



АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.02.2015

№ 139

*О внесении изменений в постановление
Губернатора области от 22.03.2012 № 291
«Об утверждении инвестиционной программы
ОАО «Владимирская областная электросетевая
компания» 2013-2017 годы»*

Руководствуясь Федеральными законами от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12. 2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» п о с т а н о в л я ю:

1. Внести изменения в постановление Губернатора области от 22.03.2012 № 291 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Владимирская областная электросетевая компания» 2013-2017 годы», изложив приложение в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Признать утратившим силу постановление Губернатора области от 09.12.2013 № 1370 «О внесении изменений в постановление Губернатора области от 22.03.2012 № 291 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Владимирская областная электросетевая компания» 2013-2017 годы».

3. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя Губернатора области по развитию инфраструктуры, ЖКХ и энергетики.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. Губернатора области



А.В. Конышев

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей МВт/кал/км/МВА	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства млн.рублей с НДС	Остаточная стоимость строительства на конец года млн.рублей с НДС	План финансирования на текущий год млн.рублей с НДС	План финансирования на следующий год млн.рублей с НДС	Объем финансирования													
										План 2013	План 2014	План 2015	План 2016	План 2017	Итого	План 2013	План 2014	План 2015	План 2016	План 2017	Итого		
	г.Пегушки		3,07	2013	2015	6,31	6,31	2,58	2,58	1,07	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	3,07	1,64	2,08	2,58			6,31	
1.1.1.13	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Чаплова, г.Пегушки	С/П	0,26	2013	2013	0,30	0,30			0,26						0,26	0,30						0,30
1.1.1.14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Сорова, г.Пегушки	С/П	0,52	2013	2013	0,79	0,79			0,52						0,52	0,79						0,79
1.1.1.15	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Подгорная г.Пегушки	С/П	0,29	2013	2013	0,55	0,55			0,29						0,29	0,55						0,55
1.1.1.16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП 5 ул. Октябрьская, п. Городищи, г.Пегушки	С/П	1,00	2014	2014	2,08	2,08				1,00					1,00	2,08						2,08
1.1.1.17	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП 3 п. Городищи ул. К Соловьева, г.Пегушки	С/П	1,00	2015	2015	2,58	2,58				1,00					1,00	2,58						2,58
	г.Судогда		5,37	2013	2015	15,32	15,32	13,14	13,14	0,41	0,60	4,36				5,37	0,86	1,32	13,14				15,32
1.1.1.18	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул. Космонавтов ул.Комсомольская ГТП № 21, г. Судогда	С/П	0,41	2013	2013	0,86	0,86			0,41						0,41	0,86						0,86
1.1.1.19	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ г.Судогда ул. Пролетарская ЗТП № 14	С/П	0,60	2014	2014	1,32	1,32				0,60					0,60	1,32						1,32
1.1.1.20	Реконструкция электрических сетей п. Тормецева	С/П	1,90	2015	2015	5,79	5,79				1,90					1,90	5,79						5,79
1.1.1.21	Реконструкция ВЛ-0,4кВ п. Болотский ул.Новая ГТП № 15, г.Судогда	С/П	0,65	2015	2015	1,98	1,98				0,65					0,65	1,98						1,98
1.1.1.22	Реконструкция ВЛ-0,4кВ п. Болотский ул.Рабочая КТП № 16, г.Судогда	С/П	0,70	2015	2015	2,13	2,13				0,70					0,70	2,13						2,13
1.1.1.23	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул.Лесопромхозовская, п. Передел	С/П	0,31	2015	2015	0,80	0,80				0,31					0,31	0,80						0,80
1.1.1.24	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Хрустальная п. Воровского. КТП № 1, г.Судогда	С/П	0,80	2015	2015	2,44	2,44				0,80					0,80	2,44						2,44
	г.Угь Хрустальный		1,00	2014	2014	2,38	2,38				1,00					1,00	2,38						2,38
1.1.1.25	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Некрасова, г.Угь-Хрустальный	С/П	1,00	2014	2014	2,38	2,38				1,00					1,00	2,38						2,38

№№	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей МВТ/кал/ч/ км/МВА	год начала строительства	год окончания строительства	Остаточная стоимость строительства в млн.рубле с НДС	Полная стоимость строительства в млн.рубле с НДС	Ввод мощностей				Объем финансирования				Итого млн.рубле с НДС			
								Плани	Плани	Плани	Плани	Плани	Плани	Плани	Плани				
								2013	2014	2015	2016	2017	Итого	2013	2014		2015	2016	2017
1.1.3.9	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-10г. Владимир 472 ул. Безыменского,	С/П	0,53	2016	2016	1,91	1,91	0,53							1,91		1,91		
1.1.3.10	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-476 ул. Безыменского, 10-г. Владимир	С/П	0,30	2016	2016	1,08	1,08	0,30							1,08		1,08		
1.1.3.11	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-406 ул. Безыменского ДООУ №3, 17-бг. Владимир	С/П	0,54	2016	2016	1,95	1,95	0,54							1,95		1,95		
1.1.3.12	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-476 ул. Безыменского бл.А, 18, г. Владимир	С/П	0,60	2016	2016	1,97	1,97	0,60							1,97		1,97		
1.1.3.13	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-403 ул. Безыменского от д.21, 23, г. Владимир	С/П	0,20	2016	2016	0,72	0,72	0,20							0,72		0,72		
1.1.3.14	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-406 ул. Безыменского ЦТП-1, г. Владимир	С/П	0,10	2016	2016	0,38	0,38	0,10							0,38		0,38		
1.1.3.15	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-413 ул. Безыменского ЦТП-2, г. Владимир	С/П	0,23	2016	2016	0,82	0,82	0,23							0,82		0,82		
1.1.3.16	Реконструкция КЛ-0,4 кВ РП-18 ул. Безыменского (ВРЭС), 24, г. Владимир	С/П	0,10	2016	2016	0,36	0,36	0,10							0,36		0,36		
1.1.3.17	Реконструкция КЛ-0,4 кВ РП-18 ул. Безыменского (ВРЭС), 24, г. Владимир	С/П	0,10	2016	2016	0,36	0,36	0,10							0,36		0,36		
1.1.3.18	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-340 ул. Безыменского склад ВЭС, 24, г. Владимир	С/П	0,03	2016	2016	0,11	0,11	0,03							0,11		0,11		
1.1.3.19	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-340 ул. Безыменского 1-я оч., 26-а, г. Владимир	С/П	0,50	2016	2016	1,81	1,81	0,50							1,81		1,81		
1.1.3.20	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-340 ул. Безыменского 2-я оч., 26, г. Владимир	С/П	0,50	2016	2016	1,81	1,81	0,50							1,81		1,81		
1.1.3.21	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-340 ул. Безыменского 2-я оч., 26а, г. Владимир	С/П	0,52	2016	2016	1,87	1,87	0,52							1,87		1,87		
1.1.3.22	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-254 ул. Белокопской, 13, г. Владимир	С/П	0,31	2016	2016	1,12	1,12	0,31							1,12		1,12		
1.1.3.23	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-448 ул. Благотворова, 9, г. Владимир	С/П	0,12	2016	2016	0,44	0,44	0,12							0,44		0,44		
1.1.3.24	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-448 ул. Благотворова, 9, г. Владимир	С/П	0,12	2016	2016	0,44	0,44	0,12							0,44		0,44		

№№	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей МВГ/Твал/ч/к/м/МВА	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства в млн.рубле с НДС	Остаточная стоимость строительства в млн.рубле с НДС	Планы финансирования за текущего года в млн.рубле с НДС	Ввод мощностей					Объем финансирования																	
									Планы года 2013	Планы года 2014	Планы года 2015	Планы года 2016	Планы года 2017	Итого	Планы 2013	Планы 2014	Планы 2015	Планы 2016	Планы 2017	Итого											
									млн.рубле/кВ/МВА	млн.рубле/кВ/МВА	млн.рубле/кВ/МВА	млн.рубле/кВ/МВА	млн.рубле/кВ/МВА	млн.рубле/кВ/МВА	млн.рубле/кВ/МВА	млн.рубле/кВ/МВА	млн.рубле/кВ/МВА	млн.рубле/кВ/МВА	млн.рубле/кВ/МВА	млн.рубле/кВ/МВА											
1.1.3.40	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 513 ул.В.Дуброва, 26-г, г.Владимир	СП*	0,20	2016	2016	0,72	0,72		0,20							0,20								0,72						0,72	
1.1.3.41	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 513 ул.В.Дуброва востр. помеш., 26-г, г.Владимир	СП	0,20	2016	2016	0,72	0,72		0,20							0,20									0,72						0,72
1.1.3.42	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 433 ул.В.Дуброва, 27-29, г.Владимир	СП	0,15	2016	2016	0,53	0,53		0,15							0,15									0,53						0,53
1.1.3.43	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 416 ул.Насосная ст., г.Владимир	СП	0,07	2016	2016	0,25	0,25		0,07							0,07									0,25						0,25
1.1.3.44	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 453 ул.В.Дуброва ДОУ № 127, 29-а, г.Владимир	СП	0,15	2016	2016	0,54	0,54		0,15							0,15									0,54						0,54
1.1.3.45	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 443 ул.В.Дуброва, 30, г.Владимир	СП	0,25	2016	2016	0,90	0,90		0,25							0,25									0,90						0,90
1.1.3.46	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 443 ул.В.Дуброва д/с, 32-а, г.Владимир	СП	0,11	2016	2016	0,40	0,40		0,11							0,11									0,40						0,40
1.1.3.47	Реконструкция 2КЛ-0,4кВ ТП№24 до ЦРП-10кВ ул.Промышленная	СП	0,18	2013	2013	0,51	0,51		0,18							0,18									0,51						0,51
1.1.3.48	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-3 до д. №26 по ул. Ленина	СП	0,50	2013	2013	1,66	1,66		0,50							0,50									1,66						1,66
1.1.3.49	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Белокосой,136, ТП-254, г.Владимир	СП	0,30	2017	2017	1,18	1,18		0,30							0,30									1,18						1,18
1.1.3.50	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Б.Московская, 1, ТП-196, г.Владимир	СП	0,20	2017	2017	0,78	0,78		0,20							0,20									0,78						0,78
1.1.3.51	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Б.Московская, 55, ТП-204, г.Владимир	СП	0,20	2017	2017	0,78	0,78		0,20							0,20									0,78						0,78
1.1.3.52	Реконструкция 2 КЛ-0,4 кВ ул. Б.Нижегородская, 36, ТП-109, г.Владимир	СП	0,20	2017	2017	1,39	1,39		0,20							0,20									1,39						1,39
1.1.3.53	Реконструкция 4 КЛ-0,4 кВ ул. Б.Нижегородская, 98а, ТП-247, г.Владимир	СП	1,20	2017	2017	8,33	8,33		1,20							1,20									8,33						8,33
1.1.3.54	Реконструкция 2 КЛ-0,4 кВ ул. В.Дуброва, 8, ТП-288, г.Владимир	СП	0,60	2017	2017	4,17	4,17		0,60							0,60									4,17						4,17
1.1.3.55	Реконструкция 2 КЛ-0,4 кВ ул. В.Дуброва, 21, ТП-307, г.Владимир	СП	0,40	2017	2017	2,78	2,78		0,40							0,40									2,78						2,78

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность, кВт/кВ	год начала строительства	год окончания строительства	Подлая стоимость строительства млн.рубле й с НДС	Остаточная стоимость строительства за текущий год с НДС	План финансирования аванс	Ввод мощностей						Объем финансирования													
									МВт/кВ/кВ	МВт/кВ/кВ	МВт/кВ/кВ	МВт/кВ/кВ	МВт/кВ/кВ	МВт/кВ/кВ	МВт/кВ/кВ	МВт/кВ/кВ	МВт/кВ/кВ	МВт/кВ/кВ	МВт/кВ/кВ	МВт/кВ/кВ	МВт/кВ/кВ	МВт/кВ/кВ	МВт/кВ/кВ	МВт/кВ/кВ				
																									2013	2014	2015	2016
1.1.3.56	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Горького, 104, ТП-493, г.Владимир	СП*	0,30	2017	2017	1,18	1,18	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	0,30	0,30																1,18	1,18
1.1.3.57	Реконструкция 2 КЛ-0,4 кВ ул. Горького, 115, ТП-509, г.Владимир	СП	0,60	2017	2017	4,17	4,17	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	0,60	0,60																4,17	4,17
1.1.3.58	Реконструкция 2 КЛ-0,4 кВ ул. Горького, 131, ТП-510, г.Владимир	СП	0,60	2017	2017	4,17	4,17	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	0,60	0,60																4,17	4,17
1.1.3.59	Реконструкция 2 КЛ-0,4 кВ ул. Д.Левитана, 39, г.Владимир	СП	0,80	2017	2017	5,55	5,55	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	0,80	0,80																5,55	5,55
1.1.3.60	Реконструкция 4 КЛ-0,4 кВ ул. Добросельская, 2в, ТП-56, г.Владимир	СП	0,80	2017	2017	5,55	5,55	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	0,80	0,80																5,55	5,55
1.1.3.61	Реконструкция 2 КЛ-0,4 кВ ул. Егорова, 116, ТП-298, г.Владимир	СП	0,35	2017	2017	2,43	2,43	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	0,35	0,35																2,43	2,43
1.1.3.62	Реконструкция КЛ-0,4 кВ Институтский городок, 4, ТП-607, 0,25 км, г.Владимир	СП	0,25	2017	2017	0,98	0,98	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	0,25	0,25																0,98	0,98
1.1.3.63	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Карова, 9, ТП-218, г.Владимир	СП	0,40	2017	2017	1,57	1,57	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	0,40	0,40																1,57	1,57
1.1.3.64	Реконструкция 2 КЛ-0,4 кВ ул. Комиссарова, 17, ТП-332, г.Владимир	СП	0,72	2017	2017	5,00	5,00	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	0,72	0,72																5,00	5,00
1.1.3.65	Реконструкция 2 КЛ-0,4 кВ ул. Комиссарова, 43, ТП-298, г.Владимир	СП	0,60	2017	2017	4,17	4,17	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	0,60	0,60																4,17	4,17
1.1.3.66	Реконструкция 2 КЛ-0,4 кВ ул. Красноармейская, 49, ТП-267, г.Владимир	СП	0,60	2017	2017	4,17	4,17	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	0,60	0,60																4,17	4,17
1.1.3.67	Реконструкция 2 КЛ-0,4 кВ ул. Краснознаменная, 5 ТП-175, г.Владимир	СП	0,80	2017	2017	5,55	5,55	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	0,80	0,80																5,55	5,55
1.1.3.68	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Краснознаменная, 6в, ТП-175, г.Владимир	СП	0,70	2017	2017	2,74	2,74	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	0,70	0,70																2,74	2,74

