы сбора и передачи информации на подстанциях ВЭС (31 ПС).	ВЭС	101,1	101,1	5,5	4,84	96,28	-0,66	-12%			3,43	23,0	0,72	-22,28	-97%	0,0	0,00	0,00	-	не проведены торги	4,15
831	Резервирование диспетчерских коммутаторов на ДП Коломенской, Шатурской зон обслуживания и на ПС № 157 "Горенки", ПС № 212 "Восточная"	ВЭС	7,0	7,0	0,5	0,55	6,41	0,02	4%			0,00	0,4	0,47	0,02	5%	0,0	0,00	0,00	-		0,47
832	Строительство ВОЛС на участке ПС "Пески" - ПС "Чанки" - ПС "Коломна" - ПС "Голутвин" с установкой мультиплексоров	ВЭС	70,2	70,2	0,9	1,03	69,18	0,18	21%			0,00	1,0	0,99	-0,04	-3%	0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	0,99
833	Установка узлов технологической сети передачи данных на ПС ВЭС (15 ПС)	ВЭС	59,2	59,2	0,5	0,45	58,78	-0,05	-10%			0,00	0,4	0,38	-0,04	-10%	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,38
834	Построение единой нумерации корпоративной телефонной сети ОАО "МОЭСК" (ВЭС)	ВЭС	12,1	12,1	5,5	8,36	3,76	2,91	53%			0,00	9,2	7,13	-2,12	-23%	9,2	7,13	-2,12	-23%	Погашение кредиторской задолженности	0,00

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		Отклонение ***					
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам заключенных процедур	план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей		
835	Реконструкция аппаратуры связи по линиям электропередачи ПС683 "Ядрошино", ПС551 "Пернагово", ПС475 "Луч" ЗЭС ОАО МОЭСК	ЗЭС	19,0	18,4	5,7	7,16	11,27	1,50	26%		0,48	8,0	4,51	-3,49	-44%	0,0	4,29	4,29	-	Погашение кредиторской задолженности	2,93
836	Реконструкция бесперебойного питания систем связи и телемеханики на ПС ЗЭС	ЗЭС	30,5	28,9	7,7	0,00	28,89	-7,67	-100%		1,36	10,1	0,00	-10,07	-100%	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	15,13
837	Строительство ВОЛС ПС "Можайск"-ПС "Макарово"-ПС "Кукарино"-Пе "Лидино"-ПС "Грибово"-ПС "Волоколамск" с установкой (доукомплектацией) мультиплексов FOX-515 ЗЭС ОАО МОЭСК	ЗЭС	102,1	98,4	3,3	3,92	94,51	0,64	19%		3,11	3,0	3,42	0,46	15%	6,1	0,00	-6,08	-100%	Капитализация процентов (+)	6,54
838	Строительство ВОЛС ПС "Панфиловская" - ПС "Чисмена" - ПС "Румянцово" - ПС "Ядрошино" с заходом на ПС "Устиново" с установкой (доукомплектацией) мультиплексов FOX-515	ЗЭС	52,1	48,4	0,0	1,65	46,77	1,65	-		3,13	0,0	36,40	36,40	-	3,1	39,53	36,40	> 100%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
839	Установка узлов технологической сети передачи данных на ПС ЗЭС ОАО МОЭСК	ЗЭС	2,4	0,2	0,0	0,00	0,18	0,00	-		1,85	0,0	0,00	0,00	-	1,9	1,85	0,00	0%		0,00
840	Электроснабжение диспетчерских пунктов ОДП ЗЭС	ЗЭС	68,9	65,9	0,0	0,00	65,90	0,00	-		2,54	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		2,54
841	Установка узлов доступа технологической сети передачи данных на 53 ПС	ЗЭС	166,0	166,0	0,0	0,00	166,03	0,00	-		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
842	Замена АТС в Истринском РЭС, Наро-Фоминском РЭС, Одинцовском РЭС, Волоколамском РЭС, Лотшинском РЭС, Шаховском РЭС, ПС Устиново, ПС Очаково	ЗЭС	42,8	42,8	0,0	0,00	42,82	0,00	-		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
843	Прокладка ВОЛС Встреча-Селятино-Наро-Фоминск	ЗЭС	3,5	0,1	0,0	0,00	0,05	0,00	-		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
844	Реконструкция системы гарантированного электропитания для оборудования СДТУ, телемеханики и АСТУ на узле связи ПС 220кВ №212 «Восточная».	ВЭС	4,6	3,7	3,7	3,66	0,00	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
2.6.5.	Прочие АСТУ	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.7.	Средства учета, контроля Э/Э	!	3 283,2	2 356,4	432,6	375,9	1 980,5	-56,8	-13%		179,4	317,4	245,3	-72,0	-23%	418,9	404,2	-14,7	-4%		31,0
2.7.1.	АСКУЭ оптового рынка	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.7.2.	АСКУЭ розничного рынка	!	3 283,2	2 356,4	432,6	375,9	1 980,5	-56,8	-13%		179,4	317,4	245,3	-72,0	-23%	418,9	404,2	-14,7	-4%		31,0
845	Программа замены ТТ и ТН 35-110-220 кВ	ЮЭС	60,1	8,5	8,5	1,70	6,80	-6,80	-80%		17,95	9,1	4,77	-4,35	-48%	18,2	7,01	-11,21	-62%	Вина подрядчика	11,36
846	Программа перспективного развития системы учета РРЭ (Замена/установка приборов учета РРЭ) (ЮЭС)	ЮЭС	323,8	134,1	122,4	136,75	0,00	14,39	12%		32,70	98,4	108,29	9,86	10%	131,1	140,99	9,87	8%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
847	Программа перспективного развития системы учета РРЭ РЭС (ЮЭС)	ЮЭС	351,6	330,2	14,3	15,67	314,49	1,41	10%		0,00	7,5	0,00	-7,51	-100%	0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	0,00
848	Организация связи для систем учета РРЭ (ЮЭС)	ЮЭС	1,2	1,2	1,1	1,14	0,01	0,04	4%		0,00	1,0	0,97	0,00	0%	1,0	0,97	0,00	0%		0,00
849	Организация удаленного сбора данных с систем учета на ЦСОИ РРЭ (ЮЭС2013-2017)	ЮЭС	42,9	42,9	2,5	0,00	42,88	-2,54	-100%		0,00	2,2	0,00	-2,15	-100%	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00
850	ПТК АИИС учета электроэнергии РЭС (ЮЭС)	ЮЭС	60,3	60,3	0,0	0,00	60,29	0,00	-		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,36
851	Программа перспективного развития системы учета РРЭ (СЭС)	СЭС	137,0	113,9	44,6	47,65	66,27	3,02	7%		0,75	27,7	27,49	-0,20	-1%	27,7	27,49	-0,20	-1%	Погашение кредиторской задолженности	0,75
852	Программа перспективного развития системы учета РРЭ РЭС (СЭС)	СЭС	337,9	249,3	50,2	11,08	238,19	-39,17	-78%		0,00	55,3	0,00	-55,33	-100%	55,3	0,00	-55,33	-100%	Экономия при торгах	0,00
853	Организация удаленного сбора данных с систем учета на ЦСОИ РРЭ (СЭС2013-2017)	СЭС	34,2	34,2	5,8	0,00	34,19	-5,79	-100%		0,00	8,2	0,00	-8,17	-100%	8,2	0,00	-8,17	-100%	не проведены торги	0,00
854	ПТК АИИС учета электроэнергии РЭС (СЭС)	СЭС	63,9	63,9	0,0	0,05	63,87	0,05	-		0,00	0,0	0,05	0,05	-	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,58
855	Программа перспективного развития системы учета РРЭ РЭС (ВЭС)	ВЭС	337,4	244,0	45,3	1,50	242,55	-43,82	-97%		0,00	48,8	0,00	-48,85	-100%	48,8	0,00	-48,85	-100%	Вина подрядчика	0,00
856	ПТК АИИС учета электроэнергии РЭС (ВЭС)	ВЭС	61,6	61,0	0,0	0,00	60,98	0,00	-		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,54	0,54	-		0,00
857	Программа перспективного развития системы учета РРЭ (ВЭС)	ВЭС	327,9	102,3	62,8	74,67	27,63	11,83	19%		13,06	41,9	56,11	14,23	34%	0,0	69,17	69,17	-	Изменение объемов работ	0,00
858	Программа замены ТТ и ТН 35-110-220 кВ. РРЭ (ВЭС 2012)	ВЭС	13,3	13,3	7,9	8,44	4,88	0,57	7%		0,09	10,7	7,79	-2,94	-27%	10,7	7,88	-2,85	-27%	Погашение кредиторской задолженности	0,00
859	Организация удаленного сбора данных с систем учета на ЦСОИ РРЭ (ВЭС2013-2017)	ВЭС	53,1	53,1	1,8	0,00	53,13	-1,77	-100%		0,00	3,0	0,00	-3,00	-100%	0,0	0,00	0,00	-	не проведены торги	0,00
860	Программа перспективного развития системы учета РРЭ (Замена/установка приборов учета РРЭ) ЗЭС	ЗЭС	356,3	219,3	48,4	57,64	161,66	9,19	19%		49,18	0,0	36,92	36,92	-	49,2	84,47	35,29	72%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	1,63
861	Организация связи для систем учета РРЭ (ЗЭС)	ЗЭС	10,0	2,0	0,4	0,00	2,00	-0,44	-100%		6,79	0,6	0,00	-0,63	-100%	6,8	6,79	0,00	0%	Вина подрядчика	0,00
862	Программа перспективного развития системы учета РРЭ РЭС (ЗЭС)	ЗЭС	587,7	518,2	15,5	18,60	499,59	3,07	20%		58,88	2,9	2,94	0,00	0%	61,8	58,88	-2,94	-5%	Погашение кредиторской задолженности	15,76
863	ПТК АИИС учета электроэнергии РЭС (ЗЭС)	ЗЭС	57,0	57,0	0,0	0,02	56,97	0,02	-		0,00	0,0	0,02	0,02	-	0,0	0,00	0,00	-	Капитализация процентов (+)	0,56
864	Организация удаленного сбора данных с систем учета на ЦСОИ РРЭ (ЗЭС2013-2017)	ЗЭС	46,8	46,8	0,0	0,00	46,85	0,00	-		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
865	Организация связи для систем учета РРЭ (ВЭС)	ВЭС	19,3	1,0	1,0	0,97	0,00	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
2.7.3.	Прочие средства учета	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.8.	Программы по обеспечению безопасности	!	904,4	821,4	195,8	166,8	654,6	-29,0	-15%		43,6	170,5	181,5	11,0	6%	177,9	208,4	30,5	17%		16,7
2.8.1.	Охрана, обеспечение безопасности	!	844,4	761,4	179,2	160,6	600,8	-18,6	-10%		43,6	148,7	163,4	14,7	10%	158,3	191,9	33,6	21%		15,1
2.8.2.	Пожарная охрана	!	59,9	59,9	16,5	6,2	53,8	-10,4	-63%		0,0	21,8	18,1	-3,6	-17%	19,6	16,5	-3,1	-16%		1,6
2.9.	Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	!	886,8	516,8	516,7	297,4	219,4	-219,3	-42%		0,0	754,0	794,3	40,3	5%	754,0	794,3	40,3	5%		0,0
2.9.1.	Консолидация электросетевых активов	!	516,5	516,5	516,5	297,4	219,2	-219,2	-42%		0,0	437,7	252,0	-185,7	-42%	437,7	252,0	-185,7	-42%		0,0
2.9.2.	Приобретение земельных участков	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.9.3.	Приобретение прочих активов (компенсация потерь)	!	370,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	316,1	542,1	226,0	72%	316,1	542,1	226,0	72%		0,0
2.9.4.	Приобретение имущества в лизинг (выкупная стоимость)	!	0,2	0,2	0,2	0,0	0,2	-0,2	-100%		0,0	0,2	0,1	0,0	-27%	0,1	0,1	0,0	-4%		0,0

