

Отчёт об исполнении инвестиционной программы МУП "Горэлектросеть" за 3 квартал 2016г., млн. руб. с НДС

Утверждаю: Директор МУП "Горэлектросеть"
К. М. Петропавловский

" " 2016г

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости и на начало года *	Объем финансирования [отчетный год]										Освоено (закрыто актами выполненными работ), млн. рублей		Остаток профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		всего	за отчетный квартал		млн. рублей	%	в том числе за счёт		
			план **	факт***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт						уточнения стоимости по результатам утверждённой ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	ВСЕГО		363,31	259,03	46,67	74,58	103,90	102,37	137,58	82,08	75,16		259,03	82,08	92,49	-11,79	-3,25			Экономия затрат
1	Техническое перевооружение и реконструкция электрических сетей		143,31	101,77	9,18	36,32	46,15	33,60	53,18	31,85	34,80		101,77	31,85	30,98	-10,56	-7,37			Экономия затрат
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		110,36	71,46	6,09	29,95	31,74	22,92	40,42	18,59	32,11		71,46	18,59	28,44	-10,46	-9,48			Экономия затрат
1.1.1	Реконструкция кабельно-воздушных линий		76,74	55,39	4,40	27,51	23,01	21,37	37,06	6,51	12,27		55,39	6,51	10,67	-10,68	-13,92			Экономия затрат
1.1.1.1	Электрические кабели 6-10 кВ		30,54	20,23	4,40	7,52	6,34	10,48	14,91	2,23	4,89		20,23	2,23	8,24	-2,07	-6,78			Отставание от графика будет компенсировано в 4 квартале. Экономия затрат.
1.1.1.1.1	ф.5 ПС Октябрьская - ТП-943		1,60	2,02	1,00			2,02	0,60				2,02			0,42	26,25			Работы выполнены во 2 квартале. Увеличение финансирования вызвано сложными условиями прокладки кабеля в застроенной части города и по территории станкостроительного завода, значительными объёмами неучтённых инженерных коммуникаций. Заключен дополнительный договор на выполнение не учтённых проектно-сметной документацией работ, выявленных при освидетельствовании скрытых работ.
1.1.1.1.2	ТП-241 - ТП-943		0,58	1,00				1,00	0,58				1,00			0,42	72,41			Работы выполнены во 2 квартале. Увеличение финансирования вызвано сложными условиями прокладки кабеля в застроенной части города и по территории станкостроительного завода, значительными объёмами неучтённых инженерных коммуникаций. Заключен дополнительный договор на выполнение не учтённых проектно-сметной документацией работ, выявленных при освидетельствовании скрытых работ.
1.1.1.1.3	ФП-1 (1с.ш.)-ТП-205 (1 с.ш.) каб. А,Б		3,24	3,17		0,76	2,80	2,41	0,44				3,17			-0,07	-2,16			Досрочное завершение работ. Экономия затрат вызвана снижением фактической длины линии по сравнению с проектной.
1.1.1.1.4	ФП-1 (1 с.ш.) - ТП-242		4,56	4,13		0,93	3,00	3,20	1,00		0,56		4,13			-0,43	-9,43			Досрочное завершение работ. Экономия затрат вызвана снижением фактической длины линии по сравнению с проектной.
1.1.1.1.5	ф.11 ПС Октябрьская - РТП-18 каб. А, Б		0,04	0,00					0,04	0,00			0,00	0,00		-0,04	-100,00			Экономия затрат. На 3 квартал были запланированы работы по благоустройству, но необходимость в благоустройстве отпала.
1.1.1.1.6	ф.№ 23 ПС Октябрьская - ФП-1 (1 с.ш.) каб.А, Б.		4,00	5,12	3,40	4,84		0,28	0,60				5,12			1,12	28,00			Увеличение финансирования вызвано сложными условиями прокладки кабеля в застроенной части города. Заключен дополнительный договор на выполнение не учтённых проектно-сметной документацией работ, выявленных при освидетельствовании скрытых работ.