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/пропускная способность сетей МВт/кВ/км/МВА	год начала строительства	год окончания строительства	год	Полная стоимость строительства млн.рублей с НДС	Остаточная стоимость строительства на текущий момент млн.рублей с НДС	План финансирования за 2013	План финансирования за 2014	План финансирования за 2015	План финансирования за 2016	План финансирования за 2017	Объем финансирования										
														План 2013	План 2014	План 2015	План 2016	План 2017	Итого	План 2013	План 2014	План 2015	План 2016	План 2017
														млн.рублей /км/МВА	млн.рублей /км/МВА	млн.рублей /км/МВА	млн.рублей /км/МВА	млн.рублей /км/МВА	млн.рублей /км/МВА	млн.рублей /км/МВА	млн.рублей /км/МВА	млн.рублей /км/МВА	млн.рублей /км/МВА	млн.рублей /км/МВА
1.1.4.	Реконструкция КЛ-6-10кВ г.Владимир	С/П	7,70	2013	2014	2013	31,45	3,43	1,49	0,30	0,75	5,16	7,70	4,80	0,80	0,80	3,43	22,42	31,45					
1.1.4.1	Реконструкция КЛ-6кВ ТП-166 (Ул. Сакко и Ванцетти, 23) -ТП-422 (фид.682)	С/П	0,30	2014	2014	2014	0,80		0,30			4,26	0,30		0,80		17,96	0,80						
1.1.4.2	Реконструкция КЛ-10кВ ПС Тракторная - РП-5 ф. 669 "А", г.Владимир	С/П	4,26	2016	2016	2016	17,96				4,26		4,26				17,96	17,96						
1.1.4.3	Реконструкция 2КЛ-10кВ от ТП№24 до ЦРП-10кВ ул.Промышленная, г.Суздаль	С/П	0,23	2013	2013	2013	0,37		0,23				0,23	0,37					0,37					
1.1.4.4	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС "Юрьев-Польская" до ТП-42, г.Юрьев-Польский	С/П	0,59	2013	2013	2013	1,61		0,59				0,59	1,61					1,61					
1.1.4.5	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС "Юрьев-Польская" до ТП-26, г.Юрьев-Польский	С/П	0,47	2013	2013	2013	1,93		0,47				0,47	1,93					1,93					
1.1.4.6	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-40 до ТП-2, г.Юрьев-Польский	С/П	0,22	2013	2013	2013	0,88		0,22				0,22	0,88					0,88					
1.1.4.7	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-12 до ТП-32, г.Юрьев-Польский	С/П	0,75	2015	2015	2015	3,43			0,75			0,75	3,43					3,43					
1.1.4.8	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП-38 до ТП-45, г.Юрьев-Польский	С/П	0,90	2016	2016	2016	4,46				0,90		0,90	4,46				4,46	4,46					
1.1.5.	Реконструкция ТП, РП, КТП г.Владимир		17,74	2013	2017	2013	123,99	34,38	4,28	7,26	3,45	2,75	17,74	31,64	14,68	34,38	43,29	123,99						
1.1.5.1	Реконструкция РУ-10кВ РП-30 (1 секция, фидер 105) мкр.Юрьевец, ул.Новобрянская, 73	С/П	-	2013	2013	2013	4,52							4,52					4,52					
1.1.5.2	Реконструкция оборудования ТП-494 (Разработка ПСД)	С/П	-	2013	2013	2013	0,18							0,18					0,18					
1.1.5.3	Реконструкция оборудования ТП-569 (автоматы, сигнализация)	С/П	-	2013	2013	2013	0,40							0,40					0,40					
1.1.5.4	Реконструкция оборудования ТП-571 (автоматы, сигнализация)	С/П	-	2013	2013	2013	0,51							0,51					0,51					

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ программа по сетям МВТ/кВА/кВ м/МВА	год начала строительства	год окончания строительства	год ввода в эксплуатацию	Остаточная стоимость строительства на 31.12.2013	План финансирования аванса текущего НДС	Ввод мощностей							Объем финансирования													
									План года 2013	План года 2014	План года 2015	План года 2016	План года 2017	Итого	План 2013	План 2014	План 2015	План 2016	План 2017	Итого									
																					млн руб/ с НДС	млн руб/ с НДС	млн руб/ с НДС	млн руб/ с НДС	млн руб/ с НДС	млн руб/ с НДС	млн руб/ с НДС	млн руб/ с НДС	млн руб/ с НДС
1.1.5.5	Реконструкция оборудования ТП-577 (автомат)	С/П	-	2013	2013	2013	0,13	0,13						0,13							0,13								
1.1.5.6	Реконструкция оборудования ТП-308 (автомат)	С/П	-	2013	2013	2013	0,13	0,13						0,13									0,13						
1.1.5.7	Реконструкция оборудования ТП-563 (автомат)	С/П	-	2013	2013	2013	0,18	0,18						0,18									0,18					0,18	
1.1.5.8	Реконструкция оборудования ТП-546 (автомат)	С/П	-	2013	2013	2013	0,18	0,18						0,18									0,18					0,18	
1.1.5.9	Строительство новой КТП взамен существующей ТП-129, ул.Большая Московская, 88	С/П	0,8	2013	2013	2013	5,74	5,74	0,80					0,80															5,74
1.1.5.10	Строительство новой КТП взамен существующей ТП-168, ул.П.Ошенко, 14а	С/П	0,5	2013	2013	2013	4,99	4,99	0,50					0,50															4,99
1.1.5.11	Реконструкция ТП-34 (оборудование)	С/П	-	2013	2013	2013	1,13	1,13																					1,13
1.1.5.12	Реконструкция ТП-534 (оборудование)	С/П	-	2013	2013	2013	0,21	0,21																					0,21
1.1.5.13	Реконструкция ТП-562 (оборудование)	С/П	-	2013	2013	2013	0,11	0,11																					0,11
1.1.5.14	Реконструкция крыши на РП-16, ул.Верхняя Дуброва, д.40	С/П	-	2013	2013	2013	0,47	0,47																					0,47
1.1.5.15	Реконструкция крыши на РП-30, мкр.Юрьевоц ул. Ноябрьская 73а	С/П	-	2013	2013	2013	0,76	0,76																					0,76
1.1.5.16	Установка в РП-27 (ул.Нижняя Дуброва, №21) панели ЦО-70 с 6-ю рубильниками взамен панели ЦО-70 № 3	С/П	-	2014	2014	2014	0,12	0,12																			0,12		0,12
1.1.5.17	Установка камеры КСО в РП-30 (ул. Ноябрьская, 73-а)	С/П	-	2014	2014	2014	0,49	0,49																					0,49
1.1.5.18	Установка двух камер КСО в РП-16 (ул. В. Дуброва, 40)	С/П	-	2014	2014	2014	1,25	1,25																					1,25
1.1.5.19	Замена двух силовых трансформаторов и 2 вводных ячеек в ТП-331 (ул. Мира, 7-в)	С/П	1,26	2014	2014	2014	1,33	1,33	1,26																				1,33
1.1.5.20	Замена силового трансформатора и вводной ячейки в ТП-170 (ул. Мира, 28)	С/П	0,4	2014	2014	2014	0,42	0,42	0,40																				0,42

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей МВТ/км/ч/км/МВА	год начала строительства	год окончания строительства	Полюс строительства ств. в млн.рубле к НДС	Остаточная стоимость строительства в млн.рубле к НДС	План финансирования в млн.рубле к НДС	Ввод мощностей										Объем финансирования							
									План 2013	План 2014	План 2015	План 2016	План 2017	Итого	План 2013	План 2014	План 2015	План 2016	План 2017	Итого						
																					млн.рубле к НДС	млн.рубле к НДС	млн.рубле к НДС	млн.рубле к НДС	млн.рубле к НДС	млн.рубле к НДС
1.1.5.21	Замена двух старых трансформаторов в КТП-664 (пер. Южная, ул. Славная)	СП	0,8	2014	2014	0,71	0,71		0,80																0,71	
1.1.5.22	Строительство новой КТП взамен существующей ТП-160	СП	0,4	2015	2015	3,29	3,29	3,29	0,40																3,29	3,29
1.1.5.23	Строительство новой ТП взамен существующей ТП-9	СП	2	2015	2015	6,50	6,50	6,50	2,00																6,50	6,50
1.1.5.24	Установка камеры КСО в ТП-642	СП		2015	2015	0,60	0,60	0,60																	0,60	0,60
1.1.5.25	Разработка проектно-сметной документации			2015	2016	3,78	3,78	3,78																	3,78	3,78
1.1.5.26	Строительство скатных крыш на существующих ТП (ТП-211, РП-1, РП-2, РП-9)	СП	-	2015	2015	3,51	3,51																		3,51	3,51
1.1.5.27	Установка дополнительной ячейки на РП-20	СП		2016	2016	0,60	0,60																		0,60	0,60
1.1.5.28	Строительство ТП-50 взамен существующей ул.Дворянская,27, г. Владимир	СП	0,5	2016	2016	7,11	7,11							0,50											7,11	7,11
1.1.5.29	Строительство ТП-52 взамен существующей, ул.Северная,14-а, г. Владимир	СП	0,4	2016	2016	7,11	7,11							0,40											7,11	7,11
1.1.5.30	Строительство ТП-68 взамен существующей, ул.Мира,57-а, г. Владимир	СП	0,8	2016	2016	7,11	7,11							0,80											7,11	7,11
1.1.5.31	Строительство ТП-77 взамен существующей, ул.Фейгина,13-б, г. Владимир	СП	0,4	2016	2016	7,11	7,11							0,40											7,11	7,11
1.1.5.32	Строительство ТП-79 взамен существующей, ул.П.Осипенко,10-а, г. Владимир	СП	0,25	2016	2016	7,11	7,11							0,25											7,11	7,11
1.1.5.33	Строительство ТП-90 взамен существующей, ул.Большая Московская,100-а, г. Владимир	СП	0,4	2016	2016	7,11	7,11							0,40											7,11	7,11

№№	Наименование объекта	Стадия реализации в проекте	Проектная мощность/ протяженность сетей МВт/Гкал/ч/ км/МВА	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства млн.рублей с НДС	Остаточная стоимость строительства в млн.рублей с НДС	План финансирования			Ввод мощностей			Объем финансирования			Итого МВт/Гкал/ч/ км/МВА	Итого млн.рублей с НДС					
								План текущего года	План 2014	План 2015	План 2013	План 2014	План 2015	План 2016	План 2017	План 2013			План 2014	План 2015	План 2016	План 2017	
								млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС			млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	
1.2.	Создание систем противонаварийной и реактивной автоматик	С/П																	0,00				
1.3.	Создание систем телемеханики и связи г.Гусь-Хрустальный		1759	2013	2017	44,48	44,48	8,32	397	378	328	328	328	328	328	328	328	328	8,32	9,02	9,78	44,48	
1.3.1.	Монтаж АСКУЭ в частном секторе, г.Гусь-Хрустальный	С/П	1759	2013	2017	44,48	44,48	8,32	397	378	328	328	328	328	328	328	328	328	8,32	9,02	9,78	44,48	
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																						
1.5.	Прочее																						
	г.Кольчугино			2014	2014	8,33	8,33	8,33												8,33			8,33
1.5.1.	Реконструкция здания гаражей и здания ремонтных мастерских, г.Кольчугино	С/П		2014	2014	8,33	8,33													8,33			8,33
2.	Новое строительство																						
	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																						
2.1.	Строительство ВЛ-0,4кВ																						
2.1.1.	Строительство ВЛ-0,4кВ от г.Владимир																						
2.1.1.1.	Строительство ВЛ-0,4кВ от новой КТП по ул. Элеваторная, г.Владимир	С/П	2,31	2013	2015	2,36	2,36		0,46	1,85										2,31			2,36
	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-490 до РП-29 (перезавод), г.Владимир	С/П	0,21	2013	2015	0,36	0,36		0,21											0,21			0,36
2.1.1.2.	Строительство ВЛ-0,4кВ от г.Курьев-Польский	С/П	0,16	2013	2013	0,20	0,20		0,16											0,16			0,20
	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-26 по ул. Артиллерийская д. №32,32а,35	С/П	0,05	2013	2013	0,16	0,16		0,05											0,05			0,16
2.1.1.3.	Строительство ВЛ-0,4кВ от г.Собинка	С/П	0,25	2013	2015	0,39	0,39		0,25											0,25			0,39
	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП №78 ул.Астраханская, г.Лаянск	С/П	0,85	2014	2014	0,47	0,47		0,85											0,85			0,47
2.1.1.4.	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-91 до границ земельных участков, ул. Березовая, ул. Ломако	С/П	1,00	2014	2014	1,14	1,14		1,00											1,00			1,14
2.1.1.5.	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-91 до границ земельных участков, ул. Березовая, ул. Ломако	С/П	1,00	2014	2014	1,14	1,14		1,00											1,00			1,14

№№	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей МВТ/кВ/км/МВА	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства млн.рублей с НДС	Остаточная стоимость строительства млн.рублей с НДС	План финансирования ания текущего года млн.рублей с НДС	Ввод мощностей					Объем финансирования								
									План года 2013	План года 2014	План года 2015	План года 2016	План года 2017	Итого	План 2013	План 2014	План 2015	План 2016	План 2017	Итого		
																					МВТ/кВ/км/МВА	МВТ/кВ/км/МВА
2.1.2	Строительство ВЛ-6-10кВ г.Гусь-Хрустальный	С/П*	9,10	2013	2013	30,73	30,73	22,08	1,79	0,31	7,00					9,10	5,10	22,08				30,73
			0,75	2013	2013	1,78	1,78		0,75						0,75	1,78						1,78
2.1.2.1	Строительство ВЛ-6 кВ, отпайка от ВЛ-6кВ опоры №4 ТП-21, до новой КТП, п. Лесной, г. Гусь-Хрустальный	С/П	0,75	2013	2013	1,78	1,78		0,75						0,75	1,78						1,78
2.1.2.2	Строительство ВЛ10кВ от ТП №33 до вновь построенной КТП ул.Астраханская, г.Лакинск	С/П	4,86	2013	2015	17,18	17,18	10,31	1,05	0,31	3,50				4,86	3,32	10,31					17,18
2.1.2.3	Строительство ВЛ-10кВ от ТП№78 ул.Астраханская до ТП№25, г.Лакинск	С/П	0,31	2014	2014	3,55	3,55			0,31					0,31	3,55						3,55
2.1.2.4	Строительство ВЛ-10 кВ от РП-1 до ТП-4 г. Киржач	С/П	3,50	2015	2015	10,31	10,31	10,31			3,50				3,50	10,31						10,31
2.1.2.5	Строительство ВЛ3-10 кВ от ВЛ-10 кВ ф.1001 ТПС "Санино" до ТП-68 пос.Кашино Киржачского района	С/П	3,50	2015	2015	11,77	11,77	11,77			3,50				3,50	11,77						11,77
2.1.3	Строительство КЛ-0,4 кВ г.Владимир	С/П	5,94	2013	2017	18,53	18,53	12,90	1,24	1,60	3,10				5,94	2,18	12,91					18,53
2.1.3.1	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-261 до д. № 157 по ул. Лякина	С/П	0,27	2013	2013	0,57	0,57		0,27						0,27	0,57						0,57
2.1.3.2	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-341 до д. № 28 по ул. Разина	С/П	0,22	2013	2013	0,35	0,35		0,22						0,22	0,35						0,35
2.1.3.3	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-584 до д. № 3 по ул. Тихонова	С/П	0,13	2013	2013	0,29	0,29		0,13						0,13	0,29						0,29
2.1.3.4	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-490 до РП-29 (перевод)	С/П	0,46	2013	2013	0,61	0,61		0,46						0,46	0,61						0,61
2.1.3.5	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-417 до д.№3 по ул.Сушская	С/П	0,17	2013	2013	0,35	0,35		0,17						0,17	0,35						0,35
2.1.3.6	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-373 до здания детской больницы по адресу ул. Добросельская, 34	С/П	0,30	2014	2014	0,13	0,13			0,30						0,13						0,13