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			всего		Отклонение ***		Отклонение ***					
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур		план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей	%		
2.10.	Прочие программы и мероприятия	!	4 303,5	3 469,5	1 128,1	1 014,0	2 455,5	-114,1	-10%		592,2	1 066,8	1 000,8	-65,9	-6%	776,9	738,2	-38,7	-5%		851,5	
2.10.1.	Здания, сооружения	!	2 073,5	1 667,5	426,4	358,4	1 309,1	-68,0	-16%		184,7	407,8	328,1	-79,7	-20%	132,0	65,5	-66,5	-50%		446,4	
2.10.2.	Оборудование, не входящее в сметы строек, в.т.ч.:	!	1 970,6	1 547,5	701,7	646,4	901,1	-55,3	-8%		0,2	645,2	672,7	27,5	4%	644,8	672,7	27,9	4%		0,0	
2.10.3.	НМА	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0	
2.10.4.	Долгосрочные вложения	!	250,0	250,0	0,0	0,0	250,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0	
2.10.5.	Прочие мероприятия	!	9,4	4,6	0,0	9,2	-4,7	9,2	-		407,3	13,8	0,0	-13,8	-100%	0,0	0,0	0,0	-		405,2	
3.1.	Проекты	!					0,0	0,0	-					0,0	-			0,0	-			
3.2.	Программы	!					0,0	0,0	-					0,0	-			0,0	-			
И	МОСКВА	!	203 181,0	136 457,6	22 865,5	22 918,3	113 539,3	52,8	0%		15 796,3	30 392,1	31 784,506	1 392,4	5%	27 487,3	28 221,66	734,3	3%		19 656,9	
1	Важнейшие проекты	!	102 438,5	75 315,1	6 964,6	7 960,7	67 354,4	996,1	14%		5 673,7	6 342,3	6 656,0	313,7	5%	3 931,9	4 000,1	68,2	2%		8 882,5	
1.1.	ТПнР ПС 35-330 кВ	!	46 078,0	33 695,7	4 056,1	4 495,2	29 200,5	439,2	11%		2 023,8	3 838,4	4 008,3	169,9	4%	2 763,0	2 882,1	119,1	4%		3 072,9	
866	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Южная"	ЦЭС	4 946,8	4 862,9	44,3	25,44	4 837,43	-18,83	-43%		74,31	35,4	19,09	-16,28	-46%	0,0	0,00	0,00	-	Проблемы при решении земельно-правовых вопросов	93,40	
867	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Сабурово"	ДУКИП	3 883,0	3 786,4	26,1	27,11	3 759,28	0,99	4%		81,88	22,2	22,91	0,67	3%	0,0	0,00	0,00	-		104,78	
868	Реконструкция ПС 220 кВ "Пресня"	ДУКИП	4 018,0	3 750,2	1 563,3	1 624,89	2 125,29	61,60	4%		230,60	1 410,3	1 466,18	55,88	4%	1 640,0	1 635,00	-5,00	0%		70,32	
869	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ "Фили"	ЦЭС	2 397,0	2 393,5	54,6	29,75	2 363,75	-24,87	-46%		2,99	39,7	17,52	-22,16	-56%	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	20,51	
870	Реконструкция ПС 220/10 кВ "Владыкино", сооружение КРУЭ	ДУКИП	1 748,1	1 698,2	4,8	8,64	1 689,59	3,88	82%		42,27	6,1	8,72	2,62	43%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	50,99	
871	Реконструкция ПС-110 кВ "Черкизово"	ЦЭС	1 793,5	1 675,9	104,9	135,64	1 540,24	30,70	29%		99,68	110,0	112,73	2,73	2%	33,0	33,00	0,00	0%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	183,93	
872	Реконструкция ПС №835 "Гражданская"	ДУКИП	2 012,0	1 884,4	539,3	722,01	1 162,38	182,70	34%		102,69	609,3	667,78	58,47	10%	712,0	735,33	23,33	3%		36,21	
873	Реконструкция ПС 220/10 кВ "Гольяново"	ДУКИП	1 732,0	1 720,9	23,6	11,03	1 709,90	-12,57	-53%		9,28	25,4	9,51	-15,91	-63%	0,0	0,00	0,00	-	Проблемы при решении земельно-правовых вопросов	18,79	
874	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Баскаково"	ДУКИП	2 226,0	2 224,6	25,0	2,52	2 222,12	-22,48	-90%		1,15	26,1	2,15	-23,90	-92%	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	3,31	
875	Реконструкция ПС-110 кВ "Кожухово"	ЦЭС	1 403,6	1 381,4	4,9	5,47	1 375,92	0,61	13%		18,86	5,0	4,89	-0,11	-2%	0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	23,75	
876	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Чоботы"	ДУКИП	1 595,0	1 572,8	22,3	19,19	1 553,58	-3,15	-14%		18,84	18,5	16,65	-1,81	-10%	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	35,49	
877	ПС "Чистая" 110/10/6 кВ	ДУКИП	1 334,0	1 275,0	211,0	235,01	1 040,03	24,00	11%		49,96	252,2	278,63	26,39	10%	0,0	0,00	0,00	-	Корректировка графика поставки оборудования (опережение)	328,59	
878	ПС 110/10 кВ "Автозаводская"	ДУКИП	2 649,0	1 062,7	782,2	879,03	183,68	96,86	12%		677,76	520,4	601,58	81,17	16%	0,0	0,00	0,00	-	Корректировка графика поставки оборудования (опережение)	1 282,52	
879	Реконструкция ПС Ясенево	ЦЭС	1 277,6	1 235,8	5,1	1,01	1 234,80	-4,05	-80%		15,58	5,0	1,01	-3,99	-80%	0,0	0,00	0,00	-	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий (снижение)	16,60	
880	ПС "Новобратцево" 110/10/6 кВ. Перевод на напряжение 220 кВ	ДУКИП	4 589,0	975,5	211,0	249,23	726,30	38,23	18%		359,59	218,9	112,50	-106,42	-49%	0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	576,96	
881	Реконструкция ПС №370 Чертаново 220/110/10 кВ	ЦЭС	4 229,3	1 543,1	275,2	349,09	1 194,04	73,85	27%		202,36	420,0	490,97	70,97	17%	378,0	478,74	100,74	27%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	23,71	
882	Реконструкция ПС "Павелецкая" Замена АТ 2*250 и ВД 4*63 МВА	ЦЭС	1 528,9	492,7	64,2	61,11	431,58	-3,13	-5%		15,15	15,0	60,86	45,86	306%	0,0	0,00	0,00	-		67,57	
883	ПС "Бабушкин" 110/10/6 кВ. Перевод на 220 кВ	ДУКИП	2 715,0	159,6	94,2	109,05	50,55	14,81	16%		20,84	98,9	114,64	15,69	16%	0,0	0,00	0,00	-	Корректировка графика поставки оборудования (опережение)	135,48	
1.2.	ТПнР ЛЭП 35-330 кВ	!	24 917,0	20 658,9	1 587,9	1 947,1	18 711,9	359,2	23%		2 182,3	1 648,1	1 658,5	10,4	1%	533,7	502,7	-30,9	-6%		3 742,0	
884	Реконструкция КВЛ-110 кВ Тимирязевская А и Б с отпайкой (воздушный участок)	ЦЭС				0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	0,00	-		0,00	
885	Реконструкция "КЛ 110 кВ ф.ГЭС-1 - ТЭЦ-12 №1, №2"	ВКС	2 541,0	2 399,8	465,9	568,19	1 831,61	102,34	22%		117,10	410,5	524,42	113,89	28%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	641,52	
886	Переустройство в кабель КВЛ 110 кВ "Очаково - Вернадская 1, 2" на участке от ПС Вернадская до ПП в районе Минчуринского проспекта	ВКС	2 114,7	2 065,5	0,0	0,00	2 065,50	0,00	-		41,70	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		41,70	
887	Реконструкция с увеличением пропускной способности КЛ 110 кВ "Бутырки - Самарская А.Б"	ВКС	1 839,8	1 792,5	191,5	223,67	1 568,86	32,17	17%		40,04	166,4	5,15	-161,26	-97%	0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	345,06	
888	Реконструкция КЛ 110 кВ "Тропарево – Теплый Стан №1, №2"	ВКС	1 907,0	1 907,0	50,2	20,10	1 886,91	-30,09	-60%		0,00	42,9	17,18	-25,69	-60%	0,0	0,00	0,00	-	Проблемы при решении земельно-правовых вопросов	17,18	
889	Реконструкция "КЛ 220 кВ Владыкино - Бескудниково №1, №2"	ВКС	1 359,3	1 329,1	0,0	0,00	1 329,08	0,00	-		25,65	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		25,65	
890	Реконструкция "КЛ 110 кВ ГЭС-1 - Павелецкая №1, №2"	ВКС	1 501,9	1 286,9	0,0	0,00	1 286,95	0,00	-		182,17	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		182,17	
891	Реконструкция "КЛ 110 кВ Сити - Маяковская №1, №2"	ВКС	2 658,9	2 467,3	0,1	14,21	2 453,09	14,09	>100%		162,38	12,3	14,19	1,84	15%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	176,57	
892	Реконструкция "КЛ 110 кВ Динамо - Гражданская №1, №2"	ВКС	1 826,5	1 645,6	29,4	49,99	1 595,62	20,57	70%		153,30	32,2	50,86	18,69	58%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	204,16	
893	Реконструкция кабельного участка КВЛ 220 кВ "Матвеевская - Пресня 1, 2" от ПП 203 до ПС Пресня с увеличением пропускной способности до 1000А	ВКС	2 448,9	1 461,6	429,6	523,98	937,59	94,41	22%		840,40	506,0	522,86	16,86	3%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	1 299,23	

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		Отклонение ***					
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам заключенных процедур	план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей		
894	Реконструкция КЛ 110 кВ "Елоховская-Лефортово 1, 2"	ВКС	1 647,9	1 598,3	39,4	51,59	1 546,74	12,21	31%		41,81	37,6	34,39	-3,22	-9%	0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	156,65
895	Реконструкция с увеличением пропускной способности КВЛ 110 кВ "Косино-Выхино 1,2"	ВКС	1 598,7	1 562,0	5,0	8,19	1 553,85	3,23	65%		31,08	6,2	7,41	1,24	20%	0,0	0,00	0,00	-	Капитализация процентов (+)	118,36
896	Реконструкция кабельного участка КВЛ 110 кВ "Восточная - Черкизово 1, 2" (участок ПС179 - ПП 4)	ВКС	1 367,3	1 083,4	317,0	338,07	745,31	21,02	7%		239,76	308,0	286,23	-21,74	-7%	126,2	0,00	-126,16	-100%	Погашение кредиторской задолженности	533,76
897	ВЛ-220кВ Красногорская-Герцево 1,2 (Для включения ПС "Герцево")	СЭС	2 105,1	59,8	59,8	149,08	0,00	89,25	149%		306,90	126,0	195,83	69,79	55%	407,5	502,73	95,21	23%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
1.3.	Новое строительство ПС 35-330 кВ	!	18 198,8	12 935,4	604,4	841,9	12 093,5	237,5	39%		871,9	634,4	767,1	132,7	21%	571,4	556,1	-15,3	-3%		1 201,9
898	Строительство КРУЭ на ПС 220/110/10/6 кВ Бутырки	ДУКИП	3 821,6	3 819,3	82,6	69,88	3 749,38	-12,72	-15%		2,00	75,5	59,59	-15,95	-21%	0,0	0,00	0,00	-	Проблемы при решении земельно-правовых вопросов	62,15
899	ПС "Белорусская" 220/20/10 кВ	ДУКИП	3 237,9	3 099,2	21,2	31,66	3 067,55	10,45	49%		117,43	6,0	17,04	11,07	185%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	152,03
900	ПС "Кожевничская" 220/20/10 кВ	ДУКИП	2 225,0	2 079,0	357,9	588,27	1 490,69	230,35	64%		123,75	382,5	552,70	170,16	44%	0,0	0,00	0,00	-	Корректировка графика поставки оборудования (опережение)	777,24
901	ПС "Н.-Гоголево"(Орешково) 220/110/20/10 кВ	ДУКИП	4 265,3	3 788,8	8,0	12,19	3 776,62	4,22	53%		203,10	24,6	7,00	-17,60	-72%	0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	210,10
902	ПС "Сигма" 110/10 кВ перевод на 220 кВ	ДУКИП	3 313,0	128,2	125,2	126,31	1,85	1,07	1%		3,27	111,9	111,89	0,00	0%	115,2	115,16	0,00	0%		0,00
903	ПС "МГУ" 110/20 кВ	ДУКИП	1 336,0	21,0	9,5	13,55	7,46	4,09	43%		422,36	33,9	18,92	-14,98	-44%	456,3	440,92	-15,35	-3%		0,36
1.4.	Новое строительство ЛЭП 35-330 кВ	!	13 244,7	8 025,1	716,3	676,5	7 348,5	-39,8	-6%		595,6	221,3	222,1	0,7	0%	63,8	59,2	-4,6	-7%		865,7
904	Строительство КЛ 220 кВ "ТЭЦ-20 - Кожевничская 1, 2"	ВКС	2 503,8	2 394,0	419,1	315,41	2 078,60	-103,69	-25%		93,07	65,2	67,41	2,18	3%	0,0	0,00	0,00	-	позднее заключение договора	160,49
905	Строительство "КЛ 220 кВ Сиги-2 - Белорусская № 1, № 2"	ВКС	1 919,5	1 802,1	12,0	22,40	1 779,73	10,42	87%		98,77	18,0	17,95	-0,01	0%	0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	116,72
906	Строительство КЛ 220 кВ "Автозаводская-Южная 4, 5"	ВКС	1 982,6	1 785,1	119,2	154,45	1 630,66	35,27	30%		164,49	114,3	104,14	-10,12	-9%	0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	383,93
907	Строительство "КЛ 220 кВ Бутырки - Белорусская № 1, № 2"	ВКС	2 060,6	1 847,8	13,9	27,62	1 820,16	13,73	99%		180,33	18,4	25,56	7,20	39%	0,0	0,00	0,00	-	Капитализация процентов (+)	198,48
908	Кабельные заходы ВЛ 220 кВ "Омега - Радищево 1, 2" на ПС Сигма	ВКС	3 003,3	164,9	148,9	152,97	11,92	4,07	3%		52,97	4,4	5,29	0,94	22%	57,3	52,17	-5,15	-9%		6,09
909	Кабельные заходы "КВЛ 220 кВ Бескудниково - ТЭЦ-27" на ПС Бабушкин	ВКС	1 774,8	31,2	3,2	3,67	27,48	0,43	13%		6,00	1,2	1,72	0,54	46%	6,5	7,06	0,54	8%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
1.5	Программы особой важности (федеральные и др.)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2	Программы	!	100 742,6	61 142,5	15 900,8	14 957,6	46 184,9	-943,3	-6%		10 122,6	24 049,8	25 128,5	1 078,7	4%	23 555,4	24 221,5	666,2	3%		10 774,4
2.2.	Новое строительство объектов 35-330 кВ	!	1 222,7	1 163,0	72,9	52,1	1 110,9	-20,8	-29%		52,4	40,0	33,4	-6,6	-16%	33,8	22,4	-11,4	-34%		75,2
2.2.1.	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	!	38,1	38,1	2,7	0,0	38,1	-2,7	-100%		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
910	Сооружение заходов ВЛ 220 кВ "ЦАГИ-Руднево" и ВЛ 220 кВ "Ногинск-Руднево" на ПС кВ "Каскадная"	ЦЭС	38,1	38,1	2,7	0,00	38,08	-2,67	-100%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-	Введено/профинансировано в прошлом периоде	0,00
2.2.2.	Воздушные Линии 35 кВ (СН1)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.2.3.	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	!	1 184,6	1 124,9	70,2	52,1	1 072,8	-18,1	-26%		52,4	40,0	33,4	-6,6	-16%	33,8	22,4	-11,4	-34%		75,2
911	Строительство "КЛ 110 кВ Семеновская - Вернадская № 1, № 2"	ВКС	1 062,9	1 013,6	17,7	22,02	991,59	4,32	24%		41,80	15,0	19,37	4,37	29%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	61,17
912	Реконструкция КЛ 110 кВ "Центральная - Маяковская 1, 2"	ВКС					0,00	0,00	-		1,77		0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		1,77
913	Заходы КЛ 220 кВ "Очаково-Чоботы II"	ЦЭС	121,7	111,3	52,5	30,08	81,23	-22,46	-43%		8,79	25,0	14,04	-10,96	-44%	33,8	22,38	-11,41	-34%	Корректировка графика поставки оборудования (более поздняя поставка)	12,28
2.2.4.	Кабельные Линии 35 кВ (СН1)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.2.5.	ПС 110-330 кВ (ВН)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.2.6.	ПС 35 кВ (СН1)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.3.	ТПиР объектов 35-330 кВ	!	32 242,7	22 202,4	4 168,6	4 192,8	18 009,6	24,2	1%		2 116,6	3 913,8	4 574,3	660,5	17%	3 163,8	3 329,9	166,0	5%		3 118,7
2.3.1.	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	!	1 308,5	997,5	420,1	377,4	620,2	-42,8	-10%		131,9	364,7	331,7	-33,0	-9%	390,9	399,2	8,3	2%		64,4
914	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Бирилево-Битца"	ЦЭС	210,0	204,9	53,8	29,17	175,77	-24,64	-46%		4,31	48,0	29,98	-18,02	-38%	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	34,29
915	Реконструкция ЛЭП-110 кВ "Очаково-Немчиновка 1,2" с увеличением пропускной способности	ЦЭС	322,7	204,2	204,2	198,96	5,26	-5,26	-3%		100,37	173,1	170,41	-2,66	-2%	273,4	270,78	-2,66	-1%		0,00
916	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Очаково – Фида"	ЦЭС	203,8	195,6	30,3	14,17	181,46	-16,16	-53%		6,93	18,0	12,16	-5,84	-32%	0,0	0,00	0,00	-	Проблемы при решении земельно-правовых вопросов	19,09
917	Реконструкция КВЛ-110 кВ "Кожухово-Чертаново с отп." (воздушный участок)	ЦЭС	155,0	155,0	5,5	2,55	152,41	-2,94	-54%		0,00	6,0	1,49	-4,51	-75%	0,0	0,00	0,00	-	Отсутствие проектно-сметной документации	1,49
918	Реконструкция ВЛ 220 кВ "Чагино - Южная "	ЦЭС	145,3	55,2	32,2	42,04	13,12	9,86	31%		4,18	34,4	39,94	5,57	16%	38,5	43,81	5,27	14%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,30
919	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Н.Братцево – Ховрино" в т.ч. ПИР	ЦЭС	63,0	54,3	0,4	2,05	52,22	1,67	>100%		7,36	0,6	1,87	1,28	217%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	9,23
920	Реконструкция ВЛ-110кВ Ленинградская А.Б. (1,8км)	ЦЭС	80,7	53,3	43,6	45,08	8,21	1,49	3%		0,00	38,7	38,70	0,00	0%	38,7	38,70	0,00	0%		0,00