1.1.1.1.7	ф. 22 ПС Октябрьская - ТП-63		0,56	1,05		0,99		0,06	0,56				1,05			0,49	87,50			Увеличение финансирования вызвано сложными условиями прокладки кабеля в застроенной части города. Заключен дополнительный договор на выполнение не учтённых проектно-сметной документацией работ, выявленных при освидетельствовании скрытых работ.
1.1.1.1.8	КЛ-6 кВ ТП-105 - ТП-106 (1с.ш.)		1,67										1,34		0,33					Ввиду большого количества согласований работы перенесены на 4 квартал, с выполнением благоустройства после прокладки КЛ в 2017 году
1.1.1.1.9	КЛ-6 кВ ТП-374 (1с.ш.) - ТП-379		1,79										1,43		0,36					Ввиду большого количества согласований работы перенесены на 4 квартал, с выполнением благоустройства после прокладки КЛ в 2017 году
1.1.1.1.10	КЛ-6 кВ ТП-378 (1 с.ш.) - ТП-379		0,77										0,62		0,15					Ввиду большого количества согласований работы перенесены на 4 квартал, с выполнением благоустройства после прокладки КЛ в 2017 году
1.1.1.1.11	КЛ-6 кВ п/ст КСМ ф.14 - ТП-374 (2с.ш.)		1,50										1,20		0,30					Ввиду большого количества согласований работы перенесены на 4 квартал, с выполнением благоустройства после прокладки КЛ в 2017 году
1.1.1.1.12	КЛ-6 кВ ТП-106 (2с.ш.) - ТП-374 (2с.ш.)		1,97										1,58		0,39					Ввиду большого количества согласований работы перенесены на 4 квартал, с выполнением благоустройства после прокладки КЛ в 2017 году
1.1.1.1.13	КЛ-10 кВ ТП-1180 (1с.ш.) - ТП-1276 (1 с.ш.)		2,56	0,00					2,05	0,00	0,51		0,00	0,00		-2,56	-100,00			Отказ от реконструкции данного объекта ввиду значительной сложности трассы кабеля. Реконструкция данного объекта при существующем уровне финансирования невозможна.
1.1.1.1.14	КЛ-10 кВ оп.№33 ВЛ-10 кВ п/ст ССК-110/35/10 ф.16 - ТП-1841 (2 с.ш.)		0,10	0,08					0,10	0,08			0,08	0,08		-0,02	-20,00			Экономия средств за счет выполнения работ хоз.способом.
1.1.1.1.15	КЛ-10 кВ ТП-1188 - ТП-1189 (1с.ш.) / 1333 / 1331, ввод в ТП-1188		0,24	0,09					0,24	0,09			0,09	0,09		-0,15	-62,50			Корректировка графика выполнения работ с переносом части работ в 4 квартал.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.1.1.16	КЛ-10 кВ ТП-1188 - ТП-1189 (1с.ш.) / 1333 / 1331, ввод в ТП-1189		0,41	0,25					0,41	0,25			0,25	0,25		-0,16	-39,02			Работы выполнены, экономия затрат вызвана уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.1.17	КЛ-10 кВ ТП-1188 - ТП-1189 (1с.ш.) / 1333 / 1331, кабель между опорами №20 и №21		0,50						0,50						0,50					Работы перенесены на 4 квартал, ввиду задержки согласований со стороны ОАО "РЖД" при переходе железной дороги
1.1.1.1.18	КЛ-10 кВ ТП-1653 (2с.ш.) - ТП-1720, ввод в ТП-1653 (2с.ш.)		0,13	0,09			0,13	0,09					0,09			-0,04	-30,77			Объект закончен в 3 квартале. Экономия затрат возникла в связи с выполнением работ хоз. способом и уменьшения длины линии.
1.1.1.1.19	КЛ-10 кВ ТП-1653 (1с.ш.) - ТП-1656 (1с.ш.)/ТП-1691, эл.кабель между опорами №14 и № 15		0,56	0,85				0,71	0,45	0,14	0,11		0,85	0,14		0,29	51,79			Объект выполнен. Удорожание вызвано изменением проектного решения из-за невозможности открытой прокладки кабеля, длина бестраншейного перехода методом ГНБ составила 71% от общей длины кабельной линии.