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Иррегулярная мощность/ протяженность сетей МВБГ/км/ч/к/МВА	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства млн.рубле с НДС	Остаточная стоимость строительства на конец периода млн.рубле с НДС	План финансирования	Ввод мощностей						Итого	Итого млн.рубле с НДС	
									План 2013	План 2014	План 2015	План 2016	План 2017	План 2013			План 2014
2.1.4.22	Строительство КЛ-10 кВ ПС "Юрьевец" до нового РП в мкр. Юрьевец (взамен фидера 110)	С/П	1,00	2014	2014	6,04	6,04	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	6,04	6,04
2.1.4.23	Строительство КЛ-10 кВ от ПС "Владимирская-750" до РП-30 (ул. Ноябрьская, 73-а)	С/П	4,10	2014	2014	18,38	18,38	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	18,38	18,38
2.1.4.24	Строительство КЛ-6кВ от РП-8 (ул. Горького, 79-а) до КТП-57	С/П	0,70	2014	2014	2,30	2,30	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	2,30	2,30
2.1.4.25	Строительство двух КЛ-6 кВ от РП-16 (ул. В. Дуброва, 40) до новой ТП-703	С/П	0,70	2014	2014	5,62	5,62	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	5,62	5,62
2.1.4.26	Строительство КЛ-10 кВ от КТП-618 (мкр. Юрьевец, ул. Вольная, 2-а) до КТП-637	С/П	0,15	2014	2014	1,27	1,27	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	1,27	1,27
2.1.4.27	Строительство КЛ-10 кВ от КТП-637 (мкр. Юрьевец, ул. Вольная, 13-а) до опоры № 12 ВЛ-10 кВ РП-30 - ТП-641	С/П	0,15	2014	2014	1,25	1,25	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	1,25	1,25
2.1.4.28	Строительство электрических сетей 6кВ до строящейся КТП в районе д.25а, ул.Каманна	С/П	0,50	2014	2014	1,20	1,20	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	1,20	1,20
2.1.4.29	Строительство 2 КЛ-10 кВ от ТП-344 до ТП-768	С/П	0,60	2015	2015	4,67	4,67	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	4,67	4,67
2.1.4.30	Строительство КЛ ТП-606 - ТП-642	С/П	0,10	2015	2015	0,40	0,40	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,40	0,40
2.1.4.31	Строительство КЛ-6 кВ РП-9 - ТП-361 от места врезки в КЛ-6 кВ ТП-323 (взамен КЛ 6кВ РП-9 - ТП-323)	С/П	0,15	2015	2015	1,05	1,05	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	1,05	1,05
2.1.4.32	Строительство КЛ-6 кВ РП-7 ТП-227	С/П	0,50	2015	2015	2,00	2,00	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	2,00	2,00
2.1.4.33	Перевод КЛ-6кВ на временную КТП взамен ТП-9	С/П	0,68	2015	2015	2,02	2,02	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	2,02	2,02
2.1.4.34	Перевод КЛ-6кВ с временной КТП на новую КТП взамен ТП-9	С/П	0,16	2015	2015	0,64	0,64	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,64	0,64
2.1.4.35	Строительство 2 КЛ-10 кВ от ТП-768 до ТП-769	С/П	0,65	2015	2015	5,05	5,05	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	5,05	5,05
2.1.4.36	Строительство 2 КЛ-10 кВ от ТП-769 до ТП-770	С/П	1,05	2015	2015	8,06	8,06	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	8,06	8,06

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей МВт/км/кв км/МВА	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства млн.рублей с НДС	Остаточная стоимость строительства млн.рублей с НДС	План финансирования на текущий год млн.рублей с НДС	Ввод мощностей						Объем финансирования										
									План 2013	План 2014	План 2015	План 2016	План 2017	Итого	План 2013	План 2014	План 2015	План 2016	План 2017	Итого					
2.1.4.37	Строительство новой КЛ от ПС "Глаголяк" до РП-7, ул. Большой проезд, д.15	С/П	2,00	2015	2015	9,13	9,13	9,13		2,00					2,00				9,13						9,13
2.1.4.38	Строительство КЛ-6 кВ от ПС "Семязино" до нового РТП на ул. Студеная гора	С/П	4,00	2015	2015	28,00	28,00	28,00		4,00					4,00				28,00						28,00
2.1.4.39	Строительство 2КЛ-10кВ ПС "Юрьевец" - РП-30, г.Владимир	С/П	3,00	2016	2016	22,83	22,83			3,00					3,00									22,83	22,83
2.1.4.40	Строительство КЛ-10кВ от РП-20 до Загородного парка	С/П	1,20	2016	2016	5,30	5,30			1,20					1,20									5,30	5,30
2.1.4.41	Строительство КЛ от нового ТП до новой ТП-9	С/П	0,50	2016	2016	4,50	4,50			0,50					0,50									4,50	4,50
2.1.4.42	Строительство 2 КЛ-10 кВ до ТП-766 (врезка)	С/П	0,10	2016	2016	0,78	0,78			0,10					0,10									0,78	0,78
2.1.4.43	Строительство 2 КЛ-10 кВ до ТП-767 (врезка)	С/П	0,40	2016	2016	3,11	3,11			0,40					0,40									3,11	3,11
2.1.4.44	Строительство 2КЛ-10 кВ ПС «Юрьевец» - новый РП в мкр. Юрьевец, ул. Михайлова, г.Владимир	С/П	2,00	2017	2017	19,47	19,47			2,00					2,00									19,47	19,47
2.1.4.45	Строительство 2КЛ-10 кВ ПС «Ладого» - новый РП мкр. Коммунар, ул. Песочная, г.Владимир	С/П	1,50	2017	2017	14,60	14,60			1,50					1,50									14,60	14,60
2.1.4.46	Строительство КЛ-10 кВ от нового РП в мкр. Юрьевец, ул. Михайлова к ТП-601, ТП-603, ТП-606, ТП-642, г.Владимир	С/П	2,00	2017	2017	9,16	9,16			2,00					2,00									9,16	9,16
2.1.4.47	Строительство КЛ-10 кВ от нового РП в мкр. Коммунар, ул. Песочная к ТП-153, ТП-282, ТП-540, г.Владимир	С/П	1,50	2017	2017	6,85	6,85			1,50					1,50									6,85	6,85
2.1.4.48	Строительство взамен существующих 2 КЛ-10 кВ ПС «Сунгарь» - КТП-514 (фид. 1003, 1026) и кабельно-воздушной линии 10 кВ КТП-514 – КТП-515 на новый РП, г.Владимир	С/П	0,20	2017	2017	1,65	1,65			0,20					0,20									1,65	1,65
2.1.4.49	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-6 до РП-1, г.Камешково	С/П	0,08	2013	2013	0,21	0,21			0,08					0,08									0,21	0,21
			6,28	2013	2015	37,05	37,05	21,76	0,08	3,10	0,08				6,28				15,08	0,21				21,76	37,06
			0,08	2013	2013	0,21	0,21		0,08						0,08					0,21					0,21

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей МВт/кВал/км/МВА	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства в млн.рубле с НДС	Остаточная стоимость строительства в млн.рубле с НДС	Ввод мощностей				Объем финансирования				Итого млн.рублей с НДС
								Планы года	Планы года	Планы года	Итого	Планы	Планы	Планы	Планы	
								2013	2014	2015	2016	2017	2013	2014	2015	
	г.Собинка	С/П*	0,80	2013	2015	2,85	2,85	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,92	1,93	2,47	2,85
2.1.5.17	Строительство КТП 400кВА ул. Астраханская г.Ляписк	С/П	0,40	2013	2013	0,92	0,92	0,40	0,40				0,92			0,92
2.1.5.18	Строительство КТП 400кВА, ул.Красная звезда, г.Собинка	С/П	0,40	2014	2014	1,93	1,93	0,40	0,40				1,93			1,93
	г.Ковров		2,00	2014	2015	10,36	10,36	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	7,89	2,47	2,47	10,36
2.1.5.19	Строительство РП, ул.Строителей (1-я очередь строительства)	С/П	2,00	2014	2014	7,89	7,89		2,00				7,89			7,89
2.1.5.20	Строительство РП, ул.Строителей (2-я очередь строительства)	С/П	-	2015	2015	2,47	2,47							2,47	2,47	2,47
	г.Суздаль		0,40	2013	2013	3,32	3,32	0,40	0,40				3,32			3,32
2.1.5.21	Строительство КТП-61 ул.2-ая Красноармейская, г.Суздаль	С/П	0,40	2013	2013	3,32	3,32	0,40	0,40				3,32			3,32

* С - строительство, П - проектирование

Томские муниципальные реконструктивные объекты		Томская область		Муниципальный район		Муниципальное образование		Муниципальное образование		Муниципальное образование		Муниципальное образование		Муниципальное образование	
Реконструкция объектов	Планирование	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2013
г. Судаль	г. Судаль	г. Судаль	г. Судаль	г. Судаль	г. Судаль	г. Судаль	г. Судаль	г. Судаль	г. Судаль	г. Судаль	г. Судаль	г. Судаль	г. Судаль	г. Судаль	г. Судаль
1.1.3.3 Реконструкция 2КП-0,4кВ ТП№24 до ЦТП-10кВ ул.Промышленная, г.Судаль	2013	20	АВБ6Шд	0,2	0,7	2,2	0,1	0,8	1,3	0,51	0,03	0,18	0,30		
1.1.3.4 Реконструкция КП-0,4 кВ от ТП-3 до д.№26 по ул.Ленина	2013	20	АВБ6Шд	0,5		1,66	0,08	0,58	1,00	4,80	0,24	1,68	2,88		0,0
1.1.4. Реконструкция КП-4-10кВ г.Судаль															
1.1.4.1 Реконструкция 2КП-10кВ от ТП№24 до ЦТП-10кВ ул.Промышленная, г.Судаль	2013	20	АСБ	0,2		0,37	0,02	0,13	0,22	4,43	0,22	1,55	2,66		
1.1.4.2 Реконструкция КП-10 кВ от ПС "Юрван-Польская" по ТП-42, г.Юрван-Польский	2013	20	АСБ	0,59		1,61	0,08	0,56	0,97						
1.1.4.3 Реконструкция КП-10 кВ от ПС "Юрван-Польская" по ТП-26, г.Юрван-Польский	2013	20	АСБ	0,47		1,93	0,10	0,68	1,16						
1.1.4.4 Реконструкция КП-10 кВ от ТП-40 до ТП-2, г.Юрван-Польский	2013	20	АСБ	0,22		0,88	0,04	0,31	0,53						
1.1.5. Реконструкция ТП/ЦТП/КТП г.Видляево															
1.1.5.1 Реконструкция РУ-10кВ ТП-30 (1 секция, фазы 105) впр.Юрванец, ул.Новосельная, 73, г.Видляево	2013	15				4,52	0,23	1,58	2,71						
1.1.5.2 Реконструкция оборудования ТП-494, г.Видляево (разработка ПСД)	2013	15				0,18	0,01	0,06	0,11						
1.1.5.3 Реконструкция оборудования ТП-569 (автомат, сигнализация), г.Видляево	2013	15				0,40	0,02	0,14	0,24						
1.1.5.4 Реконструкция оборудования ТП-571 (автомат, сигнализация), г.Видляево	2013	15				0,51	0,03	0,18	0,30						
1.1.5.5 Реконструкция оборудования ТП-577 (автомат), г.Видляево	2013	15				0,13	0,01	0,04	0,08						
1.1.5.6 Реконструкция оборудования ТП-308 (автомат), г.Видляево	2013	15				0,13	0,01	0,04	0,08						
1.1.5.7 Реконструкция оборудования ТП-563 (автомат), г.Видляево	2013	15				0,18	0,01	0,06	0,11						
1.1.5.8 Реконструкция оборудования ТП-546 (автомат), г.Видляево	2013	15				0,18	0,01	0,06	0,11						
1.1.5.9 Строительство новой КТП взамен существующей ТП-129, ул.Большая Московская,88, г.Видляево	2013	15	2-ТМГ-12 400/1000, 4 кВА	2*0,4		5,74	0,29	2,01	3,44						