№.№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года	
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		Отклонение ***						
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей			%
921	Воздушный участок КВЛ-220 кВ "Бутырская" от ПП-205 до ПП-206	ЦЭС	63,2	38,3	15,9	7,47	30,81	-8,48	-53%			3,81	14,7	6,37	-8,38	-57%		10,14	6,10	151%	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	0,03
922	ВЛ-110кВ Н Братцево-Свобода; ВЛ-110кВ Войковская-Свобода (1,5км)	ЦЭС	64,9	36,8	34,2	35,90	0,91	1,68	5%		4,97	31,2	30,78	-0,42	-1%		36,2	35,75	-0,42	-1%		0,00
2.3.2.	Воздушные Линии 35 кВ (СН1)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.3.3.	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	!	8 580,1	6 947,6	1 214,0	1 288,0	5 659,6	74,0	6%		759,4	1 166,9	1 277,1	110,2	9%		1 173,8	1 278,8	105,0	9%		693,0
923	Реконструкция кабельного участка КВЛ 110 кВ «Бескудниково – Красные Горки»	ВКС	1 089,5	1 073,2	4,7	5,93	1 067,24	1,25	27%		13,82	4,9	3,94	-0,97	-20%		0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	17,76	
924	Реконструкция "КЛ 110 кВ "Чоботы - Полет №1,2" от ПС №554 "Чоботы" до ПС № 813 "Полет"	ВКС	943,4	943,3	745,8	788,65	154,64	42,87	6%		0,06	632,5	674,54	42,06	7%		632,5	673,11	40,58	6%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	1,48
925	Реконструкция КВЛ 110 кВ Кожухово-Чертаново с отп.	ВКС	812,2	807,6	23,1	22,78	784,81	-0,29	-1%		3,94	20,1	19,57	-0,50	-2%		0,0	0,00	0,00	-		23,51
926	Реконструкция КВЛ 110 кВ ТЭЦ 16-Ходынка 1,2	ВКС	573,8	573,8	12,1	6,18	567,62	-5,88	-49%		0,00	10,2	5,27	-4,97	-49%		0,0	0,00	0,00	-	Задержка в оформлении документов	5,27
927	Реконструкция КЛ 110 кВ "Самарская-Рижская 1, 2"	ВКС	582,7	579,9	13,7	14,58	565,31	0,84	6%		2,34	12,0	12,53	0,56	5%		0,0	0,00	0,00	-	Капитализация процентов (+)	14,87
928	Реконструкция "КЛ 110 кВ Стромьнка - Сокольники № 1, № 2"	ВКС	656,8	575,0	3,0	8,40	566,57	5,36	176%		64,66	5,4	7,94	2,53	47%		0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	72,60
929	Реконструкция кабельных участков КВЛ 220 кВ "Бутырки - Владыкино" от ПС Владыкино до ПП 206 и от ПС Бутырки до ПП 205	ВКС	755,7	673,4	8,6	19,88	653,50	11,26	131%		69,76	12,1	14,13	2,05	17%		0,0	0,00	0,00	-	Капитализация процентов (+)	83,89
930	Реконструкция КВЛ 110 кВ Кожухово-Южная от ПП 37 до ПП 35	ВКС	344,1	342,4	4,7	2,12	340,32	-2,59	-55%		4,43	4,3	1,87	-2,43	-57%		0,0	0,00	0,00	-	Проблемы при решении земельно-правовых вопросов	6,30
931	Реконструкция участка "КЛ 110 кВ Елоховская - Андроньевская 1, 2 с отпайкой на ПС Яузская" от ПС "Яуза" до колодца № 13"	ВКС	315,2	286,5	2,9	5,72	280,74	2,82	97%		24,35	4,4	5,04	0,63	14%		0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	83,37
932	Реконструкция КЛ 110 кВ "Автозаводская - Южная № 3"	ВКС	217,7	209,8	2,3	3,86	205,99	1,59	70%		6,16	2,1	30,95	28,82	свыше 100%		0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	59,79
933	Реконструкция КВЛ 110 кВ "Чагино-Донецкая 1, 2" (кабельный участок)	ВКС	237,2	204,5	115,7	112,66	91,89	-3,04	-3%		28,34	101,3	97,82	-3,48	-3%		97,5	123,02	25,51	26%		3,14
934	Реконструкция КВЛ 110 кВ "Донецкая - Ленинская 1,2"	ВКС	152,2	130,5	110,5	97,62	32,88	-12,87	-12%		20,48	94,7	83,52	-11,15	-12%		93,0	101,40	8,38	9%	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	2,60
935	Реконструкция КЛ 110 кВ "Фили - Пресня 1, 2"	ВКС	346,5	112,2	8,7	10,39	101,78	1,67	19%		193,61	41,5	24,86	-16,60	-40%		0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	218,47
936	Реконструкция КВЛ 110 кВ «ТЭЦ 12 - МГУ 1 цепь, II цепь» от ТЭЦ-12 до ПП №11	ВКС	264,2	172,5	56,9	70,85	101,65	13,92	24%		84,20	87,0	93,91	6,95	8%		131,0	137,95	6,95	5%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
937	Реконструкция КЛ 110 кВ "ТЭЦ-12 - Маяковская 1, 2" и "КЛ 110 кВ СИТИ - Никитская 1, 2"	ВКС	157,4	97,7	23,3	22,44	75,28	-0,91	-4%		50,73	19,7	39,48	19,74	100%		39,1	15,61	-23,47	-60%		54,60
938	КВЛ 110 кВ Сегушь - Новокунцево I цепь, II цепь (переходные пункты)	ВКС	291,4	93,6	48,8	62,83	30,73	13,99	29%		168,82	94,3	140,10	45,78	49%		138,7	184,53	45,78	33%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	45,39
939	Реконструкция КВЛ 220 кВ "ТЭЦ-25 – Очаково №3"	ВКС	185,9	46,8	22,6	24,15	22,62	1,56	7%		10,68	19,5	20,62	1,16	6%		27,9	29,09	1,16	4%	Капитализация процентов (+)	0,00
940	Реконструкция "КЛ 110 кВ ТЭЦ-8 – Карачарово № 1, № 2 с отпайкой на ПС Подшипник" на участке от ТЭЦ-8 до ПС Подшипник	ВКС	228,1	19,7	5,0	5,05	14,62	0,00	0%		9,90	0,0	0,00	0,00	-		9,9	9,90	0,00	0%		0,00
941	Реконструкция "КЛ 110 кВ Угреша - Новоспаская 1,2"	ВКС	406,0	3,4	0,0	2,40	1,02	2,40	-		3,10	0,0	0,00	0,00	-		3,1	3,10	0,00	0%	Погашение кредиторской задолженности	0,00
942	Замена кабеля на ПС Гавриково	ЦЭС	20,2	1,9	1,4	1,51	0,43	0,11	8%		0,00	1,0	1,04	0,05	5%		1,0	1,04	0,05	5%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
2.3.4.	Кабельные Линии 35 кВ (СН1)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.3.5.	ПС 110-330 кВ (ВН)	!	19 895,1	12 079,2	2 020,8	2 083,3	9 995,9	62,5	3%		1 143,1	1 959,7	2 604,2	644,5	33%		1 177,0	1 326,0	149,0	13%		2 194,0
943	Реконструкция ПС-299 Коптево	ЦЭС	1 178,3	1 156,9	60,9	43,59	1 113,32	-17,27	-28%		18,14	35,3	43,34	8,04	23%		52,1	60,27	8,13	16%	Позднее представление актов выполненных работ	1,20
944	"Обратные концы" ПС 500 кВ Московского кольца	ДУКИП				0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	0,00	-			0,00	0,00	0,00	-		0,00
945	Реконструкция ПС-796 Трикотажная	ЦЭС				0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	0,00	-			0,00	0,00	0,00	-		0,00
946	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Свиблово"	ДУКИП	1 030,5	1 012,7	86,5	105,19	907,48	18,73	22%		15,14	80,4	289,45	209,05	260%		0,0	0,00	0,00	-	Корректировка графика поставки оборудования (опережение)	314,50
947	Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС 110/10/6 "Тушино"	ЦЭС	992,9	862,4	62,5	83,25	779,17	20,78	33%		55,80	70,0	294,40	224,40	321%		0,0	0,00	0,00	-	Корректировка графика поставки оборудования (опережение)	350,20