1.1.1.1.20	КЛ-6 кВ ТП-610 (1с.ш.) - ТП-675, ввод в ТП-610		0,90	0,59					0,72	0,59	0,18		0,59	0,59		-0,31	-34,44			Работы выполнены, экономия затрат вызвана уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.1.21	КЛ-6 кВ ТП-612 - ТП-625, ввод в ТП-625		0,04								0,04				0,04					
1.1.1.1.22	КЛ-10 кВ ТП-1742 (2с.ш.) - ТП-1748, ввод в ТП-1742 (2с.ш.)		0,04				0,04									-0,04	-100,00			Отмена. Объект выполнен в рамках капитального ремонта, ввиду отсутствия необходимости в переносе эл. кабеля на опоре при реконструкции ВЛ-10 кВ ТП-1742 (2с.ш.) - ТП-1748 (п. 1.1.1.3.23).
1.1.1.1.23	КЛ-10 кВ п/ст. Коминтерн ф.9 - ТП-1742 (1с.ш.), ввод в ТП-1742 (1с.ш.)		0,04	0,02			0,04	0,02					0,02			-0,02	-50,00			Экономия затрат ввиду выполнения объекта хоз. способом и использования существующего эл. кабеля при переводе со старой опоры на новую при реконструкции ВЛ-10 кВ п/ст. Коминтерн ф.9 - ТП-1742 (1с.ш.) отпайка (п. 1.1.1.3.24).
1.1.1.1.24	КЛ-10 кВ ПС "Коммунальная" ф. №16 - ТП-1440 1 с.ш. кабель "Б"		0,84	0,39						0,39	0,84		0,39	0,39		-0,45	-53,57			Досрочное выполнение работ, экономия затрат вызвана уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.1.25	КЛ-10 кВ ПС "Коммунальная" ф. №17 - ТП-1440 2 с.ш. кабель "Б"		1,01	0,38						0,38	1,01		0,38	0,38		-0,63	-62,38			Досрочное выполнение работ, экономия затрат вызвана уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.1.26	КЛ-10 кВ ТП-1662 - ТП-1668 / 1651, ввод в ТП-1668		0,10	0,04			0,10			0,04			0,04	0,04		-0,06	-60,00			Ввиду задержки оборудования по ТП 1668 работы перенесены в 3 квартал, выполнены полностью. Экономия средств достигнута за счет выполнения работ хоз. способом
1.1.1.1.27	КЛ-10 кВ ТП-1653(2 с.ш.) - ТП-1668 / КТП Ивушка , ввод в ТП-1668		0,10	0,06			0,10			0,06			0,06	0,06		-0,04	-40,00			Ввиду задержки оборудования по ТП 1668 работы перенесены в 3 квартал, выполнены полностью. Экономия средств достигнута за счет выполнения работ хоз. способом
1.1.1.1.28	КЛ-10 кВ ТП-1653 (2с.ш.) - ТП-1720, ввод в ТП-1720		0,56	0,83				0,69	0,45	0,14	0,11		0,83	0,14		0,27	48,21			Объект выполнен. Удорожание вызвано изменением проектного решения из-за невозможности открытой прокладки кабеля, длина бестраншейного перехода методом ГНБ составила 67% от общей длины кабельной линии.
1.1.1.1.29	КЛ-10 кВ ТП-1656 (2с.ш.) - ТП-1720, ввод в ТП-1720		0,13	0,07			0,13			0,07			0,07	0,07		-0,06	-46,15			Ввиду задержки оборудования по ТП 1720 работы перенесены в 3 квартал, выполнены полностью. Экономия средств достигнута за счет выполнения работ хоз. способом
1.1.1.2	Электрические кабели 0,4 кВ		8,99	4,65			0,56	1,32	0,30	5,94	3,79	1,73	4,65	3,79	2,43	-1,91	-21,25			Отставание от графика будет компенсировано в 4 квартале. Экономия затрат.