Код	Наименование объектов капитального строительства	Муниципальный район	Муниципальное образование	Финансирование из областного бюджета		Финансирование из районного бюджета		Финансирование из местного бюджета		Итого	Единица измерения	Год	Средства областного бюджета	Средства районного бюджета	Средства местного бюджета	Итого	
				Планируемые	Фактические	Планируемые	Фактические	Планируемые	Фактические								
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																12,74
2.1.1.	Строительство ВЛ-0,4кВ																0,46
	г. Владивосток																0,21
2.1.1.1.	Строительство ВЛ-0,4 кВ от новой КТП по ул. Элеваторная, г. Владивосток											2013				15	0,16
2.1.2.	Строительство ВЛ-0,4кВ																0,05
	(перевод), г. Владивосток																0,2
	г. Юрья-Полевский																0,25
2.1.2.2.	Строительство Вл-0,4кВ от ТП-26 до д. №32, 32а, 34 ул. Артемьевская											2013				15	1,79
2.1.2.3.	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-21, до новой КТП, п. Лесной, г. Гусь-Хрустальный											2013				15	0,75
2.1.3.	Строительство ВЛ-0,4кВ																1,25
	г. Владивосток																1,25
2.1.3.1.	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-261 до д. № 157 по ул. Лисова											2013				20	0,3
2.1.3.2.	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-341 до д. № 28 по ул. Реяна											2013				20	0,2
2.1.3.3.	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-584 до д. № 3 по ул. Токмолова											2013				20	0,1
2.1.3.4.	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-490 до РП-29 (перевод)											2013				20	0,5
2.1.3.5.	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-417 до д. №3 по ул. Сушевова											2013				20	0,2
2.1.4.	Строительство ВЛ-6-10кВ																9,24
	г. Владивосток																9,16
2.1.4.1.	Строительство вух ВЛ-6кВ от ТП "Саманно" до РП-22, г. Владивосток											2013				20	1,1
2.1.4.2.	Строительство двух ВЛ-6кВ от ТП "Саманно" до РП-19, г. Владивосток											2013				20	1,6
2.1.4.3.	Строительство ВЛ-6кВ от ТП-18 до ТП-137											2013				20	0,1
2.1.4.4.	Строительство ВЛ-6кВ от новой КТП до РП-13, ул. Элеваторная											2013				20	0,7
2.1.4.5.	Строительство ВЛ-6кВ от ИС "Элеватор" до РП-7, г. Владивосток											2013				20	2,7

Код	Наименование объекта	Генеральный директор (наименование организации)		Генеральный директор (наименование организации)		Генеральный директор (наименование организации)		Генеральный директор (наименование организации)		Генеральный директор (наименование организации)		Генеральный директор (наименование организации)		Генеральный директор (наименование организации)			
		Генеральный директор (наименование организации)	Генеральный директор (наименование организации)	Генеральный директор (наименование организации)	Генеральный директор (наименование организации)	Генеральный директор (наименование организации)	Генеральный директор (наименование организации)	Генеральный директор (наименование организации)	Генеральный директор (наименование организации)	Генеральный директор (наименование организации)	Генеральный директор (наименование организации)	Генеральный директор (наименование организации)	Генеральный директор (наименование организации)	Генеральный директор (наименование организации)	Генеральный директор (наименование организации)		
2.1.4.6	Строительство КЛ-6кВ от ПЛ-29 до существующей КЛ-6кВ от ПЛ-490 до ПЛ-495 (для образования с/акт от ПЛ-29 до ПЛ-495), г. Владимир							0,19	0,01	0,07	0,11			2013	20	ACS	0,04
2.1.4.7	Строительство КЛ-6кВ от ПЛ-29 до существующей КЛ-6кВ от ПЛ-490 до ПЛ-494 (для образования с/акт от ПЛ-29 до ПЛ-494), г. Владимир							0,14	0,01	0,05	0,08			2013	20	ACS	0,03
2.1.4.8	Строительство КЛ-6кВ от ПЛ-29 до существующей КЛ-6кВ от ПЛ-490 до ПЛ-491 (для образования с/акт от ПЛ-29 до ПЛ-491), г. Владимир							0,12	0,01	0,04	0,07			2013	20	ACS	0,04
2.1.4.9	Строительство КЛ-6кВ от ПЛ-29 до существующей КЛ-6кВ от ПС "Районная" (базар 631) до ПЛ-490 (для образования с/акт от ПС "Районная" до ПЛ-29), г. Владимир							0,14	0,01	0,05	0,08			2013	20	ACS	0,03
2.1.4.10	Строительство двух КЛ-6кВ от ПЛ-29 до места врезки в существующую КЛ-6кВ от ПС "Районная" (базар 671) до ПЛ-508, г. Владимир							0,21	0,01	0,07	0,13			2013	20	ACS	0,1
2.1.4.11	Строительство КЛ-6кВ от ПЛ-493 до ПЛ-508, г. Владимир							1,40	0,07	0,49	0,84			2013	20	ACS	0,3
2.1.4.12	Строительство двух КЛ-6кВ от новой ПЛ (ПЛ-8), ул. Лесное поле, г. Владимир							10,13	0,51	3,55	6,08			2013	20	ACS	1,4
2.1.4.13	Строительство КЛ-6кВ от ПЛ-137 до места врезки в КЛ-6кВ ПЛ-3-ПЛ-163 для образования с/акт ПЛ-3-ПЛ-137							0,46	0,02	0,16	0,28					ACS	0,2
2.1.4.14	Строительство КЛ-6кВ от ПЛ-3 до места врезки в КЛ-6кВ ПЛ-3-ПЛ-137 для образования с/акт ПЛ-3-ПЛ-137							0,31	0,02	0,11	0,18					ACS	0,1
2.1.4.15	Строительство КЛ-6кВ от ПЛ-163 до КЛ-6кВ ПЛ-127 - ПЛ-197 для образования с/акт ПЛ-127 - ПЛ-163							1,29	0,06	0,45	0,77					ACS	0,4
2.1.4.16	Строительство КЛ-6кВ от КТП-89 до КЛ-6кВ ПЛ-127 - ПЛ-197 для образования с/акт КТП-89 - ПЛ-197							1,50	0,08	0,53	0,90					ACS	0,2
2.1.4.18	Строительство КЛ-6кВ от КТП-596 до врезки в КЛ-6кВ ПЛ-221 - пл-269 ул. Стараоская							0,24	0,01	0,10	0,17					ACS	0,1
2.1.4.19	Строительство КЛ-6кВ от КТП-596 до врезки в КЛ-6кВ от ПЛ-169 до ПЛ-214 ул. Стараоская							0,29	0,01	0,10	0,17					ACS	0,1

Генеральный план территории реконструкции объектов		Генеральный план территории реконструкции объектов		Генеральный план территории реконструкции объектов		Генеральный план территории реконструкции объектов		Генеральный план территории реконструкции объектов		Генеральный план территории реконструкции объектов	
1.1.5.	Реконструкция ТП РПКП	2014	15	14,68	0,89	4,11	9,69				
1.1.5.1	Угловая в РП-27 (ул. Нижняя Дуброва, №21) линия ЦО-70 с 6-ю рубльниками комплект левых ЦО-70 № 3	2014	15	0,12			0,12				
1.1.5.2	Угловая камера КСО в РП-30 (ул. Новобраная, 73-б)	2014	15	0,49			0,42				
1.1.5.3	Установка двух камер КСО в РП-16 (ул. В. Дуброва, 40)	2014	15	1,25	0,06	0,19	1,00				
1.1.5.4	Замена двух силовых трансформаторов и 2 вводных ячеек в ТП-331 (ул. Миря, 7-9)	2014	15	1,33	0,07	0,20	1,06				
1.1.5.5	Замена силового трансформатора и вводной ячейки в ТП-170 (ул. Миря, 2Б)	2014	15	0,42	0,02	0,06	0,33				
1.1.5.6	Замена двух силовых трансформаторов в ТП-664 (пер. Косовый, ул. Соловьев)	2014	15	0,71	0,04	0,11	0,57				
1.1.5.8	Реконструкция здания трансформаторной подстанции №53, ул. Владимирская д.35а	2014	20	0,040	0,04						
1.1.5.9	Реконструкция здания трансформаторной подстанции №55, ул. Луговая д.11а	2014	20	0,120	0,01	0,04	0,07				
1.1.5.10	Реконструкция здания трансформаторной подстанции №30, ул. Перельманская д.89а	2014	20	0,040	0,04						
1.1.5.11	Реконструкция здания трансформаторной подстанции №14, ул.Свобода д.34а	2014	20	0,160	0,01	0,06	0,10				
1.1.5.12	Реконструкция здания трансформаторной подстанции №47, ул.Расковой д.17а	2014	20	0,150	0,01	0,05	0,09				
1.1.5.13	Реконструкция здания трансформаторной подстанции №36, ул. Б.проспект, д. 11-г	2014	20	0,350	0,02	0,12	0,21				
1.1.5.14	Реконструкция здания трансформаторной подстанции №21, ул.Вокзальная д.2с	2014	20	0,040	0,04						
1.1.5.15	Реконструкция здания распределительного пункта РУ №2-10 кв, ул. Митурова, д.2	2014	20	1,060	0,05	0,37	0,64				
1.1.5.16	Реконструкция здания трансформаторной подстанции №5, ул.Фрунзе	2014	20	0,040	0,04						
1.1.5.17	Реконструкция здания трансформаторной подстанции №3, ул. Лесная д.17а	2014	20	0,120	0,01	0,04	0,07				
1.1.5.18	Реконструкция здания трансформаторной подстанции №12, ул. Октябрьская, д.53а	2014	20	0,050		0,02	0,03				

		Генеральный отдел				Температурно-влажностная регулировка объектов			Линия электроснабжения			Генеральные объекты				Генеральные объекты		Генеральные объекты		Техническое задание на проектирование объектов									
		2014	20			2014	20					2014	20			2014	20				2014	20			2014	20			
1.1.5.19	Реконструкция здания трансформаторной подстанции №27, ул. Буйволтова д.35а														0,040	0,04													
	2.1.1.1.1.1														0,30	0,02	0,11	0,18											
1.1.5.20	Реконструкция ПТ-11 (оборудование), в/ч 55443, г. Суровый														0,30	0,02	0,11	0,18											
	2.1.1.1.1.2														2,85	0,14	1,00	1,71											
1.1.5.21	Реконструкция оборудования ПТ-37, ул. Коростовая, г. Суровый														2,85	0,14	1,00	1,71											
	2.1.1.1.1.3														5,00	0,25	1,75	3,00											
1.1.5.22	Реконструкция ПС 35/10 в/б "КамИз" с заменой трансформатора														5,00	0,25	1,75	3,00											
	2.1.1.1.1.4																												
1.2.	Создание систем автоматизированной и дистанционной автоматизации																												
1.3.	Создание систем телемеханики и связи														8,83	0,44	3,09	5,30											
1.3.1.	Монтаж АСКУЭ в частном секторе, г. Гусь-Хрустальный														8,83	0,44	3,09	5,30			2014	10							
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																												
1.5.	Прочее														8,53	0,42	2,92	5,00											
1.5.1.	Реконструкция здания гаражей и здания ремонтных мастерских, г. Кольчугино														8,33	0,42	2,92	5,00											
2.	Новое строительство														115,64	5,91	40,43	69,30											17,23
2.1.	Энергоснабжение и повышение энергетической эффективности														115,64	5,91	40,43	69,30											17,23
2.1.1.	Строительство ВЛ-0,4кВ														1,61	0,08	0,56	0,97											1,85
	г. Сиббана														0,47	0,02	0,16	0,28											1,85
2.1.1.1	Строительство ВЛ-0,4кВ от ПТ №78 ул.Астроханская, г. Лялек														0,47	0,02	0,16	0,28								2013	15		0,85
	г. Кольчугино														1,14	0,06	0,40	0,68											1,00
2.1.1.2	Строительство ВЛ-10кВ от ПТ №91 до границы земельных участков, ул.Березовая, ул. Ломоно														1,14	0,06	0,40	0,68								2013	15		1,00
	г. Сиббана														3,55	0,18	1,24	2,13											0,31
2.1.2.1	Строительство ВЛ-10кВ от ПТ №78 ул.Астроханская до ПТ №33, г. Лялек														3,55	0,18	1,24	2,13							2013	15		0,31	0,31
2.1.3.	Строительство КЛ-0,4 кВ														3,44	0,30	1,16	1,99											1,57
	г. Владимир														3,44	0,30	1,16	1,99											1,57
2.1.3.1	Разработка ПСД на строительство КЛ-0,4кВ от ПТ-37 до здания детской больницы по адресу ул. Добросельская, 34														0,13	0,13									2014	20		0,3	0,3
2.1.3.2	Разработка электрических сетей 0,4кВ исторического села г. Владимир														3,31	0,17	1,16	1,99							2014	20		1,3	1,3

2.1.4	Строительство КЛ-6 10кВ г.Камелино	Генеральный объект		Техническое задание/техническое задание/техническое задание		Линия электропередачи		Техническое задание/техническое задание/техническое задание		Линия электропередачи			
		Генеральный объект	Техническое задание/техническое задание/техническое задание	Линия электропередачи	Техническое задание/техническое задание/техническое задание	Линия электропередачи	Техническое задание/техническое задание/техническое задание	Линия электропередачи	Техническое задание/техническое задание/техническое задание	Линия электропередачи	Техническое задание/техническое задание/техническое задание		
		67,89	3,39	23,76	40,73						13,5		
		15,08	0,75	5,28	9,05						3,1		
2.1.4.1	Строительство 2КЛ-10 кВ фид.1 от ПС Берково до проектной РП-10 кВ, Владимирская обл., г. Камелино, ул. Ленина	15,08	0,75	5,28	9,05					2014	20	АСБ	3,1
	г.Владимир	52,81	2,64	18,48	31,68								18,48
2.1.4.2	Строительство 2 КЛ-6 кВ ТП-23 (Владимирский отпуск 2) - ТП-127	2,04	0,10	0,72	1,23					2014	20	АСБ	0,2
2.1.4.3	Строительство 2 КЛ-6 кВ ПС "Рейвиль" - РТП Берково	7,88	0,39	2,76	4,73					2014	20	АСБ	1,30
2.1.4.4	Строительство КЛ-10 кВ от ПС "Юрскан" до нового РП в мкр. Юрскан (взамен фидера 100)	6,17	0,31	2,16	3,70					2014	20	АСБ	1,00
2.1.4.5	Строительство КЛ-10 кВ ПС "Юрскан" до нового РП в мкр. Юрскан (взамен фидера 110)	6,04	0,30	2,11	3,62					2014	20	АСБ	1,00
2.1.4.6	Строительство КЛ-10 кВ от ПС "Владимирская-750" до РП-30 (ул. Нобельская, 73-а)	18,38	0,92	6,43	11,03					2014	20	АСБ	4,10
2.1.4.7	Строительство КЛ-6кВ от РП-8 (ул. Горького, 79-а) до КТП-57	2,30	0,11	0,80	1,38					2014	20	АСБ	0,70
2.1.4.8	Строительство двух КЛ-6 кВ от РП-16 (ул. В. Дурова, 40) до новой ТП- 703	5,62	0,28	1,97	3,37					2014	20	АСБ	0,70
2.1.4.9	Строительство электрических сетей 6кВ до строящейся КТП в районе д.23а, ул.Кавалова	1,20	0,06	0,42	0,72					2014	20	АСБ	0,15
2.1.4.10	Строительство КЛ-6кВ от ТП-163 до КЛ-6кВ ТП-127- ТП-197 для образования сезон ТП-163-ТП-197	0,64	0,03	0,22	0,38					2014	20	АСБ	0,15
2.1.4.11	Строительство КЛ-10 кВ от КТП-618 (мкр. Юрскан, ул. Волыня, 2-а) до КТП- 637	1,27	0,06	0,45	0,76					2014	20	АСБ	0,50
2.1.4.12	Строительство КЛ-10 кВ от КТП-637 (мкр. Юрскан, ул. Волыня, 13-а) до станции № 12 ВЛ-10 кВ РП- 30 - ТП-641	1,25	0,06	0,44	0,75					2014	20	АСБ	0,60
2.1.5	Строительство ТП/КТП	39,15	1,96	13,70	23,49								
	г.Владимир	29,33	1,47	10,26	17,60								
2.1.3.1	Строительство РТП Берково	10,96	0,55	3,84	6,58					2014	15	2*ТМГ-12 2*1	
2.1.3.2	Строительство РП в мкр. Юрскан	12,28	0,61	4,30	7,37					2014	15	2*ТМГ-12 400/100,4к ВА 2*1	
2.1.3.3	Строительство КТП в районе д.23а, ул.Кавалова	6,09	0,30	2,13	3,65					2014	15	2*ТМГ-12 400/100,4к ВА 2*0,4	