№.№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС								Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		Отклонение ***							
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план**		факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей	%			
948	ПС "Центральная" 220/110 кВ, сооружение КРУЭ	ДУКИП	946,0	883,6	442,5	534,13	349,44	91,61	21%			52,91	394,5	508,78	114,29	29%	0,0	0,00	0,00	-	Корректировка графика поставки оборудования (опережение)	594,74	
949	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ "Мазилово"	ДУКИП	827,0	821,7	20,0	15,60	806,12	-4,37	-22%			4,45	16,1	13,36	-2,74	-17%	0,0	0,00	0,00	-	Проблемы при решении земельных правовых вопросов	17,82	
950	реконструкция ПС "Измайлово"	ЦЭС	710,2	691,8	3,4	5,61	686,17	2,18	63%			15,59	53,6	5,09	-48,54	-91%	0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	20,68	
951	Реконструкция ПС 110 кВ "Ново-Кунцево"	ЦЭС	535,0	519,0	26,4	9,63	509,35	-16,77	-64%			13,62	23,0	8,36	-14,64	-64%	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	21,98	
952	Реконструкция ПС-50 Зюзино	ЦЭС	455,2	455,2	11,7	9,09	446,14	-2,64	-22%			0,00	10,0	7,75	-2,25	-23%	0,0	0,00	0,00	-	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий (снижение)	7,75	
953	Реконструкция ПС Немчиновка	ЦЭС	439,5	427,6	11,2	3,19	424,44	-7,99	-71%			10,05	10,0	2,85	-7,15	-72%	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	12,90	
954	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ "Бирулево"	ЦЭС	640,6	620,0	3,2	6,29	613,72	3,13	99%			17,43	2,8	4,39	1,60	57%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	23,03	
955	Реконструкция ПС 110 кВ Никитская. Замена трансформаторов, реакторов.	ЦЭС	540,9	358,2	192,3	163,11	195,07	-29,14	-15%			154,88	230,0	272,25	42,25	18%	244,2	269,97	25,80	11%	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий (снижение)	20,74	
956	Реконструкция ПС-110 кВ "Рижская"	ЦЭС	676,3	334,8	171,5	172,06	162,69	0,52	0%			42,87	95,0	102,31	7,31	8%	86,8	0,00	-86,85	-100%		189,52	
957	Реконструкция ПС-713 Вернадская	ЦЭС	328,8	328,8	0,0	0,00	328,81	0,00	-			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
958	Реконструкция ПС "Ломоносово" 110/10 кВ	ЦЭС	507,5	323,4	41,2	57,53	265,85	16,29	40%			28,23	55,0	57,90	2,90	5%	66,7	69,63	2,94	4%	Корректировка графика поставки оборудования (опережение)	27,49	
959	Реконструкция ПС-793 Войковская	ЦЭС	311,1	311,1	3,5	1,13	309,94	-2,41	-68%			0,00	3,0	0,96	-2,04	-68%	0,0	0,00	0,00	-	позднее заключение договора	0,96	
960	ПС 110 кВ Зубовская. Замена трансформаторов, реакторов.	ЦЭС	431,7	340,3	85,3	19,55	320,77	-65,78	-77%			147,50	84,3	66,97	-17,35	-21%	0,0	0,00	0,00	-	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	157,33	
961	Реконструкция ПС 110 кВ "Самарская"	ЦЭС	278,3	264,3	59,8	65,48	198,84	5,65	9%			11,79	56,2	56,37	0,21	0%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	68,17	
962	Реконструкция ПС 110 кВ Маяковская. Замена трансформаторов, реакторов.	ЦЭС	510,0	255,6	111,3	122,71	132,87	11,39	10%			215,61	193,0	202,61	9,61	5%	233,4	249,24	15,80	7%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	107,77	
963	Реконструкция ПС "Крылатская"	ЦЭС	252,9	238,1	53,2	51,61	186,46	-1,63	-3%			12,54	30,5	44,11	13,65	45%	0,0	0,00	0,00	-		71,55	
964	Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС "Ростокино" (замена ММО)	ЦЭС	303,7	220,9	160,0	161,16	59,75	1,15	1%			1,12	60,9	84,35	23,45	39%	21,0	85,35	64,35	306%		53,82	
965	Реконструкция ПС "Строгино"	ЦЭС	243,1	229,4	52,2	16,54	212,85	-35,65	-68%			11,48	30,0	21,37	-8,63	-29%	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	32,86	
966	Реконструкция ПС "Беляево" 110 кВ (ОРУ)	ДУКИП	1 049,5	274,2	84,0	95,97	178,27	12,00	14%			1,87	77,1	82,04	4,98	6%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	83,92	
967	Реконструкция ПС 110 кВ Ткацкая. Замена трансформаторов, ОД КЗ, реакторов.	ЦЭС	403,2	193,1	26,0	62,31	130,74	36,35	140%			71,69	106,7	125,59	18,84	18%	109,8	122,43	12,67	12%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	8,05	
968	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Люблино"	ЦЭС	193,4	190,1	40,4	42,29	147,78	1,93	5%			27,12	10,0	36,25	26,25	263%	0,0	39,03	39,03	-		0,00	
969	Реконструкция ПС-344 Сенная	ЦЭС	170,6	170,6	3,5	0,00	170,63	-3,54	-100%			0,00	3,0	0,00	-3,00	-100%	0,0	0,00	0,00	-	Отсутствие проектно-сметной документации	0,00	
970	Реконструкция ПС Тропарево	ЦЭС	349,0	158,9	97,9	99,56	59,33	1,66	2%			67,85	105,1	134,85	29,71	28%	100,0	152,54	52,51	52%		0,64	
971	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ "Яузская"	ЦЭС	140,5	134,7	0,3	0,42	134,27	0,13	43%			4,92	0,5	0,42	-0,06	-12%	0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	5,35	
972	Реконструкция ПС-110/35/6 кВ "Хуторская"с заходами ВЛ 110кВ Хуторская-Герцево (Для включения ПС Герцево)	ЦЭС	632,8	221,6	85,4	85,70	135,85	0,30	0%			5,58	80,0	73,29	-6,71	-8%	85,6	77,87	-7,71	-9%		1,00	
973	Реконструкция ПС 110 кВ Карачарово (замена ячеек 110 кВ), 4 этап	ЦЭС	626,4	58,1	10,4	32,05	26,09	21,67	209%			134,01	28,3	28,32	0,02	0%	162,3	162,31	0,00	0%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,02	
974	Реконструкция ПС-220/110/10 кВ "Елоховская"	ЦЭС	942,5	21,6	13,6	17,75	3,84	4,14	30%			0,01	15,0	35,97	20,97	140%	15,0	35,98	20,97	140%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00	
975	ПС Бутово 220/110/20/10 кВ	ДУКИП	3 247,9	0,7	0,7	0,76	0,00	0,10	16%			0,88	0,4	0,48	0,05	12%	0,0	1,36	1,36	-		0,00	
2.3.6.	ПС 35 кВ (СН1)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-			0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0	
2.3.7.	Прочие отдельные мероприятия на ПС 35-330 кВ (замена выключателей, ДТК, ДГР, АКБ и т.д.)	!	865,3	667,7	136,8	153,4	514,4	16,5	12%			28,0	77,1	82,2	5,1	7%	70,5	72,0	1,5	2%		87,8	
976	Реконструкция ПС №335 "Чистая" яч.№№26, 35, ПС №500 "Некрасовка" яч.№№27, 49, в т.ч. ПИР, г. Москва, ул. Вольская, д.30	ЦЭС	29,7	29,7	0,6	1,45	28,25	0,86	145%			0,00	1,2	1,24	0,04	3%	0,0	0,00	0,00	-	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (увеличение)	1,24	
977	Замена высоковольтных выключателей 110-220 кВ на ПС № 213 "Южная" (ЭВ 220 кВ - 2 шт.)	ЦЭС			0,00	0,00	0,00	0,00	-			0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-		0,00	

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года	
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		план**	факт***	Отклонение ***				
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам закупок процедур	план**	факт***	млн.руб.			%	млн.рублей			%
978	Замена разрядников на ОПН 35-110 кВ на ПС Фили, ПС Солнцево, ПС Борисово, ПС Хуторская, ПС Люблино	ЦЭС				0,00		-			0,00		0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00	
979	Прокладка кабельных перемычек от силовых трансформаторов до ЗРУ-10 кВ на ПС №213 Южная	ЦЭС	80,8	15,0	5,3	1,78	13,20	-3,50	-66%		0,00	4,5	1,57	-2,93	-65%	4,5	1,57	-2,93	-65%	Вина подрядчика	0,00	
980	Установка разъединителей и замена разрядников на ОПН 110 кВ по ПП № 37	ЦЭС	7,6	6,9	1,1	6,44	0,51	5,29	>100%		0,52	5,4	5,50	0,10	2%	5,9	6,02	0,10	2%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00	
981	Установка разъединителей 110 кВ и замена разрядников 110 кВ на ОПН 110 кВ по ПП № 35	ЦЭС	9,2	8,6	1,5	7,37	1,24	5,84	>100%		0,52	6,3	6,31	-0,02	0%	6,8	6,83	-0,02	0%	Корректировка графика поставки оборудования (опережение)	0,00	
982	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные для ПС № 604 "Коровино"	ЦЭС	3,2	3,0	2,8	2,69	0,31	-0,14	-5%		0,34	2,3	2,30	0,00	0%	0,0	2,64	2,64	-		0,00	
983	Установка трансформаторов тока и замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные на ПС № 176 "Хлебниково"	ЦЭС	27,6	27,0	4,8	5,06	21,92	0,31	6%		0,52	4,0	4,34	0,31	8%	0,0	0,00	0,00	-	Корректировка графика поставки оборудования (опережение)	4,86	
984	Замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные на ПС № 90 "Ленинская"	ЦЭС	4,2	3,8	1,0	2,05	1,77	1,05	105%		0,33	0,0	2,75	2,75	-	0,0	3,07	3,07	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00	
985	Замена ДГР и ТДГР 6 кВ на ПС Красные горки	ЦЭС	14,6	13,4	4,1	5,07	8,35	0,98	24%		1,03	0,1	0,19	0,09	95%	0,0	0,00	0,00	-	Корректировка графика поставки оборудования (опережение)	5,34	
986	Замена ДГР и ТДГР 10 кВ на ПС Полет, Жулебино, Бабушкин, Автозаводская, Чухлинка, Ходынка	ЦЭС	180,5	169,4	60,0	61,39	107,97	1,39	2%		9,47	0,0	6,66	6,66	-	0,0	0,00	0,00	-		61,65	
987	Замена токоограничивающих реакторов 10 кВ для ПС "Борисово"	ЦЭС	12,7	11,5	8,6	10,51	1,00	1,92	22%		0,98	9,0	9,00	0,00	0%	10,0	9,98	0,00	0%	Корректировка графика поставки оборудования (опережение)	0,00	
988	Реконструкция системы оперативного постоянного тока на ПС № 417 "Метростроевская"	ЦЭС	8,9	8,9	0,9	3,90	5,02	2,96	313%		0,54	4,0	3,98	-0,02	0%	4,5	4,52	-0,02	0%	Корректировка графика поставки оборудования (опережение)	0,00	
989	Замена измерительных трансформаторов тока 110-220 кВ, с учетом ПИР и СМР	ЦЭС	54,4	6,0	3,3	2,57	3,42	-0,69	-21%		5,03	2,1	2,47	0,33	15%	7,2	7,36	0,18	3%	Задержка в оформлении документов	0,14	
990	Замена измерительных трансформаторов напряжения 110-220 кВ, с учетом ПИР и СМР	ЦЭС	7,1	2,1	2,1	2,09	0,00	0,00	0%		6,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		6,00	
991	Замена отделителей 110 кВ на ПС Сенная	ЦЭС	32,7	30,5	0,0	0,16	30,29	0,16	-		1,90	0,1	0,16	0,07	76%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	2,07	
992	Замена масляных выключателей 10 кВ на вакуумные для ПС №396 Яузская	ЦЭС	40,0	12,5	3,9	4,74	7,79	0,79	20%		0,00	4,5	4,37	-0,13	-3%	4,5	4,37	-0,13	-3%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00	
993	Замена масляных выключателей 10 кВ на вакуумные для ПС №398 Ткацкая	ЦЭС	48,5	16,8	7,0	3,51	13,26	-3,52	-50%		0,00	7,0	3,01	-3,99	-57%	7,0	3,01	-3,99	-57%	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	0,00	
994	Резервное электроснабжение ТСН-3 ПС Сабурово	ЦЭС	14,1	13,2	6,2	6,31	6,89	0,14	2%		0,80	6,2	5,75	-0,45	-7%	0,0	0,00	0,00	-		6,55	
995	Прокладка канализации на ПС Карачарово - филиала ОАО "МОЭСК"	ЦЭС	14,7	14,7	0,0	0,00	14,67	0,00	-		0,00	0,2	0,00	-0,20	-100%	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
996	Прокладка канализации на ПС Крылатская - филиала ОАО "МОЭСК"	ЦЭС	31,9	31,9	0,0	0,00	31,92	0,00	-		0,00	0,1	0,00	-0,10	-100%	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
997	Реконструкция здания трансформаторной мастерской на ПС Измайлово - филиала ОАО "МОЭСК"	ЦЭС	106,2	106,2	0,0	0,00	106,20	0,00	-		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
998	Замена ДГР+ТДГР 10 кВ для ПС №70 Сетунь Нагорная Андроньевская Гольяново Динамо	ЦЭС	110,0	110,0	0,0	0,00	109,98	0,00	-		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
999	Установка газоаналитического комплекса в помещениях КРУЭ и кабельных подвалах на ПС Зубовская Самарская Сумская Сити Гражданская	ЦЭС	26,7	26,7	23,6	26,25	0,42	2,67	11%		0,00	20,0	22,60	2,60	13%	20,0	22,60	2,60	13%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00	
2.3.8.	Прочие отдельные мероприятия на ЛЭП 35-220 кВ (расширение просек, противоаварийные мероприятия, установка дополнительных опор на линиях)	!	1 593,7	1 510,3	376,9	290,7	1 219,5	-86,2	-23%		54,3	345,5	279,1	-66,3	-19%	351,7	254,0	-97,7	-28%		79,4	
1000	Реконструкция ВЛ 220 кВ Бутры - ГТЭС "Коломенское"	ЦЭС	115,5	107,2	0,6	2,15	105,05	1,57	270%		4,27	4,2	4,76	0,56	13%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	9,03	
1001	Реконструкция ВЛ 220 кВ Сабурово-Баскаково, Сабурово-Иловайская	ЦЭС	38,8	35,5	0,7	0,91	34,58	0,25	37%		2,83	0,6	0,81	0,25	44%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	3,63	
1002	Реконструкция ВЛ 220 кВ ТЭЦ-21 - Хвойная, ТЭЦ-21 - Щедрино	ЦЭС	48,7	44,1	14,6	12,52	31,59	-2,10	-14%		3,89	13,0	10,72	-2,23	-17%	16,9	14,33	-2,52	-15%	Проблемы при решении земельно-правовых вопросов	0,29	
1003	Реконструкция ВЛ 220 кВ ТЭЦ-23 - Трубино, ТЭЦ-23 - Руднево	ЦЭС	70,6	66,8	0,3	1,05	65,76	0,77	276%		3,20	0,8	1,16	0,41	55%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	4,36	
1004	Реконструкция ВЛ 220 кВ ТЭЦ-26 - Чертаново 1, 2	ЦЭС	105,0	101,2	0,3	1,24	99,91	0,89	256%		3,29	0,8	1,10	0,29	35%	0,0	0,00	0,00	-	Дополнительные затраты для решения земельно-правовых вопросов	4,38	
1005	Реконструкция ВЛ 220 кВ ТЭЦ-21 - Бескудниково 1, 2	ЦЭС	35,5	31,4	0,0	0,29	31,12	0,27	>100%		3,45	0,4	0,29	-0,08	-22%	0,0	0,00	0,00	-	Посащение кредиторской задолженности	3,74	