1.1.1.2.20	КЛ-0,4 кВ УП-173 - УП-1052		0,36	0,31					0,36	0,31			0,31	0,31		-0,05	-13,89			Объект выполнен. Экономия затрат вызвана уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.2.28	КЛ-0,4 кВ УП-201 - УП-371		0,20	0,11					0,20	0,11			0,11	0,11		-0,09	-45,00			Экономия средств за счет выполнения работ хоз. способом.
1.1.1.2.29	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (1с.ш.) - ВРУ котельная		0,13	0,12					0,10	0,12	0,03		0,12	0,12		-0,01	-7,69			Работы закончены в 3 квартале. Экономия затрат по результатам закупочных процедур.
1.1.1.2.30	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (2с.ш.) - ВРУ котельная		0,13	0,12					0,10	0,12	0,03		0,12	0,12		-0,01	-7,69			Работы закончены в 3 квартале. Экономия затрат по результатам закупочных процедур.
1.1.1.2.31	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (1с.ш.)-ВРУ дезинфекционный корпус		0,08	0,06					0,06	0,06	0,02		0,06	0,06		-0,02	-25,00			Работы закончены в 3 квартале. Экономия затрат по результатам закупочных процедур.
1.1.1.2.32	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (2с.ш.)-ВРУ дезинфекционный корпус		0,08	0,06					0,06	0,06	0,02		0,06	0,06		-0,02	-25,00			Работы закончены в 3 квартале. Экономия затрат по результатам закупочных процедур.
1.1.1.2.33	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (1с.ш.)-ВРУ пищеблок		0,14	0,00					0,11	0,00	0,03		0,00	0,00		-0,14	-100,00			Отмена объекта. Ввиду списания эл. кабелей по причине отсутствия пищеблока в больнице.
1.1.1.2.34	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (1с.ш.)-ВРУ пищеблок		0,14	0,00					0,11	0,00	0,03		0,00	0,00		-0,14	-100,00			Отмена объекта. Ввиду списания эл. кабелей по причине отсутствия пищеблока в больнице.
1.1.1.2.35	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (1с.ш.)-ВРУ главный корпус		0,23	0,23					0,18	0,23	0,05		0,23	0,23		0,00	0,00			Работы закончены досрочно в 3 квартале.
1.1.1.2.36	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (2с.ш.)-ВРУ главный корпус		0,23	0,22					0,18	0,22	0,05		0,22	0,22		-0,01	-4,35			Работы закончены в 3 квартале. Экономия затрат по результатам закупочных процедур.
1.1.1.2.37	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (1с.ш.)- ВРУ корпус отделения №3		0,17	0,14				0,01	0,14	0,13	0,03		0,14	0,13		-0,03	-17,65			Работы закончены в 3 квартале. Экономия средств за счет уменьшения длины эл.кабеля по факту.
1.1.1.2.38	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (2с.ш.)- ВРУ корпус отделения №3		0,17	0,10				0,01	0,14	0,09	0,03		0,10	0,09		-0,07	-41,18			Работы закончены в 3 квартале. Экономия средств за счет уменьшения длины эл.кабеля по факту.
1.1.1.2.39	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (1с.ш.) - УП-1156 (1с.ш.)		0,29	0,28					0,23	0,28	0,06		0,28	0,28		-0,01	-3,45			Работы закончены в 3 квартале. Экономия затрат за счёт уменьшения длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.2.40	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (2с.ш.) - УП-1156 (2с.ш.)		0,29	0,14					0,23	0,14	0,06		0,14	0,14		-0,15	-51,72			Работы закончены в 3 квартале. Экономия затрат за счёт уменьшения длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.2.41	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (1с.ш.)- ВРУ корпус отделения №5		0,45	0,32				0,02	0,36	0,30	0,09		0,32	0,30		-0,13	-28,89			Работы закончены в 3 квартале. Экономия средств за счет уменьшения длины эл.кабеля по факту.