Код	Наименование объекта	Томская область		Томская область		Томская область		Томская область		Томская область		Томская область		Томская область		
		Год	Сумма	Год	Сумма	Год	Сумма	Год	Сумма	Год	Сумма	Год	Сумма	Год	Сумма	
1.1.3.40	Реконструкция КЛ-44 кВ ТП-443 ул.в. Дурова №3, 32-а, г. Владивосток	2016	0,11	2016	0,14	0,24	0,14	0,24	2016	0,14	0,24	2016	0,14	0,24	2016	0,24
1.1.4.	Реконструкция КЛ-6-10кВ г. Владивосток	2016	5,2	2016	7,8	13,5	7,8	13,5	2016	7,8	13,5	2016	7,8	13,5	2016	13,5
1.1.4.1	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-38 до ТП-45 г. Владивосток	2016	0,9	2016	1,56	2,68	1,56	2,68	2016	1,56	2,68	2016	1,56	2,68	2016	2,68
1.1.4.2	Реконструкция КЛ-10кВ ПС "А", г. Владивосток	2016	4,3	2016	6,29	10,78	6,29	10,78	2016	6,29	10,78	2016	6,29	10,78	2016	10,78
1.1.5.	Реконструкция ПЛРП/КТП г. Владивосток	2016	0,60	2016	0,93	1,56	0,93	1,56	2016	0,93	1,56	2016	0,93	1,56	2016	1,56
1.1.5.1	Установка комплектной ячейки на РП-20	2016	0,60	2016	0,93	1,56	0,93	1,56	2016	0,93	1,56	2016	0,93	1,56	2016	1,56
1.1.5.2	Строительство ТП-30 взамен существующей ул. Давыдовская, 27, г. Владивосток	2016	7,11	2016	2,49	4,27	2,49	4,27	2016	2,49	4,27	2016	2,49	4,27	2016	4,27
1.1.5.3	Строительство ТП-32 взамен существующей, ул. Северная, 14-а, г. Владивосток	2016	7,11	2016	2,49	4,27	2,49	4,27	2016	2,49	4,27	2016	2,49	4,27	2016	4,27
1.1.5.4	Строительство ТП-68 взамен существующей, ул. Мира, 57-а, г. Владивосток	2016	7,11	2016	2,49	4,27	2,49	4,27	2016	2,49	4,27	2016	2,49	4,27	2016	4,27
1.1.5.5	Строительство ТП-77 взамен существующей, ул. Фабрика, 13-5, г. Владивосток	2016	7,11	2016	2,49	4,27	2,49	4,27	2016	2,49	4,27	2016	2,49	4,27	2016	4,27
1.1.5.6	Строительство ТП-79 взамен существующей, ул. П. Осипова, 10-а, г. Владивосток	2016	7,11	2016	2,49	4,27	2,49	4,27	2016	2,49	4,27	2016	2,49	4,27	2016	4,27
1.1.5.7	Строительство ТП-90 взамен существующей, ул. Большая Морская, 100-а, г. Владивосток	2016	7,11	2016	2,49	4,27	2,49	4,27	2016	2,49	4,27	2016	2,49	4,27	2016	4,27
1.2.	Создание систем противопожарной и пожарной автоматики	2016	9,02	2016	3,16	5,41	3,16	5,41	2016	3,16	5,41	2016	3,16	5,41	2016	5,41
1.3.	Создание систем телемеханики и СБИС	2016	9,02	2016	3,16	5,41	3,16	5,41	2016	3,16	5,41	2016	3,16	5,41	2016	5,41
1.3.1.1	Монтаж АСКУЭ в частном секторе, г. Усть-Уртинский	2016	9,02	2016	3,16	5,41	3,16	5,41	2016	3,16	5,41	2016	3,16	5,41	2016	5,41
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	2016	49,65	2016	2,48	17,38	2,48	17,38	2016	2,48	17,38	2016	2,48	17,38	2016	17,38
2.	Новое строительство	2016	49,65	2016	2,48	17,38	2,48	17,38	2016	2,48	17,38	2016	2,48	17,38	2016	17,38
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности объектов	2016	49,65	2016	2,48	17,38	2,48	17,38	2016	2,48	17,38	2016	2,48	17,38	2016	17,38
2.1.1.	Строительство КЛ-6-10кВ г. Владивосток	2016	36,52	2016	1,83	12,78	1,83	12,78	2016	1,83	12,78	2016	1,83	12,78	2016	12,78
2.1.1.1	Строительство КЛ-10кВ от ПС "Юрвент" - РП-30, г. Владивосток	2016	22,83	2016	1,14	7,99	1,14	7,99	2016	1,14	7,99	2016	1,14	7,99	2016	7,99
2.1.1.2	Строительство КЛ-10кВ от РП-20 до Загородного парка	2016	5,30	2016	0,27	1,86	0,27	1,86	2016	0,27	1,86	2016	0,27	1,86	2016	1,86
2.1.1.3	Строительство КЛ от нового ТП до дачной ТП-9	2016	4,50	2016	0,23	1,59	0,23	1,59	2016	0,23	1,59	2016	0,23	1,59	2016	1,59
2.1.1.4	Строительство 2 КЛ-10 кВ (до ТП-766 (проект))	2016	0,78	2016	0,04	0,27	0,04	0,27	2016	0,04	0,27	2016	0,04	0,27	2016	0,27
2.1.1.5	Строительство 2 КЛ-10 кВ (до ТП-57 (проект))	2016	3,11	2016	0,16	1,09	0,16	1,09	2016	0,16	1,09	2016	0,16	1,09	2016	1,09

Код	Наименование объекта	Генеральный директор филиала		Генеральный директор филиала		Генеральный директор филиала		Генеральный директор филиала		Генеральный директор филиала		Генеральный директор филиала		Генеральный директор филиала		Генеральный директор филиала		Генеральный директор филиала		Генеральный директор филиала	
		Генеральный директор филиала	Генеральный директор филиала	Генеральный директор филиала	Генеральный директор филиала	Генеральный директор филиала	Генеральный директор филиала	Генеральный директор филиала	Генеральный директор филиала	Генеральный директор филиала	Генеральный директор филиала	Генеральный директор филиала	Генеральный директор филиала	Генеральный директор филиала	Генеральный директор филиала	Генеральный директор филиала	Генеральный директор филиала	Генеральный директор филиала	Генеральный директор филиала	Генеральный директор филиала	Генеральный директор филиала
1.1.3.18	Реконструкция 2 КЛ-0,4 кВ ул. Красноармейская, 49, ТП-267, г. Владимир									4,17	0,21	1,46	2,30								
1.1.3.19	Реконструкция 2 КЛ-0,4 кВ ул. Красноармейская, 5 ТП-175, г. Владимир									5,55	0,28	1,94	3,33								
1.1.3.20	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Красноармейская, 6а, ТП-175, г. Владимир									2,74	0,14	0,96	1,65								
1.1.4.	Реконструкция КЛ-6-10кВ									-	-	-	-								
1.1.5.	Реконструкция ТП РП КТП									-	-	-	-								
1.2.	Создание систем противопожарной и релейной автоматики									-	-	-	-								
1.3.	Создание систем телемеханики и связи									9,78	0,49	3,42	5,87								
1.3.1.	Монтаж АСКУЭ в частном секторе, г.Гусь-Хрустальный									9,78	0,49	3,42	5,87	2017	15						
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																				
1.5.	Прочее									105,43	5,17	36,20	62,06								7,20
2.	Новое строительство и энергосбережение и повышение энергетической эффективности																				
2.1.	Строительство КЛ-6-10кВ									51,73	2,59	18,11	31,04								7,20
2.1.1.	Строительство КЛ-10 кВ ПС «Юрьев» - новый РП в мкр. Юрьев, ул. Михалкова, г. Владимир									51,73	2,59	18,11	31,04								7,20
2.1.1.1	Строительство 2КЛ-10 кВ ПС «Юрьев» - новый РП в мкр. Юрьев, ул. Михалкова, г. Владимир									19,47	0,97	6,81	11,68	2017	20						2,00
2.1.1.2	Строительство 2КЛ-10 кВ ПС «Ладого» - новый РП мкр. Козаулар, ул. Перушова, г. Владимир									14,60	0,73	5,11	8,76	2017	20						1,50
2.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ от нового РП в мкр. Юрьев, ул. Михалкова к ТП-601, ТП-603, ТП-606, ТП-642, г. Владимир									9,16	0,46	3,21	5,50	2017	20						2,00
2.1.1.4	Строительство КЛ-10 кВ от нового РП в мкр. Козаулар, ул. Перушова к ТП-153, ТП-282, ТП-540, г. Владимир									6,85	0,34	2,40	4,11	2017	20						1,50
2.1.2.	Строительство новых существующих 2 КЛ-10 кВ ПС «Сугора» - КТП-514 (физ. 1003, 1026) и кабельно-воздушный линии 10 кВ КТП-514 - КТП-515 на новый РП, г. Владимир									1,65	0,08	0,58	0,99	2017	20						0,20
2.1.2.1	Строительство ПТ мкр. Юрьев, ул. Михалкова									51,69	2,58	18,09	31,02								
2.1.2.2	Строительство РП мкр. Козаулар, ул. Перушова									51,69	2,58	18,09	31,02	2017	15						
2.1.2.3	Строительство РП ул. Козаулар, ул. Перушова									17,23	0,86	6,03	10,34	2017	15						
2.1.2.3	Строительство ПТ ул. Перушова (с работы кафе «Анни») г. Владимир									17,23	0,86	6,03	10,34	2017	15						

№ п/п	Наименование проекта	Первоначальная стоимость основных средств		План года 2013		План года 2014		План года 2015		План года 2016		План года 2017		План 2013		План 2014		План 2015		План 2016		План 2017		Итого
		млн рублей с НДС	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	млн рублей с НДС		млн рублей с НДС		млн рублей с НДС		млн рублей с НДС		
																Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	
	г. Петушки	6,31	1,07	1,07	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,64	1,64	2,08	2,08	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	6,31
1.1.1.13	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Чапаева, г. Петушки	0,30	0,26	0,26											0,30	0,30								0,30
1.1.1.14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Серова, г. Петушки	0,79	0,52	0,52											0,79	0,79								0,79
1.1.1.15	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Подгорная г. Петушки	0,55	0,29	0,29											0,55	0,55								0,55
1.1.1.16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП 5 ул. Октябрьская, п. Городища, г. Петушки	2,08			1,00	1,00											2,08	2,08						2,08
1.1.1.17	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП 3 п. Городища ул. К. Соловьева, г. Петушки	2,58			1,00	1,00											0,00	0,00	2,58	2,58				2,58
	г. Судогда	15,32	0,41	0,41	0,60	0,60	4,36	4,36							0,86	0,86	1,32	1,32	13,14	13,14				15,32
1.1.1.18	Реконструкция ВЛН-0,4кВ ул. Космонавтов ул. Комсомольская ГКТП № 21, г. Судогда	0,86	0,41	0,41											0,86	0,86								0,86
1.1.1.19	Реконструкция ВЛН-0,4 кВ г. Судогда ул. Пролетарская ЗТП № 14	1,32			0,60	0,60											1,32	1,32						1,32
1.1.1.20	Реконструкция электрических сетей п. Тарасовское	5,79					1,90	1,90											5,79	5,79				5,79
1.1.1.21	Реконструкция ВЛН-0,4кВ п. Болотский ул. Новая ГКТП № 15, г. Судогда	1,98					0,65	0,65											1,98	1,98				1,98
1.1.1.22	Реконструкция ВЛН-0,4кВ п. Болотский ул. Рабочая КТП № 16, г. Судогда	2,13					0,70	0,70											2,13	2,13				2,13
1.1.1.23	Реконструкция ВЛН-0,4кВ ул. Лесопромышленная п. Нарвап	0,80					0,31	0,31											0,80	0,80				0,80
1.1.1.24	Реконструкция ВЛН-0,4 кВ ул. Хрустальная п. Воровского. КТП № 1, г. Судогда	2,44					0,80	0,80											2,44	2,44				2,44
	г. Гусь Хрустальный	2,38			1,00	1,00											2,38	2,38						2,38
1.1.1.25	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Некрасова, г. Гусь-Хрустальный	2,38			1,00	1,00											2,38	2,38						2,38