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		Отклонение ***					
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам заключенных процедур	план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей		
1006	Реконструкция ВЛ 220 кВ "Академическая - Южная"	ЦЭС	14,2	12,1	7,5	6,60	5,48	-0,86	-12%		1,76	8,0	5,65	-2,35	-29%	9,8	7,34	-2,42	-25%	Задержка в оформлении документов	0,07
1007	Реконструкция ВЛ 220 кВ "ТЭЦ-23 - Гольяново 1, 2"	ЦЭС	63,6	58,2	0,3	1,01	57,18	0,66	191%		4,55	0,8	0,92	0,10	12%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	5,46
1008	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Фили - Мазилово 1, 2"	ЦЭС	12,9	11,9	8,3	8,38	3,53	0,05	1%		0,85	7,3	7,28	-0,02	0%	8,1	8,13	-0,02	0%		0,00
1009	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Сабурово - Видное 1, 2"	ЦЭС	13,0	12,4	12,3	12,04	0,32	-0,30	-2%		0,27	11,0	10,82	-0,18	-2%	11,0	11,10	0,11	1%		0,00
1010	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Кожухово - Чертаново" с отп.	ЦЭС	42,6	41,0	2,5	3,32	37,72	0,79	31%		1,32	0,2	2,86	2,71	свыше 100%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	4,19
1011	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Ходынка - ТЭЦ-16 1, 2"	ЦЭС	60,0	54,3	0,8	1,15	53,16	0,31	37%		1,96	3,5	3,74	0,24	7%	0,0	0,00	0,00	-	Дополнительные затраты для решения земельно-правовых вопросов	5,70
1012	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Курьяново - Сабурово 1, 2"	ЦЭС	35,7	33,2	29,4	21,70	11,53	-7,72	-26%		0,51	27,0	20,15	-6,85	-25%	27,5	20,34	-7,17	-26%	Задержка в оформлении документов	0,32
1013	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Новокунцево - Солнцево 1, 2"	ЦЭС	13,2	11,7	11,1	11,61	0,13	0,52	5%		0,73	10,0	10,48	0,48	5%	10,7	11,20	0,48	4%		0,00
1014	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Баскаково - Косино 1, 2"	ЦЭС	30,5	27,9	25,0	21,90	6,04	-3,14	-13%		0,93	23,0	19,97	-3,03	-13%	23,9	20,58	-3,35	-14%	Задержка в оформлении документов	0,32
1015	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Гоголево - Сабурово"	ЦЭС	19,9	18,7	0,0	0,38	18,33	0,38	>100%		1,00	0,3	0,35	0,08	30%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	1,36
1016	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Очаково - Вернадская А, Б"	ЦЭС	290,7	284,3	3,0	3,32	280,99	0,28	9%		2,63	5,4	5,67	0,27	5%	0,0	0,00	0,00	-	Дополнительные затраты для решения земельно-правовых вопросов	8,30
1017	Реконструкция ВЛ 220 кВ ТЭЦ-21 - Левобережная 1, 2, связанная с расширением просек (1,84 га) и установкой доп.опор	ЦЭС	26,8	24,1	16,1	13,50	10,57	-2,56	-16%		2,35	15,3	11,52	-3,78	-25%	17,6	13,66	-3,98	-23%	позднее заключение договора	0,21
1018	Реконструкция ВЛ 220 кВ "ТЭЦ-20 - Коньково" с расширением просек (2,04 га), "ТЭЦ-20 - Академическая" с установкой дополнительных опор	ЦЭС	200,4	182,5	68,5	8,21	174,31	-60,29	-88%		10,63	60,8	11,53	-49,26	-81%	71,4	0,00	-71,42	-100%	позднее заключение договора	22,17
1019	Реконструкция ВЛ 220 кВ Куркино - ТЭЦ-21 1, 2, связанная с расширением просек (1,8 га)	ЦЭС	10,3	8,8	1,2	1,63	7,21	0,45	38%		1,21	2,4	6,06	3,67	154%	3,6	7,27	3,67	102%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
1020	Реконструкция ВЛ 220 кВ Яшино - Герцево, связанная с расширением просек (10,3 га)	ЦЭС	27,0	26,3	2,8	2,97	23,29	0,17	6%		0,63	2,7	2,67	-0,03	-1%	3,3	0,00	-3,33	-100%	Погашение кредиторской задолженности	3,30
1021	Реконструкция ВЛ 110 кВ Свиблово - Ростокино 1, 2, связанная с расширением просек (3,7 га)	ЦЭС	20,9	20,7	7,2	8,22	12,50	0,98	14%		0,19	9,8	9,96	0,16	2%	10,0	10,16	0,16	2%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00
1022	Реконструкция ВЛ 110 кВ Свиблово - Сокольники 1, 2, связанная с расширением просек (3,7 га)	ЦЭС	21,0	20,8	18,9	17,27	3,54	-1,59	-8%		0,19	16,0	14,96	-1,04	-7%	16,2	15,15	-1,04	-6%	Вина подрядчика	0,00
1023	Реконструкция ВЛ 110 кВ Сокольники - Хвойная, связанная с расширением просек (16,8 га)	ЦЭС	101,9	100,0	92,0	77,14	22,90	-14,90	-16%		1,62	78,0	71,09	-6,91	-9%	79,6	72,71	-6,91	-9%	Вина подрядчика	0,00
1024	Реконструкция ВЛ 220 кВ "ТЭЦ-23-Гольяново 1, 2" с увеличением пропускной способности.	ЦЭС	118,0	118,0	1,8	3,07	114,93	1,25	69%		0,00	2,4	2,62	0,22	9%	0,0	0,00	0,00	-	Дополнительные затраты для решения земельно-правовых вопросов	2,62
1025	Перенос опоры на ВЛ Черемушки-Южная	ЦЭС	57,0	57,0	51,5	49,18	7,82	-2,29	-4%		0,00	42,0	42,00	0,00	0%	42,0	42,00	0,00	0%		0,00
2.4.	Технологическое присоединение	!	30 370,5	19 775,8	5 241,5	5 584,9	14 190,8	343,4	7%		4 328,7	4 072,6	5 008,0	935,4	23%	5 132,7	5 113,2	-19,5	0%		4 227,0
2.4.0.	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт (ВН, СН1)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.4.1.	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт (распредств)	!	24 722,9	16 049,8	3 299,7	4 531,8	11 518,0	1 232,1	37%		3 691,1	2 517,4	4 254,0	1 736,6	69%	3 117,4	4 131,9	1 014,5	33%		3 818,3
2.4.2.	Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт.	!	4 932,1	3 068,3	1 524,2	908,6	2 159,7	-615,6	-40%		586,7	1 209,3	615,2	-594,1	-49%	1 629,8	834,9	-794,8	-49%		365,4
2.4.3.	Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт.	!	482,2	465,8	294,0	107,0	358,7	-187,0	-64%		16,1	242,7	115,7	-126,9	-52%	250,9	110,6	-140,2	-56%		21,3
2.4.4.	Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.	!	233,3	191,9	123,5	37,5	154,4	-86,0	-70%		34,7	103,1	23,0	-80,1	-78%	134,7	35,7	-98,9	-73%		22,0
2.4.5.	Генерация	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.5.	Распределительные сети	!	13 878,3	10 882,1	3 903,8	2 544,4	8 337,7	-1 359,4	-35%		1 093,8	3 213,8	2 314,6	-899,1	-28%	1 803,1	1 908,3	105,2	6%		1 513,0
2.5.1.	ТПнР ВЛЭП 1-20 кВ	!	72,0	33,4	10,8	6,3	27,1	-4,5	-41%		17,5	6,0	1,3	-4,6	-78%	3,7	1,3	-2,4	-64%		17,5
2.5.2.	ТПнР ВЛЭП 0,4 кВ	!	140,6	132,5	46,6	14,4	118,1	-32,2	-69%		7,0	46,9	8,4	-38,4	-82%	9,0	7,1	-1,9	-21%		8,4
2.5.3.	ТПнР КЛЭП 3-10 кВ	!	5 735,3	3 949,5	1 259,0	1 294,7	2 654,8	35,7	3%		586,0	1 007,5	1 320,1	312,6	31%	500,0	1 049,2	549,2	110%		856,9
2.5.4.	ТПнР КЛЭП 1 кВ	!	658,0	442,3	105,7	73,6	368,7	-32,1	-30%		41,9	81,7	64,8	-16,9	-21%	84,0	76,1	-7,9	-9%		30,6
2.5.5.	ТПнР ТП 6-10 кВ	!	6 459,5	5 736,2	2 323,1	1 061,4	4 674,7	-1 261,7	-54%		403,4	1 909,0	801,3	-1 107,7	-58%	1 144,6	661,7	-482,8	-42%		555,9
2.5.6.	НС ВЛЭП 1-20 кВ	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.5.7.	НС ВЛЭП 0,4 кВ	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.5.8.	НС КЛЭП 3-10 кВ	!	511,9	415,9	72,1	38,2	377,7	-33,9	-47%		27,0	82,6	60,7	-21,9	-26%	16,0	79,5	63,5	> 100%		8,2
2.5.9.	НС КЛЭП 1 кВ	!	227,1	151,7	73,4	29,7	122,0	-43,7	-60%		9,9	79,7	36,4	-43,2	-54%	45,3	10,9	-34,4	-76%		35,5
2.5.10.	НС ТП 6-10 кВ	!	73,8	20,6	13,0	25,9	-5,3	12,9	99%		1,1	0,4	21,5	21,0	свыше 100%	0,5	22,5	21,9	> 100%		0,1
2.6.	Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	!	4 333,6	3 109,9	582,4	627,2	2 482,7	44,8	8%		378,0	545,1	570,1	25,0	5%	550,2	615,7	65,5	12%		314,2
2.6.1.	РЗА (включая ПА)	!	847,7	654,4	106,9	81,5	572,9	-25,4	-24%		61,7	136,9	42,1	-94,7	-69%	35,4	31,8	-3,6	-10%		69,4
1026	Комплекс локальной противоаварийной автоматики (АОПО, АОСН) ПС Маяковская, ПС Центральная, ПС Сити, ПС Зубовская, ПС Никитская».	ЦЭС	191,8	191,8	40,8	23,50	168,29	-17,30	-42%		24,53	60,0	0,97	-59,03	-98%	0,0	0,00	0,00	-	позднее заключение договора	25,50