1.1.1.2.42	КЛ-0,4 кВ ТП-1189 (2 с.ш.)- ВРУ корпус отделения №5		0,45	0,35				0,05	0,36	0,30	0,09		0,35	0,30		-0,10	-22,22			Работы закончены в 3 квартале. Экономия средств за счет уменьшения длины эл.кабеля по факту.
1.1.1.2.43	КЛ-0,4 кВ УП-1156 (1с.ш.)-ВРУ корпус отделения №7		0,06	0,06					0,05	0,06	0,01		0,06	0,06		0,00	0,00			Работы закончены в 3 квартале.
1.1.1.2.44	КЛ-0,4 кВ УП-1156 (2с.ш.)-ВРУ корпус отделения №7		0,06	0,06					0,05	0,06	0,01		0,06	0,06		0,00	0,00			Работы закончены в 3 квартале.
1.1.1.2.45	КЛ-0,4 кВ УП-1156 (1 с.ш.)-ВРУ корпус отделения №8		0,18	0,12				0,02	0,14	0,10	0,04		0,12	0,10		-0,06	-33,33			Работы закончены в 3 квартале. Экономия затрат за счёт уменьшения длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.2.46	КЛ-0,4 кВ УП-1156 (2 с.ш.)-ВРУ корпус отделения №8		0,18	0,12				0,02	0,14	0,10	0,04		0,12	0,10		-0,06	-33,33			Работы закончены в 3 квартале. Экономия затрат за счёт уменьшения длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.2.47	КЛ-0,4 кВ ВРУ корпус отделения №8-ВРУ хлораторная		0,11	0,13				0,03	0,09	0,10	0,02		0,13	0,10		0,02	18,18			Работы закончены в 3 квартале. Удорожание за счёт увеличения длины линии при разработке ПСД.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.1.2.48	КЛ-0,4 кВ УП-1139 - УП-1123		0,15	0,00					0,15	0,00			0,00	0,00		-0,15	-100,00			Отмена объекта. Стоимость выполнения объекта превысила планируемую цифру в несколько раз.
1.1.1.2.49	КЛ-0,4 кВ ТП-716 - ВЛ "фидер1"		0,02				0,02									-0,02	-100,00			Отмена. Объект выполнен в рамках капитального ремонта, ввиду отсутствия необходимости переноса эл. кабеля при реконструкции ВЛ-0,4 кВ ТП-716 Ф.1 Павла Корчагина (п. 1.1.1.3.28)
1.1.1.2.50	КЛ-0,4 кВ ТП-1357 -ВЛ "пер.Средний "		0,21	0,16						0,16	0,21		0,16	0,16		-0,05	-23,81			Работы закончены в 3 квартале. Экономия затрат за счёт несложной трассы кабеля.
1.1.1.2.51	КЛ-0,4 кВ ТП-1357 -ВЛ "ЦТП, контора"		0,21	0,16						0,16	0,21		0,16	0,16		-0,05	-23,81			Работы закончены в 3 квартале. Экономия затрат за счёт несложной трассы кабеля.
1.1.1.2.52	КЛ-0,4 кВ ТП-1357- ВЛ "Лесозаводская"		0,21	0,14						0,14	0,21		0,14	0,14		-0,07	-33,33			Работы закончены в 3 квартале. Экономия затрат за счёт несложной трассы кабеля.
1.1.1.2.53	КЛ-0,4 кВ ТП-1198- ВЛ ул.Береговая		0,08	0,00			0,08			0,00			0,00	0,00		-0,08	-100,00			Отмена. Объект выполнен в рамках капитального ремонта.
1.1.1.2.54	КЛ-0,4 кВ ТП-1198- ВЛ ул.Рабочая		0,06	0,00			0,06			0,00			0,00	0,00		-0,06	-100,00			Отмена. Объект выполнен в рамках капитального ремонта.
1.1.1.2.55	КЛ-0,4 кВ ТП-1198 - ВЛ ул.Фабричная		0,05	0,00			0,05			0,00			0,00	0,00		-0,05	-100,00			Отмена. Объект выполнен в рамках капитального ремонта.