Ввод остальных средств остальных организаций

№ п/п	Наименование проекта	Первоначальная стоимость вводимых средств (млн рублей с НДС)	План года 2013		План года 2014		План года 2015		План года 2016		План года 2017		План 2013		План 2014		План 2015		План 2016		План 2017		Итого
			Итого		Итого		Итого		Итого		Итого		Итого		Итого		Итого		Итого		Итого		
			IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	
		млн рублей с НДС	млн рублей с НДС																				
	г. Владимир	7,58					2,40	2,40										7,58	7,58				7,58
1.1.1.26	Строительство ВЛ-0,4 кВ на ул.Полянка	6,40					2,00	2,00										6,40	6,40				6,40
1.1.1.27	Строительство ВЛ-0,4 в мкр.Пигово (участки для многодетных)	0,60					0,20	0,20										0,60	0,60				0,60
1.1.1.28	Строительство ВЛ-0,4 ул. Родниковая, Березовая	0,58					0,20	0,20										0,58	0,58				0,58
1.1.2	Реконструкция ВЛ-6-10кВ	5,82	1,04	1,04		0,40	1,00	1,00						1,72	1,72	1,09	3,01	3,01				5,82	
	г.Петушки	1,72	1,04	1,04																			1,72
1.1.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ п. Городищи ТП 1. КТП 10, г.Петушки	1,72	1,04	1,04																			1,72
	г.Судогода	1,09				0,40	0,40									1,09	1,09						1,09
1.1.2.2	Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-104 от опоры №8 до опоры №15, г.Судогода	1,09				0,40	0,40									1,09	1,09						1,09
	г.Гусь-Хрустальный	3,01					1,00	1,00										3,01	3,01				3,01
1.1.2.3	Реконструкция ВЛ-6кВ от ТП-23 до ТП-13, ТП-20, ТП-49, ТП-50, ТП-38 ТП-40, ТП-27	3,01					1,00	1,00															3,01
1.1.3	Реконструкция КЛ-0,4кВ	112,77	0,93	0,93		0,31	0,30	0,30	10,87	10,87	10,62	10,62	10,62	23,04	23,04	2,96	2,96	1,68	1,68	38,97	38,97	66,63	112,77
	г.Владимир	112,77	0,93	0,93		0,31	0,31	0,30	10,87	10,87	10,62	10,62	10,62	23,04	23,04	2,96	2,96	1,68	1,68	38,97	38,97	66,63	112,77
1.1.3.1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-243 до д. №135 по ул.Лакна	0,26	0,09	0,09										0,09	0,09	0,26	0,26						0,26
1.1.3.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-214 до д. №10 по ул.Университетская	0,53	0,17	0,17										0,17	0,17	0,53	0,53						0,53
1.1.3.3	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-262 ул.Балакирева до домов №49,51 по ул.Балакирева	0,10												0,11	0,11								0,10
1.1.3.4	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-341 до ж.д. пр-кт Ленина, 39	2,44				0,20	0,20									2,44	2,44						2,44
1.1.3.5	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-135 до ж.д. по ул. Дворанская, 5/1	0,48					0,10	0,10										0,48	0,48				0,48
1.1.3.6	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-471 до ж.д. по ул. Ново-Ямская, 31	1,20					0,20	0,20														1,20	1,20
1.1.3.7	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-481 ул.Безыменского, 4-а, г.Владимир	3,95							1,09	1,09												3,95	3,95
1.1.3.8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-414 ул.Безыменского, 9-бг.Владимир	5,06							1,40	1,40												5,06	5,06

№ п/п	Наименование проекта	Первоначальная стоимость вводимых средств	План года 2013		План года 2014		План года 2015		План года 2016		План года 2017		План 2016		План 2017		Итого	
			Итого		Итого		Итого		Итого		Итого		Итого		Итого			
			IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого		
			млн рублей с НДС															
			МВР/Гал/млнМВА															
		млн рублей с НДС																
1.1.3.9	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 472 ул. Безыменского, 10г. Владимир	1,91							0,53	0,53							1,91	1,91
1.1.3.10	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 476 ул. Безыменского, 10-аг. Владимир	1,08							0,30	0,30							1,08	1,08
1.1.3.11	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 406 ул. Безыменского ДООУ №3, 17-бг. Владимир	1,95							0,54	0,54							1,95	1,95
1.1.3.12	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 476 ул. Безыменского бл. А, 18, г. Владимир	1,97							0,60	0,60							1,97	1,97
1.1.3.13	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 403 ул. Безыменского от д.21, 23, г. Владимир	0,72							0,20	0,20							0,72	0,72
1.1.3.14	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 406 ул. Безыменского ЦТП-1, г. Владимир	0,38							0,10	0,10							0,38	0,38
1.1.3.15	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 413 ул. Безыменского ЦТП-2, г. Владимир	0,82							0,23	0,23							0,82	0,82
1.1.3.16	Реконструкция КЛ-0,4 кВ РП 18 ул. Безыменского (ВРЭС), 24, г. Владимир	0,36							0,10	0,10							0,36	0,36
1.1.3.17	Реконструкция КЛ-0,4 кВ РП 18 ул. Безыменского (ВРЭС), 24, г. Владимир	0,36							0,10	0,10							0,36	0,36
1.1.3.18	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 340 ул. Безыменского склад ВГЭС, 24, г. Владимир	0,11							0,03	0,03							0,11	0,11
1.1.3.19	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 340 ул. Безыменского 1-я оч., 26-а, г. Владимир	1,81							0,50	0,50							1,81	1,81
1.1.3.20	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 340 ул. Безыменского 2-я оч., 26, г. Владимир	1,81							0,50	0,50							1,81	1,81
1.1.3.21	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 340 ул. Безыменского 2-я оч., 26а, г. Владимир	1,87							0,52	0,52							1,87	1,87
1.1.3.22	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 254 ул. Белоконой, 13, г. Владимир	1,12							0,31	0,31							1,12	1,12
1.1.3.23	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 448 ул. Благограва, 9, г. Владимир	0,44							0,12	0,12							0,44	0,44
1.1.3.24	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП 448 ул. Благограва, 9, г. Владимир	0,44							0,12	0,12							0,44	0,44

№ п/п	Наименование проекта	Первоначальная стоимость введенных средств млн.рублей с НДС	План года 2013		План года 2014		План года 2015		План года 2016		План года 2017		Итого											
			IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого												
			млн.рублей/млн.руб.																					
			млн.рублей с НДС																					
1.1.3.25	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-468 ул.Благозарова (поликлиника), 5, г.Владимир	0,18					0,05	0,05					0,05				0,18	0,18					0,18	0,18
1.1.3.26	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-468 ул.Благозарова бл.А, 5, г.Владимир	0,18					0,05	0,05					0,05				0,18	0,18					0,18	0,18
1.1.3.27	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-468 ул.Благозарова бл.Б, 5, г.Владимир	0,15					0,04	0,04					0,04				0,15	0,15					0,15	0,15
1.1.3.28	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-468 ул.Благозарова, 7, г.Владимир	0,18					0,05	0,05					0,05				0,18	0,18					0,18	0,18
1.1.3.29	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-468 ул.Благозарова, 7, г.Владимир	0,18					0,05	0,05					0,05				0,18	0,18					0,18	0,18
1.1.3.30	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-262 ул.Бульвар Иванова, 51-б, г.Владимир	2,26					0,66	0,66					0,66				2,26	2,26					2,26	2,26
1.1.3.31	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-383 ул.Большая Московск. - Усл. собор, г.Владимир	0,45					0,13	0,13					0,13				0,45	0,45					0,45	0,45
1.1.3.32	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-132 ул.Большая Нижегород. - Сп. Шк., 15-а, г.Владимир	0,59					0,16	0,16					0,16				0,59	0,59					0,59	0,59
1.1.3.33	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул.Большая Нижегород. прнстр. К ДЮСШ, г.Владимир	1,25					0,35	0,35					0,35				1,25	1,25					1,25	1,25
1.1.3.34	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-33 ул.Большая Нижегородская, 50, г.Владимир	1,08					0,30	0,30					0,30				1,08	1,08					1,08	1,08
1.1.3.35	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-30 ул.Большие Ременники, 2-а, г.Владимир	0,33					0,09	0,09					0,09				0,33	0,33					0,33	0,33
1.1.3.36	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-288 ул.В.Дуброва ДОУ № 8, 8-а, г.Владимир	0,41					0,11	0,11					0,11				0,41	0,41					0,41	0,41
1.1.3.37	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-307 ул.В.Дуброва, 13, г.Владимир	0,98					0,27	0,27					0,27				0,98	0,98					0,98	0,98
1.1.3.38	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-307 ул.В.Дуброва НС. 21, г.Владимир	0,36					0,10	0,10					0,10				0,36	0,36					0,36	0,36

№ п/п	Наименование проекта	Первоначальная стоимость вводимых средств в млн.рублей с НДС	План года 2013		План года 2014		План года 2015		План года 2016		План года 2017		План 2016		План 2017		Итого	
			Итого		Итого		Итого		Итого		Итого		Итого		Итого			
			IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого		
млн.рублей с НДС																		
1.1.3.39	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-253 ул.В.Дуброва, 23-25, г.Владимир	0,14					0,04	0,04	0,04	0,04				0,14	0,14			0,14
1.1.3.40	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-513 ул.В.Дуброва, 26-г, г.Владимир	0,72					0,20	0,20	0,20	0,20				0,72	0,72			0,72
1.1.3.41	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-513 ул.В.Дуброва встр.помещ., 26-г, г.Владимир	0,72					0,20	0,20	0,20	0,20				0,72	0,72			0,72
1.1.3.42	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-453 ул.В.Дуброва, 27-29, г.Владимир	0,53					0,15	0,15	0,15	0,15				0,53	0,53			0,53
1.1.3.43	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-416 ул.Насосная ст., г.Владимир	0,25					0,07	0,07	0,07	0,07				0,25	0,25			0,25
1.1.3.44	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-453 ул.В.Дуброва ДООУ №127, 29-а, г.Владимир	0,54					0,15	0,15	0,15	0,15				0,54	0,54			0,54
1.1.3.45	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-443 ул.В.Дуброва, 30, г.Владимир	0,90					0,25	0,25	0,25	0,25				0,90	0,90			0,90
1.1.3.46	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-443 ул.В.Дуброва д/с, 32-а, г.Владимир	0,40					0,11	0,11	0,11	0,11				0,40	0,40			0,40
1.1.3.47	Реконструкция 2КЛ-0,4кВ ТП№24 до ЦРП-10кВ ул.Промышленная	0,51	0,18	0,18										0,51	0,51			0,51
1.1.3.48	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-3 до д. №26 по ул.Ленина	1,66	0,50	0,50										1,66	1,66			1,66
1.1.3.49	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул.Белоконой,136, ТП-254, г.Владимир	1,18					0,30	0,30	0,30	0,30				1,18	1,18			1,18
1.1.3.50	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул.Б.Московская, 1, ТП-196, г.Владимир	0,78					0,20	0,20	0,20	0,20				0,78	0,78			0,78
1.1.3.51	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул.Б.Московская, 55, ТП-204, г.Владимир	0,78					0,20	0,20	0,20	0,20				0,78	0,78			0,78
1.1.3.52	Реконструкция 2 КЛ-0,4 кВ ул.Б.Нижегородская, 36, ТП-109, г.Владимир	1,39					0,20	0,20	0,20	0,20				1,39	1,39			1,39
1.1.3.53	Реконструкция 4 КЛ-0,4 кВ ул.Б.Нижегородская, 98а, ТП-247, г.Владимир	8,33					1,20	1,20	1,20	1,20				8,33	8,33			8,33
1.1.3.54	Реконструкция 2 КЛ-0,4 кВ ул.В.Дуброва, 8, ТП-288, г.Владимир	4,17					0,60	0,60	0,60	0,60				4,17	4,17			4,17

№ п/п	Наименование проекта	Первоначальная стоимость вводимых средств млн.рублей с НДС	План года 2013		План года 2014		План года 2015		План года 2016		План года 2017		План 2016		План 2017		Итого
			Итого		Итого		Итого		Итого		Итого		Итого		Итого		
			IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	
МБФГmbH/МБВА																	
млн.рублей с НДС																	
1.1.4.2	Реконструкция КЛ-10кВ ПС Тракторная - РП-5 ф. 669 "А", г.Владимир	17,96								4,26				17,96			17,96
	г.Суздаль	0,37	0,23	0,23						0,23							0,37
1.1.4.3	Реконструкция 2КЛ-10кВ от ТП№24 до ЦРП-10кВ ул.Промышленная, г.Суздаль	0,37	0,23	0,23						0,23							0,37
	г.Юрьев-Польский	12,32	1,27	1,27			0,75	0,75	0,90	2,92				3,43	3,43	4,46	12,32
1.1.4.4	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС "Юрьев-Польская" до ТП-42, г.Юрьев-Польский	1,61	0,59	0,59						0,59							1,61
1.1.4.5	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС "Юрьев-Польская" до ТП-26, г.Юрьев-Польский	1,93	0,47	0,47						0,47							1,93
1.1.4.6	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-40 до ТП-2, г.Юрьев-Польский	0,88	0,22	0,22						0,22							0,88
1.1.4.7	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-12 до ТП-32, г.Юрьев-Польский	3,43					0,75	0,75		0,75				3,43	3,43		3,43
1.1.4.8	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП-38 до ТП-45, г.Юрьев-Польский	4,46					0,00		0,90	0,90						4,46	4,46
1.1.5	Реконструкция ТП, РП, КТП г.Владимир	123,99	4,28	4,28	7,26	7,26	3,45	3,45	2,75	17,74	31,64	14,68	14,68	34,38	34,38	43,29	123,99
	Реконструкция РУ-10кВ РП-30 (1 секция, фидер105) мкр.Юрьевец, ул.Новобрская, 73	84,92	1,30	1,30	2,46	2,46	2,40	2,40	2,75	8,91	19,63	4,32	4,32	17,68	17,68	43,29	84,92
1.1.5.1	Реконструкция оборудования ТП-494 (Разработка ПСД)	4,52									4,52						4,52
1.1.5.2	Реконструкция оборудования ТП-569 (автоматы, сигнализация)	0,18									0,18						0,18
1.1.5.3	Реконструкция оборудования ТП-571 (автоматы, сигнализация)	0,40									0,40						0,40
1.1.5.4	Реконструкция оборудования ТП-577 (автоматы)	0,51									0,51						0,51
1.1.5.5	Реконструкция оборудования ТП-577 (автоматы)	0,13									0,13						0,13
1.1.5.6	Реконструкция оборудования ТП-308 (автомат)	0,13									0,13						0,13

№ п/п	Наименование проекта	Первоначальная стоимость вводимых средств	План года 2013		План года 2014		План года 2015		План года 2016		План года 2017		План 2016		План 2017		Итого
			млн.рублей с НДС		млн.рублей с НДС		млн.рублей с НДС		млн.рублей с НДС		млн.рублей с НДС		млн.рублей с НДС		млн.рублей с НДС		
			IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	
1.1.5.7	Реконструкция оборудования ТП-563 (автомат)	0,18															0,18
1.1.5.8	Реконструкция оборудования ТП-546 (автомат)	0,18															0,18
1.1.5.9	Строительство новой КТП взамен существующей ТП-129, ул.Большая Московская, 88	5,74	0,80														5,74
1.1.5.10	Строительство новой КТП взамен существующей ТП-168, ул.П.Осиненко, 14а	4,99	0,50														4,99
1.1.5.11	Реконструкция РП-34 (оборудование)	1,13															1,13
1.1.5.12	Реконструкция ТП-534 (оборудование)	0,21															0,21
1.1.5.13	Реконструкция ТП-562 (оборудование)	0,11															0,11
1.1.5.14	Реконструкция крыша на РП-16, ул.Верхняя Дуброва, д.40	0,47															0,47
1.1.5.15	Реконструкция крыша на РП-30, мкр.Юрьевец ул. Ноябрьская 73а	0,76															0,76
1.1.5.16	Установка в РП-27 (ул.Нижняя Дуброва, №21) панели ЦО-70 с 6-ю рубильниками взамен панели ЦО-70 № 3	0,12											0,12				0,12
1.1.5.17	Установка камеры КСО в РП-30 (ул. Ноябрьская, 73-а)	0,49											0,49				0,49
1.1.5.18	Установка двух камер КСО в РП-16 (ул. В. Дуброва, 40)	1,25											1,25				1,25
1.1.5.19	Замена двух силовых трансформаторов и 2 вводных ячеек в ТП-331 (ул. Мира, 7-в)	1,33		1,26									1,33				1,33
1.1.5.20	Замена силового трансформатора и вводной ячейки в ТП-170 (ул. Мира, 28)	0,42		0,40									0,42				0,42
1.1.5.21	Замена двух силовых трансформаторов в КТП-664 (мкр. Юрьевец, ул. Садовая)	0,71		0,80									0,71				0,71