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года	
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	Отклонение ***				
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур								млн.рублей	%			
1027	Комплекс локальной противоаварийной автоматики (АОПО) для предотвращения перегрузок КЛ 220 кВ ТЭЦ-23 - Елоховская 1, 2, КЛ 110 кВ Бутырки - Самарская А. Б.»,	ЦЭС	152,3	152,3	32,2	20,01	132,29	-12,19	-38%			17,52	40,0	0,69	-39,31	-98%	0,0	0,00	0,00	-	позднее заключение договора	18,21	
1028	Ограничение токов короткого замыкания (ОТКЗ) в районе электрической сети ПС-220 кВ №305 "Новобратцево"	ИА	146,2	139,9	13,0	12,76	127,12	-0,22	-2%			5,36	10,8	16,68	5,93	55%	0,0	0,00	0,00	-		22,04	
1029	Реконструкция РЗА на ПС Сабурово	ЦЭС	217,6	41,2	15,4	18,20	22,96	2,84	18%			2,72	18,8	15,63	-3,20	-17%	21,5	17,99	-3,56	-17%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,36	
1030	Модернизация и установка устройств АРТ (59 шт.)	ЦЭС				0,00	0,00	0,00	-			0,00		0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00	
1031	Модернизация дифференциальных защит линий на ПС Централных ЭС	ЦЭС	31,8	21,2	3,7	5,70	15,55	1,96	52%			11,61	4,9	5,14	0,27	5%	13,8		13,82	0,00	0%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,27
1032	Модернизация автоматики частотной разгрузки на ПС ЦЭС - филиала ОАО МОЭСК	ЦЭС	43,6	43,6	1,2	0,18	43,43	-1,05	-85%			0,00	1,0	1,16	0,12	11%	0,0	0,00	0,00	-	изменение графика оплаты при заключении/исполнении договора	1,16	
1033	Модернизация и новое включение устройств автоматики регулирования напряжения трансформаторов на ПС ЦЭС - филиала ОАО МОЭСК	ЦЭС	15,8	15,8	0,6	0,16	15,68	-0,43	-73%			0,00	0,5	1,02	0,52	104%	0,0	0,00	0,00	-	изменение графика оплаты при заключении/исполнении договора	1,02	
1034	Модернизация комплексов регистрации аварийных процессов на ПС ЦЭС - филиала ОАО МОЭСК	ЦЭС	11,9	11,9	0,0	0,51	11,40	0,49	>100%			0,00	0,4	0,43	-0,01	-2%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,43	
1035	Оборудование клапанной дуговой защитой ячеек КРУ 10кВ на ПС ЦЭС - филиала ОАО МОЭСК	ЦЭС	36,7	36,7	0,0	0,51	36,16	0,49	>100%			0,00	0,4	0,43	-0,01	-2%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,43	
2.6.2.	Автоматизированные системы мониторинга и диагностики оборудования	!	6,2	4,9	4,1	4,3	0,5	0,2	5%			4,4	0,4	0,4	0,0	0%	4,8	4,8	0,0	0%		0,0	
1036	Новое включение устройств определения мест повреждения на подстанциях ЦЭС	ЦЭС	6,2	4,9	4,1	4,35	0,53	0,22	5%			4,39	0,4	0,45	0,00	0%	4,8	4,84	0,00	0%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00	
2.6.3.	АСУТП, телемеханика	!	1 457,9	853,9	288,2	306,4	547,5	18,2	6%			99,7	251,7	362,7	111,0	44%	229,4	287,3	58,0	25%		158,8	
1037	Развитие системы мониторинга транспортных средств (СМТС) в Москве	ИА	54,5	11,1	3,8	3,98	7,08	0,15	4%			0,00	3,2	5,01	1,76	54%	3,2	0,00	-3,25	-100%		5,01	
1038	Перевод каналов телемеханики от ПС городской части Октябрьской ОЗ на ЦУС ОАО "МОЭСК"	ЦЭС	22,9	22,9	19,2	19,17	3,71	-0,06	0%			0,00	16,3	16,30	0,00	0%	16,3	16,30	0,00	0%		0,00	
1039	Перевод каналов телемеханики от ПС городской части Западной ОЗ на ЦУС ОАО "МОЭСК"	ЦЭС	213,9	213,4	118,0	140,00	73,39	22,02	19%			0,46	100,0	153,96	53,96	54%	100,5	152,10	51,64	51%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	2,32	
1040	Перевод каналов телемеханики от ПС городской части Восточной ОЗ на ЦУС ОАО "МОЭСК"	ЦЭС	53,4	52,8	52,8	49,37	3,44	-3,44	-7%			0,46	40,8	42,03	1,27	3%	41,2	42,48	1,27	3%	Экономия при торгах	0,00	
1041	Модернизация автоматики частотной разгрузки на ПС ЦЭС	ЦЭС	72,7	70,8	11,8	13,85	56,93	2,05	17%			1,64	10,0	41,52	31,52	315%	11,0	42,49	31,49	286%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,68	
1042	Включение второго комплекта дифференциальной защиты ошинок 3 секции 220 кВ на ПС 578 Пенягино	ЦЭС	4,0	4,0	0,0	0,50	3,50	0,50	>100%			0,00	0,4	0,43	0,00	0%	0,0	0,00	0,00	-	Погашение кредиторской задолженности	0,43	
1043	Интеграция в ПТК ENMAC унаследованных систем сбора и передачи технологической информации операционных зон для обеспечения функций телеконтроля и телеуправления	ИА	21,8	19,9	17,3	20,39	0,00	3,05	18%			1,59	16,9	21,87	4,97	29%	18,5	8,94	-9,55	-52%		0,00	
1044	Обеспечение горячего резервирования системы архивирования телеинформации (ENMAC PI)	ИА	41,5	41,0	0,0	0,00	40,97	0,00	-			0,42	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,42	
1045	Внедрение информационно-аналитических модулей ПТК ENMAC	ИА	187,2	182,9	0,0	0,00	182,91	0,00	-			3,64	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		3,64	
1046	Разработки типовых проектов по телемеханизации подстанций 35-220 кВ	ИА	2,0	2,0	2,0	0,00	2,00	-2,00	-100%			0,00	1,7	0,00	-1,69	-100%	1,7	0,00	-1,69	-100%	не проведены торги	0,00	
1047	Реконструкция ТМ на ПС Иловайская, Новоспасская, Самарская, Сити, Лианозово, Менделеево, Митуская, Войковская	ЦЭС				0,00	0,00	0,00	-			0,00		0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00	
1048	Развитие автоматизированной системы технологического управления электрическими сетями ОАО "МОЭСК"	ИА				0,00	0,00	0,00	-			0,00		0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00	
1049	Телемеханизация нетелемеханизированных РП	МКС	280,8	41,8	41,8	31,41	10,38	-10,38	-25%			0,00	47,7	67,23	19,49	41%	22,7	16,98	-5,76	-25%	Задержка в оформлении документов	50,25	
1050	Схема телемеханики 19 р-на, в т.ч. ПИР	МКС	344,3	32,5	7,8	13,97	18,51	6,13	78%			89,71	12,0	11,59	-0,38	-3%	14,2	5,23	-8,97	-63%	Погашение кредиторской задолженности	96,06	
1051	«Внедрение интеллектуальных систем учёта и других технологий «умных» сетей в пилотных энергорайонах г.Москвы: Щербинка и Люберецкие поля аэрации-Некрасовка»	МКС	59,7	59,7	0,0	0,00	59,74	0,00	-			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00	
1052	Реконструкция системы телемеханики КЛ 110-220,500 кВ для ВКС	ВКС	99,1	99,1	13,6	13,76	85,37	0,19	1%			1,76	2,7	2,81	0,12	5%	0,0	2,81	2,81	-		0,00	
2.6.4.	Технологическая связь	!	2 021,8	1 596,7	183,2	234,9	1 361,8	51,8	28%			212,2	156,0	164,7	8,7	6%	280,7	291,7	11,0	4%		86,0	
1053	Реконструкция систем передачи информации для РЗА	ЦЭС	73,2	21,0	0,0	0,45	20,52	0,45	-			0,00	0,4	0,38	-0,01	-3%	0,4	0,38	-0,01	-3%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00	
1054	Реконструкция комплексов телемеханики на ПС Москворецкая, Стрмынка, Прожектор.	ЦЭС	39,3	39,3	0,5	0,51	38,79	-0,02	-4%			0,00	0,5	0,43	-0,02	-4%	0,0	0,00	0,00	-		0,43	

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершено строительство на конец года	
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		Отклонение ***						
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей			%
1055	Создание системы технологического наблюдения ЦЭС	ЦЭС				0,00	0,00	0,00	0%			0,00	0,00	0,00	0%		0,00	0,00	-		0,00	
1056	Создание технологической сети передачи данных.	ЦЭС				0,00	0,00	0,00	-			0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00	
1057	Строительство узла доступа на ММТС-9 для сопряжения с сетями операторов связи	ИА				0,00	0,00	0,00	-			0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	-		0,00	
1058	Реконструкция СКС	ВКС				0,00	0,00	0,00	0%			3,90	0,00	0,00	0%		3,90	0,00	0%		0,00	
1059	Модернизация комплексов телемеханики на ПС Чухлинка, ПС Донецкая	ЦЭС	35,1	35,1	0,5	0,51	34,61	0,02	4%			0,00	0,4	0,44	0,00	0%	0,0	0,00	0,00	-		0,44
1060	Установка узлов доступа технологической сети передачи данных на 58 подстанциях ЦЭС.	ЦЭС	184,1	184,1	2,4	0,05	184,05	-2,31	-98%			0,00	2,0	2,47	0,47	24%	0,0	0,00	0,00	-	Позднее представление актов выполненных работ	2,47
1061	Перевод каналов телемеханики от городской части Южной ОЗ на ЦУС ОАО «МОЭСК»	ЦЭС	28,7	28,7	0,6	0,00	28,65	-0,59	-100%			0,00	0,5	0,00	-0,50	-100%	0,0	0,00	0,00	-	Позднее представление актов выполненных работ	0,00
1062	Развитие ЦТТСС ЦЭС для обеспечения каналами диспетчерской телефонной связи и передачи информации с целью повышения (сохранения) уровня наблюдаемости и управляемости энергосистемы. Строительство ВОЛС на участках: ТЭЦ-21-ПС Коровино-ПС Лианозово-ПС Бескудиново, ПС Фили-ПС Шелепиха-ПС Ходынка, ПС Коньково-ПС Тропарево, ТЭЦ-20-ПС Москворецкая-ПС Павелецкая, ПС Чагино-Кузьминки-Дубровская, ПС Фили-ПС Мазилово, ТЭЦ 11-ПС Фрезер-ПС Карачарово, ТЭЦ 11-ПС Баскаково, ПС Стромьинка-ПС Метростроевская, ПС Говорово-ПС Солнцево, ПС Пенягино-ПС Тушино-ПС Гражданская-ПС Бутырки, ПС Миусская-ПС Митино	ЦЭС	75,5	75,5	3,3	2,65	72,85	-0,70	-21%			0,00	2,2	1,94	-0,26	-12%	0,0	0,00	0,00	-	Позднее представление актов выполненных работ	1,94
1063	Реконструкция телефонной сети связи ЦЭС с учётом ОБЭС	ЦЭС	5,7	5,7	0,0	0,51	5,17	0,51	-			0,00	0,4	0,44	0,02	4%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,44
1064	Развитие цифровой производственно технологической сети связи Центральные ЭС для обеспечения каналами диспетчерской телефонной связи и передачи технологической информации с целью повышения (сохранения) уровня наблюдаемости и управляемости энергосистемы. Строительство ВОЛС на участках: ПС Баскаково – ПС Косино – ПС Восточная;	ЦЭС	12,6	12,6	0,8	0,90	11,70	0,08	9%			0,00	0,7	0,78	0,08	12%	0,0	0,00	0,00	-		0,78
1065	Реконструкция сети радиосвязи	ЦЭС	194,3	194,3	14,1	15,50	178,77	1,44	10%			0,00	11,9	13,46	1,54	13%	0,0	0,00	0,00	-	Изменение объемов работ	13,46
1066	Реконструкция корпоративной системы регистрации диспетчерских переговоров (КСРДП) ОАО МОЭСК	ЦЭС	4,8	4,8	0,0	0,00	4,77	0,00	-			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
1067	Создание аппаратно-программного комплекса централизованного контроля состояния, управления и технического учета ЦТТСС и ТСПД ОАО «МОЭСК»	ЦЭС	149,4	149,4	2,3	2,51	146,92	0,24	11%			0,00	1,9	2,18	0,26	13%	0,0	0,00	0,00	-	Изменение объемов работ	2,18
1068	Создание системы технологического наблюдения	ЦЭС	219,8	219,8	0,0	0,22	219,58	0,22	-			0,00	0,2	0,19	0,01	4%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,19
1069	Реконструкция комплексов телемеханики на ПС Карачарово	ЦЭС	13,1	13,1	0,0	0,52	12,58	0,52	-			0,00	0,4	0,44	0,02	4%	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,44
1070	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)	ИА	148,3	9,8	0,0	0,00	9,76	0,00	-			4,37	0,2	0,00	-0,24	-100%	4,6	0,00	-4,62	-100%		5,13
1071	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)	ИА	260,6	257,5	31,6	0,00	257,55	-31,64	-100%			2,59	35,4	34,93	-0,47	-1%	0,0	0,00	0,00	-	Корректировка графика поставки оборудования (более поздняя поставка)	37,51
1072	Создание опорного кольца и сетей агрегации технологической сети передачи данных ОАО "МОЭСК"(Москва)	ИА	383,4	193,1	118,2	201,88	0,00	83,69	71%			186,25	91,2	98,71	7,56	8%	260,2	279,91	19,68	8%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	5,06
1073	Развитие системы мониторинга технологической сети связи МКС	МКС	11,9	11,9	0,0	0,00	11,93	0,00	-			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
1074	Строительство телефонных вводов 100х2 на объектах МКС – филиала ОАО «МОЭСК»	МКС	6,2	5,1	5,1	5,13	0,00	0,00	0%			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
1075	Создание технологической сети передачи данных (ПИР и СМР) для нужд телемеханики с использованием ВОЛС, PLC-технологии	МКС	121,0	99,0	0,0	0,00	98,97	0,00	-			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
1076	Создание системы мониторинга сети связи	МКС	31,4	13,6	0,0	0,00	13,63	0,00	-			15,07	0,0	0,00	0,00	-	15,1	0,00	-15,07	-100%		15,07
1077	Реконструкция каналов связи для ВКС	ВКС	8,2	8,2	2,8	3,03	5,15	0,22	8%			0,01	6,9	7,14	0,22	3%	0,0	7,15	7,15	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,00

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года	
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		Отклонение ***						
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам заключенных процедур	план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей			%
1078	Реконструкция программно-аппаратных комплексов регистрации диспетчерских переговоров	ВКС	0,4	0,4	0,4	0,03	0,38	-0,38	-92%			0,00	0,4	0,36	0,01	2%		0,36	0,01	2%	Позднее представление актов выполненных работ	0,00
1079	Оборудование системой видеоконференцсвязи переговорной и РПБ ВКС	ВКС	14,8	14,8	0,5	0,51	14,24	0,01	2%			0,00	0,4	0,43	0,01	3%	0,0	0,00	0,00	-		0,43
2.6.5.	Прочие АСТУ	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-			0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.7.	Средства учета, контроля Э/Э	!	1 497,3	1 173,4	367,6	383,6	789,7	16,0	4%			209,9	319,2	316,4	-2,9	-1%	29,4	91,1	61,7	210%		441,9
2.7.1.	АСКУЭ оптового рынка	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-			0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.7.2.	АСКУЭ розничного рынка	!	1 497,3	1 173,4	367,6	383,6	789,7	16,0	4%			209,9	319,2	316,4	-2,9	-1%	29,4	91,1	61,7	210%		441,9
1080	Организация удаленного сбора данных с систем учета на ЦСОИ РРЭ (ЦЭС2013-2017)	ЦЭС	15,4	15,4	2,4	0,00	15,39	-2,40	-100%			0,00	2,0	0,00	-2,04	-100%	2,0	0,00	-2,04	-100%	Приостановка работ по программе АИИС КУЭ	0,00
1081	Программа перспективного развития системы учета РРЭ (ЦЭС2012)	ЦЭС	16,9	16,9	15,3	16,46	0,48	1,14	7%			0,00	14,0	13,99	0,01	0%	14,0	13,99	0,01	0%		0,00
1082	Программа замены ТТ и ТН 35-110-220 кВ. РРЭ и ОРЭ (ЦЭС)	ЦЭС	94,0	7,6	0,7	2,22	5,42	1,48	200%			8,57	1,9	1,96	0,04	2%	7,4	6,65	-0,70	-10%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	3,87
1083	Программа замены ТТ и ТН 35-110-220 кВ. РРЭ (ЦЭС2012)	ЦЭС	8,2	8,2	7,1	1,92	6,27	-5,13	-73%			0,00	6,0	1,66	-4,34	-72%	6,0	0,00	-6,00	-100%	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	1,66
1084	Программа перспективного развития системы учета РРЭ, ПТК АИИС учета электроэнергетики (ЦЭС)	ЦЭС	6,0	6,0	0,0	0,11	5,89	0,11	-			0,00	0,0	0,11	0,11	-	0,0	0,00	0,00	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	0,78
1085	Программа перспективного развития системы учета РРЭ, ПТК АИИС учета электроэнергетики (МКС)	МКС	133,0	133,0	0,0	0,00	133,02	0,00	-			0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
1086	Программа перспективного развития системы учета розничного рынка электроэнергетики в РЭС (МКС)	МКС	1 223,8	986,2	342,1	362,91	623,26	20,84	6%			201,38	295,3	298,66	3,36	1%	0,0	70,46	70,46	-	Досрочное выполнение работ подрядчиком	435,62
2.7.3.	Прочие средства учета	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-			0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.8.	Программы по обеспечению безопасности	!	823,8	589,8	248,8	293,2	296,5	44,4	18%			126,0	265,0	280,6	15,6	6%	368,8	382,0	13,2	4%		23,0
2.8.1.	Охрана, обеспечение безопасности	!	752,9	550,4	237,8	282,9	267,5	45,0	19%			97,8	261,9	278,3	16,4	6%	357,1	359,4	2,3	1%		16,7
2.8.2.	Пожарная охрана	!	70,9	39,3	11,0	10,4	29,0	-0,6	-5%			28,2	3,1	2,3	-0,8	-25%	11,6	22,6	11,0	95%		6,3
2.9.	Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	!	12 886,5	329,0	329,0	300,6	28,4	-28,4	-9%			0,0	10 920,7	11 200,4	279,7	3%	10 920,7	11 200,4	279,7	3%		0,0
2.9.1.	Консолидация электросетевых активов	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-			0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.9.2.	Приобретение земельных участков	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-			0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.9.3.	Приобретение прочих активов (компенсация потерь)	!	1 550,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-			0,0	1 314,1	1 836,1	522,0	40%	1 314,1	1 836,1	522,0	40%		0,0
2.9.4.	Приобретение имущества в лизинг (выкупная стоимость)	!	11 335,8	329,0	329,0	300,6	28,4	-28,4	-9%			0,0	9 606,6	9 364,3	-242,3	-3%	9 606,6	9 364,3	-242,3	-3%		0,0
2.10.	Прочие программы и мероприятия	!	3 487,1	1 917,2	986,2	978,7	938,5	-7,5	-1%			1 817,1	759,6	830,6	71,0	9%	1 552,9	1 558,6	5,7	0%		1 061,4
2.10.1.	Здания, сооружения	!	2 351,4	1 020,7	344,6	392,9	627,7	48,4	14%			977,7	170,0	292,2	122,3	72%	980,4	1 012,5	32,2	3%		257,4
2.10.2.	Оборудование, не входящее в сметы строок, в.т.ч.:	!	1 134,7	895,6	640,7	569,4	326,2	-71,3	-11%			54,7	564,3	538,3	-26,0	-5%	572,5	546,1	-26,4	-5%		26,3
2.10.3.	НМА	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-			0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.10.4.	Долгосрочные вложения	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-			0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.10.5.	Прочие мероприятия	!	0,9	0,9	0,9	16,4	0,0	15,5	>100%			784,7	25,3	0,0	-25,3	-100%	0,0	0,0	0,0	-		777,7
3.1.	Проекты	!					0,0	0,0	-						0,0	-			0,0	-		
3.2.	Программы	!					0,0	0,0	-						0,0	-			0,0	-		
И	НОВАЯ МОСКВА	!	17 289,1	14 621,6	1 670,7	1 469,8	13 151,8	-200,9	-12%			492,7	1 316,2	1 372,711	56,5	4%	1 273,8	1 128,58	-145,2	-11%		705,3
1	Важнейшие проекты	!	7 823,4	7 823,4	0,0	0,0	7 823,4	0,0	-			0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
1.1.	ТПиР ПС 35-330 кВ	!					0,0	0,0	-						0,0	-			0,0	-		
1.2.	ТПиР ЛЭП 35-330 кВ	!					0,0	0,0	-						0,0	-			0,0	-		
1.3.	Новое строительство ПС 35-330 кВ	!	4 248,0	4 248,0	0,0	0,0	4 248,0	0,0	-			0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
1087	Строительство ПС 220/110/20/10 кВ "Хованская" с заходами ВЛ	ДУКИП	4 248,0	4 248,0	0,0	0,00	4 248,00	0,00	-			0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
1.4.	Новое строительство ЛЭП 35-330 кВ	!	3 575,4	3 575,4	0,0	0,0	3 575,4	0,0	-			0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
1088	Сооружение КЛ 220 "Никулино-Хованская 1,2"	ВКС	3 575,4	3 575,4	0,0	0,00	3 575,40	0,00	-			0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
1.5	Программы особой важности (федеральные и др.)	!					0,0	0,0	-						0,0	-			0,0	-		
2	Программы	!	9 465,7	6 798,2	1 670,7	1 469,8	5 328,4	-200,9	-12%			492,7	1 316,2	1 372,7	56,5	4%	1 273,8	1 128,6	-145,2	-11%		705,3
2.2.	Новое строительство объектов 35-330 кВ	!	1 160,8	424,5	0,0	0,6	423,9	0,6	-			27,1	0,0	2,7	2,7	-	26,5	27,8	1,3	5%		2,1
2.2.1.	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-			0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
1089	Строительство ВЛ 110 кВ "Лесная - Лебедево"	ЮЭС					0,00	0,00	-			0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-		0,00
2.2.2.	Воздушные Линии 35 кВ (СН1)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-			0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.2.3.	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	!	1 160,8	424,5	0,0	0,6	423,9	0,6	-			27,1	0,0	2,7	2,7	-						