№ п/п	Наименование проекта	Переоценена ли стоимость выданных средств млн.рублей с НДС	План года 2013		План года 2014		План года 2015		План года 2016		План года 2017		Итого		
			IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	
			МВН/ГП/См/Кв/МВА												мон.рубли с НДС
1.1.5.36	Реконструкция ПС 35/10 кВ "КаМЗ" с заменой трансформатора	5,00		4,00	4,00										
1.1.5.37	Строительство КТП-24 взамен существующей ТП-24, г. Петушки	3,58				0,40	0,40							3,58	3,58
1.1.5.38	Реконструкция оборудования ТП-26, г. Лаксинск	0,07												0,07	0,07
1.1.5.39	Замена ГТП-250 кВА пл. Свободы г. Суздаль	1,50	0,25	0,25										1,50	1,50
1.1.5.40	Реконструкция КРУН-10 кВ ф.1003 ПС "Ульбышево", г. Суздаль	0,40												0,40	0,40
1.1.5.41	Реконструкция ТП-3 (оборудование), ул.Ирина, г. Суздаль	2,60	1,60	0,40	0,80	0,80								2,60	2,85
1.1.5.42	Реконструкция ТП-20 (оборудование), ул.Ленина, г. Суздаль	3,36	0,80	0,80										3,36	3,36
1.1.5.43	Реконструкция ТП-8 (оборудование), ул.Ленина, г. Суздаль	0,49	0,40	0,40										0,49	0,49
1.1.5.44	Реконструкция оборудования ТП-37, ул.Коровинка, г. Суздаль	2,85		0,80	0,80									2,85	2,85
1.1.5.45	Реконструкция оборудования ТП-45, г. Юрьев-Польский	0,77	0,63	0,63										0,77	0,77
1.1.5.46	Строительство ТП взамен существующей ТП-46, г. Кольчугино	6,56					0,25	0,25							
1.1.5.47	Строительство ТП взамен существующей ТП-31, г. Кольчугино	6,56					0,40	0,40							
1.1.5.48	Реконструкция здания трансформаторной подстанции №33, ул.Владимирская д.35а	0,04													
1.1.5.49	Реконструкция здания трансформаторной подстанции №56, ул.Луговая д.11а	0,12													
			0,65	0,65			0,65	0,65						13,12	13,12
			0,25											6,56	6,56
			0,40											6,56	6,56
			2,21											2,21	2,21
			0,04						0,04	0,04					0,04
			0,12						0,12	0,12					0,12

№ п/п	Наименование проекта	Первоначальная стоимость вводимых средств		План года 2013		План года 2014		План года 2015		План года 2016		План 2017		План 2016		План 2017		Итого		
		млн рублей с НДС	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого		IV кв.	Итого
	г.Собинка	17,18	1,05	1,05	0,31	0,31	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,55	3,55	10,31	10,31	17,18	
2.1.2.2	Строительство ВЛ10кВ от ТП №33 до вновь построенной КТП ул.Астраханская, г.Лякинск	3,32	1,05	1,05															3,32	
2.1.2.3	Строительство ВЛ-10кВ от ТП№78 ул.Астраханская до ТП№25, г.Лякинск	3,55			0,31	0,31									3,55	3,55			3,55	
2.1.2.4	Строительство ВЛ-10 кВ от РП-1 до ТП-4	10,31					3,50	3,50	3,50	3,50							10,31	10,31	10,31	
	г. Киржач	11,77					3,50	3,50	3,50	3,50							11,77	11,77	11,77	
2.1.2.5	Строительство ВЛ3-10 кВ от ВЛ-10 кВ ф.1001 ТПС "Саяно" до ТП-68 пос.Кашино Каржачского района	11,77					3,50	3,50	3,50	3,50							11,77	11,77	11,77	
2.1.3.	Строительство КЛ-0,4 кВ	18,53	1,24	1,24	1,60	1,60	3,10	3,10	3,10	3,10					3,44	3,44	12,91	12,91	18,53	
	г.Владимир	18,53	1,24	1,24	1,60	1,60	3,10	3,10	3,10	3,10					3,44	3,44	12,91	12,91	18,53	
2.1.3.1	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-261 до д. №157 по ул. Лякина	0,57	0,27	0,27															0,57	
2.1.3.2	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-341 до д. №28 по ул. Разина	0,35	0,22	0,22															0,35	
2.1.3.3	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-584 до д. №3 по ул. Гюхрарова	0,29	0,13	0,13															0,29	
2.1.3.4	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-490 до РП-29 (перевод)	0,61	0,46	0,46															0,61	
2.1.3.5	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-417 до д.№3 по ул.Сушевская	0,35	0,17	0,17															0,35	
2.1.3.6	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-373 до здания детской больницы по адресу ул. Добросельская, 34	0,13			0,30	0,30									0,13	0,13			0,13	
2.1.3.7	Реконструкция электрических сетей 0,4кВ исторического ядра г. Владимира	9,89			1,30	1,30	1,00	1,00	1,00	1,00					3,31	3,31	6,58	6,58	9,89	
2.1.3.8	Перевод КЛ-0,4кВ на временную КТП взамен ТП-9	4,18					1,48	1,48	1,48	1,48							4,18	4,18	4,18	

№ п/п	Наименование проекта	Первоначальная стоимость вводимых средств	План года 2013		План года 2014		План года 2015		План года 2016		План года 2017		План 2016		План 2017		Итого	
			IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого	IV кв.	Итого		
		млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС															
2.1.4.24	Строительство КЛ-6кВ от РП 8 (ул. Горького, 79-а) до КТП-57	2,30		0,70	0,70		0,70		0,70		0,70		0,70		0,70		2,30	2,30
2.1.4.25	Строительство двух КЛ-6 кВ от РП-16 (ул. В. Дуброва, 40) до новой ТП-703	5,62		0,70	0,70		0,70		0,70		0,70		0,70		0,70		5,62	5,62
2.1.4.26	Строительство КЛ-10 кВ от КТП-618 (мкр. Юрьевец, ул. Вольная, 2-а) до КТП-637	1,27		0,15	0,15		0,15		0,15		0,15		0,15		0,15		1,27	1,27
2.1.4.27	Строительство КЛ-10 кВ от КТП-637 (мкр. Юрьевец, ул. Вольная, 13-а) до опоры № 12 ВЛ-10 кВ РП-30 - ТП-641	1,25		0,15	0,15		0,15		0,15		0,15		0,15		0,15		1,25	1,25
2.1.4.28	Строительство электрических сетей 6кВ до строящейся КТП в районе д.25а, ул. Каманна	1,20		0,50	0,50		0,50		0,50		0,50		0,50		0,50		1,20	1,20
2.1.4.29	Строительство 2 КЛ-10 кВ от ТП-344 до ТП-768	4,67		0,60	0,60		0,60		0,60		0,60		0,60		0,60		4,67	4,67
2.1.4.30	Строительство КЛ ТП-606 - ТП-642	0,40		0,10	0,10		0,10		0,10		0,10		0,10		0,10		0,40	0,40
2.1.4.31	Строительство КЛ-6 кВ РП-9 - ТП-361 от места врезки в КЛ-6 кВ ТП-323 (взамен КЛ 6кВ РП-9 - ТП-323)	1,05		0,15	0,15		0,15		0,15		0,15		0,15		0,15		1,05	1,05
2.1.4.32	Строительство КЛ-6 кВ РП-7 ТП-227	2,00		0,50	0,50		0,50		0,50		0,50		0,50		0,50		2,00	2,00
2.1.4.33	Перевод КЛ-6кВ на временную КТП взамен ТП-9	2,02		0,68	0,68		0,68		0,68		0,68		0,68		0,68		2,02	2,02
2.1.4.34	Перевод КЛ-6кВ с временной КТП на новую КТП взамен ТП-9	0,64		0,16	0,16		0,16		0,16		0,16		0,16		0,16		0,64	0,64
2.1.4.35	Строительство 2 КЛ-10 кВ от ТП-768 до ТП-769	5,05		0,65	0,65		0,65		0,65		0,65		0,65		0,65		5,05	5,05
2.1.4.36	Строительство 2 КЛ-10 кВ от ТП-769 до ТП-770	8,06		1,05	1,05		1,05		1,05		1,05		1,05		1,05		8,06	8,06
2.1.4.37	Строительство новой КЛ от ПС "Тяговая" до РП-7. ул. Большой проезд, д.15	9,13		2,00	2,00		2,00		2,00		2,00		2,00		2,00		9,13	9,13
2.1.4.38	Строительство КЛ-6 кВ от ПС "Семязино" до нового РТП на ул. Студеная гора	28,00		4,00	4,00		4,00		4,00		4,00		4,00		4,00		28,00	28,00

4. Краткое описание инвестиционной программы ОАО "ВОЭК"

Инвестиционная программа ОАО "Владимирская областная электросетевая компания" на 2013-2017 годы разработана в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

1. Федеральный закон от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике".
2. Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации".
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".
4. Приказ Минэнерго РФ от 24.03.2010 N 114 "Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций".
5. Постановление Губернатора Владимирской области "Об утверждении инвестиционных программ электросетевых организаций" от 25.12.2009 N 1125.

Общая характеристика инвестиционной программы

Представленная инвестиционная программа содержит мероприятия, направленные на достижение следующих целей:

- повышение эффективности и надежности (бесперебойности) функционирования системы электроснабжения;
- повышение устойчивости, доступности и качества услуг по электроснабжению;
- повышение пропускной способности электрических сетей;
- развитие существующих электрических сетей для подключения новых потребителей;
- снижение технических и коммерческих потерь в электрических сетях;
- снижение издержек при эксплуатации электрических сетей;
- обеспечение требований экологической безопасности;
- снижение износа электрических сетей;
- обеспечение сбалансированности коммерческих интересов субъектов электроснабжения и потребителей.

В состав инвестиционной программы "Реконструкция электрических сетей Владимирской области на 2013-2017гг." включены мероприятия по разделам «Техническое перевооружение и реконструкция» и «Новое строительство» (мероприятие "Энергосбережение и повышение

энергетической эффективности"), "Создание систем телемеханики и связи", "Прочие мероприятия". Сводные данные об объемах инвестиций с разбивкой по мероприятиям приведены в таблице 1.

Таблица 1. Сводные данные по программе

Наименование проекта	Распределение финансирования по годам реализации, млн. руб.					
	2013	2014	2015	2016	2017	Итого за 2013-2017
Техническое перевооружение и реконструкция	57,4	29,3	65,8	112,4	66,6	331,7
Создание систем телемеханики и связи	8,5	8,8	8,3	9,0	9,8	44,5
Новое строительство	87,4	115,6	153,3	49,7	103,4	509,4
Прочее		8,3				8,3
Итого по программе	153,4	162,1	227,4	171,1	179,8	893,9

В рамках подраздела "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" реализуются следующие мероприятия в 2013-2017 гг.

1. Реконструкция кабельных линий 0,4кВ (КЛ-0,4кВ).

Предполагается выполнять строительно-монтажные работы с использованием кабелей марки АВБШв (окончательно тип и марка кабеля будут определены на стадии конкретного проектирования) с применением термоусаживаемых муфт. Кабели в местах пересечения со смежными коммуникациями, как правило, защищаются трубами ПНД. При пересечении крупных автомобильных дорог будет использоваться метод горизонтально направленного бурения (ГНБ). Объем реконструкции и ориентировочная сумма затрат на реконструкцию КЛ-0,4кВ приведены в таблице 2.

Таблица 2. Сводные данные по реконструкции КЛ-0,4 кВ

Наименование мероприятия	Реконструкция КЛ-0,4 кВ					
	2013	2014	2015	2016	2017	Итого за 2013-2017
Год реализации						
Протяженность, км	1	0,31	0,3	10,87	10,6	23,08
Объем финансирования, млн. руб с НДС	2,95	2,53	1,7	38,97	66,63	112,78

2. *Реконструкция кабельных линий 6-10кВ (КЛ-6-10кВ).*

Предполагается выполнять строительно-монтажные работы с применением силового кабеля с бумажно-масляной изоляцией (окончательно тип и марка кабеля будут определены на стадии конкретного проектирования) с применением термоусаживаемых муфт. Кабели в местах пересечения со смежными коммуникациями, как правило, защищаются трубами ПНД. При пересечении крупных автомобильных дорог и естественных препятствий будет использоваться метод горизонтально-направленного бурения (ГНБ). Объем реконструкции и ориентировочная сумма затрат на реконструкцию КЛ-6 и 10кВ приведены в таблице 3.

Таблица 3. Сводные данные по реконструкции КЛ-6 и 10кВ

Наименование мероприятия	Реконструкция КЛ-6 и 10 кВ					Итого за 2013-2017
	2013	2014	2015	2016	2017	
Год реализации						
Протяженность, км	1,5	0,3	0,8	5,2	0	7,8
Объем финансирования, млн. руб с НДС	4,8	0,8	3,4	22,4	0	31,4

3. *Реконструкция воздушных линий электропередач 0,4кВ (ВЛ-0,4кВ).*

В рамках реконструкции планируется замена неизолированного провода на самонесущий изолированный провод (СИП-2 и СИП-4) и замена опор. Сечение СИП выбирается на стадии проектирования расчетным путем. Материал опор и их конфигурация будут выбраны на стадии конкретного проектирования.

Объем реконструкции и ориентировочная сумма затрат на реконструкцию ВЛ-0,4 кВ приведены в таблице 4.