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			всего		Отклонение ***		Отклонение ***					
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур		план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей	%		
2.3.4.	Кабельные Линии 35 кВ (СН1)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-			0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-			0,0	
2.3.5.	ПС 110-330 кВ (ВН)	!	2 911,1	2 033,8	373,3	295,6	1 738,2	-77,7	-21%		172,2	160,4	283,3	123,0	77%	292,6	360,7	68,1	23%			84,7
1092	ПС 220 кВ № "Лесная"	ЮЭС	902,3	902,3	26,0	31,93	870,40	5,97	23%		0,02	22,9	31,40	8,46	37%	22,9	0,00	-22,93	-100%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	31,42	
1093	Монтаж БСК на ПС "Лебедево"	ЮЭС				0,00	0,00	0,00	-		0,00		0,00	0,00	-		0,00	0,00	-			0,00
1094	Реконструкция ПС № 733 110 кВ "Былово", замена тр-ров 2x10 на 2x40 МВА, рек. ОРУ-110 кВ, в т.ч. ПИР	ЮЭС	302,8	192,7	144,3	66,49	126,22	-77,85	-54%		64,84	86,2	82,60	-3,61	-4%		110,41	-8,65	-7%	Корректировка графика поставки оборудования (более поздняя поставка)	24,22	
1095	Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110кВ "Теплый Стан" №677	ЮЭС	96,9	29,7	25,7	26,60	3,13	0,92	4%		40,36	1,9	0,75	-1,15	-60%	42,3	39,15	-3,12	-7%		4,01	
1096	Реконструкция ПС 110 кВ "Щапово", ЗРУ-10 кВ, монтаж яч., в т.ч. ПИР	ЮЭС	631,9	405,0	98,3	121,95	283,04	23,69	24%		21,83	37,4	131,26	93,90	251%	59,2	152,54	93,35	158%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	1,16	
1097	Реконструкция ПС 110 кВ "Сырово" № 617 (1 этап)	ЮЭС	240,4	208,1	50,3	35,95	172,12	-14,31	-28%		30,86	9,6	35,49	25,87	269%	37,9	58,65	20,74	55%	Задержка в оформлении документов	7,70	
1098	Замена ОД-110кВ на элегазовые выключатели на ПС 110 кВ "Десна" №494	ЮЭС	177,0	159,8	28,2	12,65	147,16	-15,51	-55%		9,86	1,4	1,83	0,42	29%	11,3	0,00	-11,27	-100%	Задержка в оформлении документов	11,69	
1099	Реконструкция ПС № 781 110 кВ "Леоново"	ЗЭС	559,8	136,2	0,7	0,00	136,17	-0,65	-100%		4,47	0,9	0,00	-0,92	-100%	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	4,47	
2.3.6.	ПС 35 кВ (СН1)	!	394,6	367,9	24,2	29,4	338,5	5,1	21%		22,7	17,1	75,8	58,7	344%	18,1	0,0	-18,1	-100%			77,8
1100	Реконструкция ПС 35 кВ № 524 "Молчаново" (Замена трансформаторов 2 х 4 МВА на 2 х 10 МВА), в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, с/о Кленовский, с. Кленово	ЮЭС	305,2	278,4	23,5	29,36	249,02	5,84	25%		22,69	16,1	75,83	59,74	свыше 100%	18,1	0,00	-18,06	-100%	Досрочное выполнение работ подрядчиком	77,80	
1101	ПС 35 кВ № 124 "Кокоскино"	ЗЭС	89,5	89,5	0,7	0,00	89,47	-0,71	-100%		0,00	1,0	0,00	-1,00	-100%	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00	
2.3.7.	Прочие отдельные мероприятия на ПС 35-330 кВ (замена выключателей, ДТК, ДГР, АКБ и т.п.)	!	83,9	83,9	0,4	0,0	83,9	-0,4	-100%		0,0	0,6	0,0	-0,6	-100%	0,0	0,0	0,0	-			0,0
1102	Реконструкция ПС "Первомайская", замена ячеек КРУН 10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Наро-Фоминский р-н	ЗЭС	83,9	83,9	0,4	0,00	83,86	-0,42	-100%		0,00	0,6	0,00	-0,60	-100%	0,0	0,00	0,00	-	Вина подрядчика	0,00	
2.3.8.	Прочие отдельные мероприятия на ЛЭП 35-220 кВ (расширение просек, противаварийные мероприятия, установка дополнительных опор на линиях)	!	34,1	25,9	8,0	5,3	20,6	-2,7	-34%		11,5	7,0	3,8	-3,2	-45%	17,0	2,4	-14,6	-86%			12,9
1103	Рек-ция ВЛ 220 кВ Кедрово-Лесная (расширение просек)	ЮЭС	5,2	5,2	0,0	0,01	5,15	0,01	-		3,27	0,0	0,36	0,36	-	3,3	0,36	-2,91	-89%			3,27
1104	Рек-ция ВЛ 110 кВ Марьино-Летово (расширение просек)	ЮЭС	7,8	7,8	0,0	0,01	7,80	0,01	-		1,26	0,0	0,50	0,50	-	1,3	0,00	-1,26	-100%			1,76
1105	Рек-ция ВЛ 110 кВ Лесная-Летово (расширение просек)	ЮЭС	1,6	0,9	0,0	1,13	0,00	1,13	-		1,33	0,0	0,96	0,96	-	1,3	0,00	-1,33	-100%			2,29
1106	ВЛ 110 кВ Лебедево-Щапово (расширение просек)	ЮЭС	1,2	0,6	0,6	0,38	0,19	-0,19	-34%		0,39	0,5	0,00	-0,48	-100%	0,9	0,00	-0,88	-100%	Вина подрядчика		0,39
1107	Рек-ия ВЛ 110 кВ Битца-Ясенево (расширение просек)	ЮЭС	0,5	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-		0,32	0,0	0,00	0,00	-	0,3	0,00	-0,32	-100%			0,32
1108	Рек-ия ВЛ 110 кВ Леоново-Лесная (расширение просек)	ЮЭС	0,3	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-		0,21	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,00	-0,21	-100%			0,21
1109	Рек-ия ВЛ 35 кВ Есино-Ежовка (расширение просек)	ЮЭС	0,7	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-100%			0,00
1110	Рек-ия ВЛ 35 кВ Одинцово-Внуково (расширение просек)	ЮЭС	1,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-		0,63	0,0	0,00	0,00	-	0,6	0,00	-0,63	-100%			0,63
1111	Рек-ия ВЛ 220 кВ Очаково – Чоботы (Говорово - 1) (расширение просек)	ЮЭС	0,2	0,1	0,0	0,00	0,11	-0,02	-100%		0,20	0,1	0,00	-0,08	-100%	0,2	0,00	-0,20	-100%	Вина подрядчика		0,20
1112	ВЛ 110 кВ Одинцово – Полет (расширение просек)	ЮЭС	0,2	0,2	0,1	0,12	0,09	0,00	0%		0,10	0,1	0,00	-0,08	-100%	0,2	0,00	-0,18	-100%			0,10
1113	ВЛ 220 кВ Очаково – Чоботы 2 (Говорово) (расширение просек)	ЮЭС	0,0	0,0	0,0	0,02	0,00	0,02	-		0,02	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	-0,02	-100%	Погашение кредиторской задолженности		0,02
1114	ВЛ 110 кВ Марьино-Леоново (расширение просек)	ЮЭС	1,6	0,2	0,2	0,18	0,00	0,00	0%		0,99	0,0	0,00	0,00	-	1,0	0,00	-0,99	-100%			0,99
1115	ВЛ 220 кВ Чоботы-Ясенево-1 (расширение просек)	ЮЭС	0,5	0,2	0,2	0,17	0,00	0,00	0%		0,32	0,0	0,00	0,00	-	0,3	0,00	-0,32	-100%			0,32
1116	ВЛ 220 кВ Чоботы-Ясенево-2 (расширение просек)	ЮЭС	0,2	0,0	0,0	0,02	0,00	0,00	0%		0,19	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,00	-0,19	-100%			0,19
1117	ВЛ 220 кВ Очаково-Чоботы 1(Говорово-2) (расширение просек)	ЮЭС	0,2	0,1	0,0	0,00	0,09	0,00	-		0,17	0,1	0,00	-0,08	-100%	0,2	0,00	-0,17	-100%			0,17
1118	ВЛ 220 кВ Коньково-Очаково (расширение просек)	ЮЭС	0,3	0,3	0,2	0,19	0,09	0,00	0%		0,23	0,1	0,00	-0,08	-100%	0,2	0,00	-0,24	-100%			0,23
1119	ВЛ 110 кВ Бирюлево-Битца (расширение просек)	ЮЭС	1,1	0,5	0,1	0,13	0,35	0,00	0%		0,75	0,3	0,00	-0,30	-100%	1,0	0,00	-0,96	-100%			0,75
1120	ВЛ 110 кВ Летово-Т.Стан (расширение просек)	ЮЭС	0,4	0,4	0,1	0,09	0,35	0,00	0%		0,25	0,3	0,00	-0,30	-100%	0,4	0,00	-0,38	-100%			0,25
1121	ВЛ 35 кВ Шербинка-Рязаново (расширение просек)	ЮЭС	0,8	0,5	0,1	0,10	0,35	0,00	0%		0,53	0,3	0,00	-0,30	-100%	0,7	0,00	-0,66	-100%			0,53
1122	Рек-ция ВЛ 110 кВ Лебедево-Щапово , связанная с расширением просек	ЮЭС	0,4	0,4	0,0	0,00	0,39	0,00	-		0,00	0,3	0,00	-0,34	-100%	0,3	0,00	-0,34	-100%			0,00
1123	ВЛ 110 кВ Лесная-Лебедево	ЮЭС	4,1	4,1	3,1	1,75	2,31	-1,33	-43%		0,00	1,7	1,69	0,02	1%	0,8	1,69	0,86	103%			0,00
1124	ВЛ 220 кВ Кедрово-Лесная	ЮЭС	0,9	0,9	0,7	0,00	0,95	-0,66	-100%		0,00	0,8	0,00	-0,80	-100%	0,8	0,00	-0,80	-100%	Вина подрядчика		0,00
1125	ВЛ 110 кВ Марьино-Летово	ЮЭС	1,5	1,5	1,0	0,00	1,49	-1,04	-100%		0,00	1,3	0,00	-1,26	-100%	1,3	0,00	-1,26	-100%	Вина подрядчика		0,00
1126	ВЛ 110 кВ Лесная-Летово с отп.	ЮЭС	1,4	1,4	1,0	0,00	1,44	-1,01	-100%		0,00	1,2	0,00	-1,22	-100%	1,2	0,00	-1,22	-100%	Вина подрядчика		0,00
1127	ВЛ 110 кВ Красногорка-Гавриково с отп. д	ЮЭС	0,4	0,4	0,4	0,71	0,00	0,36	102%		0,00	0,0	0,31	0,31	-	0,0	0,00	0,00	-	Изменение объемов работ		0,31
1128	ВЛ 110 кВ Пахра-Грач	ЮЭС	0,1	0,1	0,1	0,07	0,00	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-			0,00
1129	ВЛ 110 кВ Сырово-Красногорка	ЮЭС	0,2	0,2	0,2	0,21	0,00	0,00	0%		0,00	0,0	0,00	0,00	-	0,0	0,00	0,00	-			0,00
1130	ВЛ 35 кВ Леоново-Бараново (расширение просек)	ЗЭС	0,4	0,0	0,0	0,00	0,01	0,00	-		0,24	0,0	0,00	0,00	-	0,2	0,24	0,00	0%			0,00
1131	ВЛ 110кВ Марьино-Леоново (расширение просек)	ЗЭС	0,7	0,0	0,0	0,00	0,02	0,00	-		0,12	0,0	0,00	0,00	-	0,1	0,12	0,00	0%			0,00
2.4.	Технологическое присоединение	!	2 668,5	1 736,5	716,0	574,6	1 161,9	-141,4	-20%		204,5	643,8	475,5	-168,3	-26%	708,1	320,3	-387,8	-55%			359,1

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС						Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершено строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		всего		Отклонение ***		Отклонение ***					
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам заключенных процедур	план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей		
2.4.0.	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт. (ВН, СН1)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-			0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.4.1.	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт. (распределст.)	!	1 585,8	817,8	247,6	257,7	560,2	10,0	4%		117,6	269,5	225,0	-44,4	-16%	331,3	179,0	-152,3	-46%		163,6
2.4.2.	Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт.	!	372,1	301,2	117,2	100,9	200,3	-16,3	-14%		32,3	70,9	54,3	-16,5	-23%	93,1	30,9	-62,2	-67%		55,1
2.4.3.	Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт.	!	322,4	286,8	141,8	72,2	214,5	-69,6	-49%		23,5	122,5	65,9	-56,6	-46%	117,1	34,0	-83,2	-71%		55,4
2.4.4.	Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.	!	388,2	330,7	209,4	143,8	186,8	-65,6	-31%		31,2	181,0	130,2	-50,8	-28%	166,6	76,4	-90,2	-54%		85,0
2.4.5.	Генерация	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.5.	Распределительные сети	!	2 067,3	2 012,3	546,8	491,3	1 521,0	-55,5	-10%		25,7	484,0	436,2	-47,8	-10%	181,0	323,4	142,4	79%		138,4
2.5.1.	ТПнР ВЛЭП 1-20 кВ	!	1 609,5	1 564,0	469,4	457,1	1 106,8	-12,3	-3%		18,2	419,6	402,5	-17,1	-4%	121,6	315,1	193,5	159%		105,5
2.5.2.	ТПнР ВЛЭП 0,4 кВ	!	120,1	119,0	41,0	14,9	104,0	-26,1	-64%		1,5	34,6	13,0	-21,6	-62%	28,2	2,7	-25,5	-90%		11,8
2.5.3.	ТПнР КЛЭП 3-10 кВ	!	4,1	4,0	3,1	2,3	1,7	-0,9	-28%		0,8	1,0	0,0	-1,0	-100%	1,8	0,0	-1,8	-100%		0,8
2.5.4.	ТПнР КЛЭП 1 кВ	!	1,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	16%		0,8	0,0	0,0	0,0	325%	0,6	0,6	0,0	0%		0,2
2.5.5.	ТПнР ТП 6-10 кВ	!	170,5	163,2	32,1	15,3	147,8	-16,7	-52%		4,4	27,3	12,8	-14,4	-53%	28,8	5,0	-23,8	-83%		12,2
2.5.6.	НС ВЛЭП 1-20 кВ	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.5.7.	НС ВЛЭП 0,4 кВ	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.5.8.	НС КЛЭП 3-10 кВ	!	162,2	162,2	1,1	1,6	160,6	0,5	47%		0,0	1,5	7,9	6,4	свыше 100%	0,0	0,0	0,0	-		7,9
2.5.9.	НС КЛЭП 1 кВ	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.5.10.	НС ТП 6-10 кВ	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.6.	Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.6.1.	РЗА (включая ПА)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.6.2.	Автоматизированные системы мониторинга и диагностики оборудования	!					0,0	0,0	-					0,0	-			0,0	-		
2.6.3.	АСУТП, телемеханика	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.6.4.	Технологическая связь	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.6.5.	Прочие АСТУ	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.7.	Средства учета, контроля Э/Э	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.7.1.	АСКУЭ оптового рынка	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.7.2.	АСКУЭ розничного рынка	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.7.3.	Прочие средства учета	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.8.	Программы по обеспечению безопасности	!	1,3	1,3	1,2	1,0	0,3	-0,2	-15%		0,0	1,1	0,9	-0,3	-24%	1,1	0,8	-0,4	-31%		0,1
2.8.1.	Охрана, обеспечение безопасности	!	1,3	1,3	1,2	1,0	0,3	-0,2	-15%		0,0	1,1	0,9	-0,3	-24%	1,1	0,8	-0,4	-31%		0,1
2.8.2.	Пожарная охрана	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.9.	Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	4,4	4,4	-	0,0	4,4	4,4	-		0,0
2.9.1.	Консолидация электросетевых активов	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.9.2.	Приобретение земельных участков	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.9.3.	Приобретение прочих активов (компенсация потерь)	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	4,4	4,4	-	0,0	4,4	4,4	-		0,0
2.9.4.	Приобретение имущества в лизинг (выкупная стоимость)	!					0,0	0,0	-					0,0	-			0,0	-		
2.10.	Прочие программы и мероприятия	!	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-		0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-		0,0
2.10.1.	Здания, сооружения	!					0,0	0,0	-					0,0	-			0,0	-		
2.10.2.	Оборудование, не входящее в сметы строек, в.т.ч.:	!					0,0	0,0	-					0,0	-			0,0	-		
2.10.3.	НМА	!					0,0	0,0	-					0,0	-			0,0	-		
2.10.4.	Долгосрочные вложения	!					0,0	0,0	-					0,0	-			0,0	-		
2.10.5.	Прочие мероприятия	!					0,0	0,0	-					0,0	-			0,0	-		
3.1.	Проекты	!					0,0	0,0	-					0,0	-			0,0	-		
3.2.	Программы	!					0,0	0,0	-					0,0	-			0,0	-		

* - в ценах отчетного года

** - план, согласно утвержденной инвестиционной программе

*** - накопленным итогом за год

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

Заместитель генерального директора по капитальному строительству

О.В.Иванов