Таблица 4. Сводные данные по реконструкции ВЛ-0,4 кВ

Наименование мероприятия	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ					Итого за 2013-2017
	2013	2014	2015	2016	2017	
Год реализации						
Протяженность, км	7,5	4,5	7,8	3,4	0	23,2
Объем финансирования, млн. руб с НДС	16,32	10,24	23,3	7,8	0	57,66

4. *Реконструкция воздушных линий электропередач 6-10кВ (ВЛ-6-10кВ).*

В рамках реконструкции планируется замена неизолированного провода на самонесущий изолированный провод (СИП-3). Сечение СИП выбирается на стадии проектирования расчетным путем. Материал опор и их конфигурация будут выбраны на стадии конкретного проектирования.

Объем реконструкции и ориентировочная сумма затрат на реконструкцию ВЛ-6 и 10кВ приведены в таблице 5.

Таблица 5. Сводные данные по реконструкции ВЛ-6 и 10кВ

Наименование мероприятия	Реконструкция ВЛ-6 и 10 кВ					
	2013	2014	2015	2016	2017	Итого за 2013-2017
Год реализации						
Протяженность, км	1	0,4	1	0	0	2,4
Объем финансирования, млн. руб с НДС	1,72	1,09	3	0	0	5,81

5. *Реконструкция трансформаторных подстанций (ТП) и распределительных пунктов (РП).*

Реконструкцию (модернизацию) ТП и РП предполагается выполнять с применением современного надежного и энергоэффективного оборудования (вакуумных выключателей, энергосберегающих трансформаторов, микропроцессорных защит и т.д) со сроком службы более 30 лет. Основное направление реконструкции трансформаторных подстанций – строительство КТП заводской готовности со стенами из сэндвич-панелей. При таком техническом решении отсутствует необходимость возведения дорогостоящего капитального здания и значительно сокращаются сроки строительства объекта, что немаловажно при проведении работ на действующих ТП. Ориентировочная сумма затрат на реконструкцию ТП, РП и КТП приведена в таблице 6.

Таблица 6. Сводные данные по реконструкции ТП, РП, КТП

Наименование мероприятия	Реконструкция ТП, РП, КТП					
	2013	2014	2015	2016	2017	Итого за 2013-2017
Год реализации						
Объем финансирования, млн. руб с НДС	31,64	14,68	34,39	43,29	0	124

6. *Новое строительство.*

Технические решения при новом строительстве, как правило, аналогичны решениям, применяемым при реконструкции оборудования. Строительство новых объектов необходимо для развития существующих сетей, обеспечения возможности подключения новых потребителей, повышения качества и надежности электроснабжения потребителей, а также оптимизации существующей схемы, что в конечном итоге позволит снизить издержки на содержание электрической сети в целом. Объем реконструкции и ориентировочная сумма затрат по мероприятиям приведена в таблицах 7-11.

Таблица 7. Сводные данные по строительству КЛ-0,4 кВ

Наименование мероприятия	Строительство КЛ-0,4 кВ					
	2013	2014	2015	2016	2017	Итого за 2013-2017
Год реализации	2013	2014	2015	2016	2017	Итого за 2013-2017
Протяженность, км	1,25	1,57	3,1	0	0	5,92
Объем финансирования, млн. руб с НДС	2,18	3,44	12,91	0	0	18,53

Таблица 8. Сводные данные по строительству ВЛ-0,4 кВ

Наименование мероприятия	Строительство ВЛ-0,4 кВ					
	2013	2014	2015	2016	2017	Итого за 2013-2017
Год реализации	2013	2014	2015	2016	2017	Итого за 2013-2017
Протяженность, км	0,46	1,85	0	0	0	2,31
Объем финансирования, млн. руб с НДС	0,75	1,61	0	0	0	2,36

Таблица 9. Сводные данные по строительству КЛ-6 и 10 кВ

Наименование мероприятия	Строительство КЛ-6 и 10 кВ					
	2013	2014	2015	2016	2017	Итого за 2013-2017
Год реализации	2013	2014	2015	2016	2017	Итого за 2013-2017
Протяженность, км	9,24	13,5	12,99	5,2	7,2	48,13
Объем финансирования, млн. руб с НДС	52,55	67,89	82,78	36,52	51,73	291,47

Таблица 10. Сводные данные по строительству ВЛ-6 и 10 кВ

Наименование мероприятия	Строительство ВЛ-6 и 10 кВ					
	2013	2014	2015	2016	2017	Итого за 2013-2017
Год реализации	2013	2014	2015	2016	2017	Итого за 2013-2017
Протяженность, км	1,79	0,31	7	0	0	9,1
Объем финансирования, млн. руб с НДС	5,1	3,55	22,08	0	0	30,73

Таблица 11. Сводные данные по строительству ТП, РП, КТП

Наименование мероприятия	Строительство ТП, РП, КТП					
	2013	2014	2015	2016	2017	Итого за 2013-2017
Год реализации	2013	2014	2015	2016	2017	Итого за 2013-2017
Объем финансирования, млн. руб с НДС	26,86	39,15	35,53	13,13	51,69	166,36

В рамках подраздела "Прочие мероприятия" в 2014 году планируется провести реконструкция здания гаражей и здания ремонтных мастерских в г.Кольчугино. База находится в эксплуатации с 1969 года. В 2014 году предполагаются вложения на сумму 8,33 млн.руб.

6. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта ОАО "ВОЭК" на 2013-2017гг

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	2	3	4
2013 год			
1	Предпроектный и проектный этап	15.01.2013	16.04.2013
1.1.	Разработка и выдача ТУ	15.01.2013	30.01.2013
1.2.	Заключение договора на разработку проектной документации	01.02.2013	15.03.2013
1.3.	Разработка рабочей документации	16.03.2013	16.04.2013
2	Организационный этап	17.04.2013	31.05.2013
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	17.04.2013	31.05.2013
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.06.2013	15.08.2013
3.1.	Поставка основного оборудования	01.06.2013	30.06.2013
3.2.	Монтаж основного оборудования	01.07.2013	30.07.2013
3.3.	Пусконаладочные работы	01.08.2013	15.08.2013
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	16.08.2013	30.09.2013
4.1.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	16.08.2013	30.09.2013
2014 год			
1	Предпроектный и проектный этап	15.01.2014	16.04.2014
1.1.	Разработка и выдача ТУ	15.01.2014	30.01.2014
1.2.	Заключение договора на разработку проектной документации	01.02.2014	15.03.2014
1.3.	Разработка рабочей документации	16.03.2014	16.04.2014
2	Организационный этап	17.04.2014	31.05.2014
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	17.04.2014	31.05.2014
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.06.2014	15.08.2014
3.1.	Поставка основного оборудования	01.06.2014	30.06.2014
3.2.	Монтаж основного оборудования	01.07.2014	30.07.2014
3.3.	Пусконаладочные работы	01.08.2014	15.08.2014
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	16.08.2014	30.09.2014
4.1.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	16.08.2014	30.09.2014
2015 год			
1	Предпроектный и проектный этап	15.01.2015	16.04.2015
1.1.	Разработка и выдача ТУ	15.01.2015	30.01.2015
1.2.	Заключение договора на разработку проектной документации	01.02.2015	15.03.2015
1.3.	Разработка рабочей документации	16.03.2015	16.04.2015
2	Организационный этап	17.04.2015	31.05.2015
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	17.04.2015	31.05.2015
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.06.2015	15.08.2015
3.1.	Поставка основного оборудования	01.06.2015	30.06.2015
3.2.	Монтаж основного оборудования	01.07.2015	30.07.2015
3.3.	Пусконаладочные работы	01.08.2015	15.08.2015
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	16.08.2015	30.09.2015
4.1.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	16.08.2015	30.09.2015
2016 год			
1	Предпроектный и проектный этап	15.01.2016	16.04.2016
1.1.	Разработка и выдача ТУ	15.01.2016	30.01.2016
1.2.	Заключение договора на разработку проектной документации	01.02.2016	15.03.2016
1.3.	Разработка рабочей документации	16.03.2016	16.04.2016
2	Организационный этап	17.04.2016	31.05.2016
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	17.04.2016	31.05.2016
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.06.2016	15.08.2016

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)	
		начало (дата)	окончание (дата)
1	2	3	4
3.1.	Поставка основного оборудования	01.06.2016	30.06.2016
3.2.	Монтаж основного оборудования	01.07.2016	30.07.2016
3.3.	Пусконаладочные работы	01.08.2016	15.08.2016
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	16.08.2016	30.09.2016
4.1.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	16.08.2016	30.09.2016
2017 год			
1	Предпроектный и проектный этап	15.01.2017	16.04.2017
1.1.	Разработка и выдача ТУ	15.01.2017	30.01.2017
1.2.	Заключение договора на разработку проектной документации	01.02.2017	15.03.2017
1.3.	Разработка рабочей документации	16.03.2017	16.04.2017
2	Организационный этап	17.04.2017	31.05.2017
2.1.	Заключение договора подряда (договора к договору)	17.04.2017	31.05.2017
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.06.2017	15.08.2017
3.1.	Поставка основного оборудования	01.06.2017	30.06.2017
3.2.	Монтаж основного оборудования	01.07.2017	30.07.2017
3.3.	Пусконаладочные работы	01.08.2017	15.08.2017
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	16.08.2017	30.09.2017
4.1.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	16.08.2017	30.09.2017

**7. Финансовый план на период реализации инвестиционной программы
(заполняется по финансированию)**

**ОАО "Владимирская областная электросетевая компания"
на 2013 - 2017 годы**

млн. рублей, без НДС

№ п/п	Показатели	2013	2014	2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6	7
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	1051,2	1044,2	1242,1	1342,2	1444,2
	в том числе:					
1.1	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	1051,2	1044,2	1242,1	1342,2	1444,2
1.2	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)					
II	Расходы по текущей деятельности, всего	969,7	1073,0	1120,0	1169,1	1222,2
1	Материальные расходы, всего	84,1	89,1	94,1	98,5	102,4
	в том числе:					
1.1	Топливо					
1.2	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	84,1	89,1	94,1	98,5	102,4
1.3	Покупная электроэнергия					
2	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	283,8	300,5	317,3	332,2	345,6
3	Амортизационные отчисления	25,2	30,3	35,4	40,9	45,0
4	Налоги и сборы, всего	9,3	11,6	16,1	16,2	16,2
5	Прочие расходы, всего	567,3	641,5	657,1	681,4	713,0
	в том числе:					
5.1	Ремонт основных средств	175,5	185,8	196,2	205,4	213,7
5.3	Платежи по аренде и лизингу, всего	74,7	73,9	74,8	78,3	81,4
5.3.1.	в том числе лизинговые платежи	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.4	Инфраструктурные платежи рынка					
III	Валовая прибыль (I р. - II р.)	81,5	-28,8	122,2	173,0	222,0
IV	Внерезультативные доходы и расходы (сальдо)	-18,9	-34,8	-41,1	-54,2	-52,3
1	Внерезультативные доходы, всего					
	в том числе					
1.1	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)					
1.2	Проценты от размещения средств					
2	Внерезультативные расходы, всего	18,9	34,8	41,1	54,2	52,3
	в том числе					
2.1	Проценты по обслуживанию кредитов	18,9	25,9	37,0	49,9	47,9
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	62,6	-63,6	81,1	118,8	169,7
VI	Налог на прибыль	4,8	0,0	29,6	20,4	27,0
VII	Чистая прибыль	6,5	0,0	11,2	81,5	108,2
VIII	Направления использования чистой прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	в том числе:					
1	Фонд накопления					
2	Резервный фонд					
3	Выплата дивидендов					
4	Прочие расходы из прибыли					
IX	Изменение дебиторской задолженности	6,9	4,2	7,8	8,4	29,8
1	Увеличение дебиторской задолженности	6,9	4,2	7,8	8,4	29,8
2	Сокращение дебиторской задолженности					
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)					
X	Изменение кредиторской задолженности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1	Увеличение кредиторской задолженности					
2	Сокращение кредиторской задолженности					
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)					

XI	Привлечение заемных средств	30,6	148,2	79,0	0,0	0,0
	в том числе на:					
1	Финансирование инвестиционной программы	30,6	137,8	79,0	0,0	0,0
1.1	в т.ч. в части ДПМ *					
2	Прочие цели (расшифровка)		10,4			
XII	Погашение заемных средств	0,0	0,0	0,0	12,1	32,8
	в том числе по:					
1	Инвестиционной программе	0,0	0,0	0,0	12,1	32,8
1.1	в т.ч. в части ДПМ *					
2	Прочие цели (расшифровка)					
XIII	Возмещаемый НДС (поступления)	23,4	24,3	34,7	26,1	27,4
XIV	Купля/продажа активов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1	Покупка активов (акций, долей и т.п.)					
2	Продажа активов (акций, долей и т.п.)					
XV	Средства, полученные от допэмиссии акций					
XVI	Капитальные вложения	130,0	137,8	192,7	145,0	152,4
	в т.ч. в части ДПМ *					
XVI	Всего поступления (I р. + 1 п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2 п. XVI р. + XV р.)	1105,1	1216,7	1355,8	1368,3	1471,6
XVII	Всего расходы (II р. - 3 п. II р. + 2 п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р. + XVI р.)	1105,1	1216,7	1355,8	1368,3	1471,6
	Сальдо (+ профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Справочно:					
1	EBITDA	106,7	-7,4	153,5	209,7	262,6
2	Долг на конец периода	179,8	331,9	293,7	251,9	219,0
3	Прогноз тарифов, коп./кВтч					

**8. Источники финансирования инвестиционной программы ОАО "Владимирская областная электросетевая компания"
на 2013 - 2017 годы**

млн. рублей, без НДС

№ №	Источник финансирования	2013	2014	2015	2016	2017	Итого
1	Собственные средства	99,4	0,0	113,8	145,0	152,4	510,6
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	20,7	0,0	35,0	66,2	73,7	195,6
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе						0,0
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора						0,0
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						0,0
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации						0,0
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей						0,0
1.1.4	Прочая прибыль	20,7	0,0	35,0	66,2	73,7	195,6
1.2	Амортизация	78,8	0,0	78,8	78,8	78,8	315,0
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	25,2	30,3	35,4	40,9	45,0	176,8
1.2.2	Прочая амортизация	53,5	-30,3	43,4	37,9	33,7	138,2
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						0,0
1.3	Возврат НДС						0,0
1.4	Прочие собственные средства (лизинговые платежи в тарифе)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии						0,0
1.5	Остаток собственных средств на начало года						0,0
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	30,6	137,8	79,0	0,0	0,0	247,3
2.1	Кредиты	30,6	137,8	79,0	0,0	0,0	247,3
2.2	Облигационные займы						0,0
2.3	Займы организаций						0,0
2.4	Бюджетное финансирование						0,0
2.5	Средства внешних инвесторов						0,0
2.6	Использование лизинга						0,0
2.7	Прочие привлеченные средства						0,0
	ВСЕГО источников финансирования	130,0	137,8	192,8	145,0	152,4	758,0
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