1.1.1.2.56	КЛ-0,4 кВ ТП-1198 - ВЛ ул.Фабричная, фидер №2		0,05	0,00			0,05			0,00			0,00	0,00		-0,05	-100,00			Отмена. Объект выполнен в рамках капитального ремонта.
1.1.1.2.57	КЛ-0,4 кВ ТП-1668 - фидер 2 Вятский посад		0,06	0,03			0,06			0,03			0,03	0,03		-0,03	-50,00			Ввиду задержки оборудования по ТП 1668 работы перенесены в 3 квартал, выполнены полностью. Экономия средств достигнута за счет выполнения работ хоз.способом.
1.1.1.2.58	КЛ-0,4 кВ ТП-1668 -фидер 1 Звездная		0,06	0,03			0,06			0,03			0,03	0,03		-0,03	-50,00			Ввиду задержки оборудования по ТП 1668 работы перенесены в 3 квартал, выполнены полностью. Экономия средств достигнута за счет выполнения работ хоз.способом.
1.1.1.2.59	КЛ-0,4 кВ ТП-1668 - СТ Заречье-2		0,06	0,02			0,06			0,02			0,02	0,02		-0,04	-66,67			Ввиду задержки оборудования по ТП 1668 работы перенесены в 3 квартал, выполнены полностью. Экономия средств достигнута за счет выполнения работ хоз.способом.
1.1.1.2.60	КЛ-0,4 кВ ТП-180 (1с.ш.) - УП-1121		0,21						0,21						0,21					Собственником земельного участка, по которому проходит трасса кабеля, согласована прокладка кабеля в 4 квартале.
1.1.1.2.61	КЛ-0,4 кВ ТП-180 (2с.ш.) - УП-1121		0,21						0,21						0,21					Собственником земельного участка, по которому проходит трасса кабеля, согласована прокладка кабеля в 4 квартале.
1.1.1.2.62	КЛ-0,4 кВ ТП-180 (2 с.ш.) - УП-1124		0,32						0,32						0,32					Собственником земельного участка, по которому проходит трасса кабеля, согласована прокладка кабеля в 4 квартале.
1.1.1.2.63	КЛ-0,4 кВ ТП-512 (2с.ш.) - ВРУ поликлиники		0,08						0,08						0,08					Собственником земельного участка, по которому проходит трасса кабеля, согласована прокладка кабеля в 4 квартале.
1.1.1.2.64	КЛ-0,4 кВ ТП-512 (1с.ш.)-ВРУ Терапевтический корпус кабель "А"		0,56						0,56						0,56					Собственником земельного участка, по которому проходит трасса кабеля, согласована прокладка кабеля в 4 квартале.
1.1.1.2.65	КЛ-0,4 кВ ТП-512 (1с.ш.)-ВРУ Терапевтический корпус кабель "Б"		0,56						0,56						0,56					Собственником земельного участка, по которому проходит трасса кабеля, согласована прокладка кабеля в 4 квартале.
1.1.1.2.66	КЛ-0,4 кВ ТП-512 (1с.ш.) - УП-1119		0,23						0,23						0,23					Собственником земельного участка, по которому проходит трасса кабеля, согласована прокладка кабеля в 4 квартале.
1.1.1.2.67	КЛ-0,4 кВ ТП-512 (1с.ш.) - УП-1119		0,23						0,23						0,23					Собственником земельного участка, по которому проходит трасса кабеля, согласована прокладка кабеля в 4 квартале.
1.1.1.2.68	КЛ-0,4 кВ ТП-1720 - ВЛ "Город"		0,06	0,02			0,06			0,02			0,02	0,02		-0,04	-66,67			Ввиду задержки оборудования по ТП 1720 работы перенесены в 3 квартал, выполнены полностью. Экономия средств достигнута за счет выполнения работ хоз.способом.
1.1.1.2.69	КЛ-0,4 кВ ТП-1720 - ВЛ "П. Корчагина"		0,06	0,02			0,06			0,02			0,02	0,02		-0,04	-66,67			Ввиду задержки оборудования по ТП 1720 работы перенесены в 3 квартал, выполнены полностью. Экономия средств достигнута за счет выполнения работ хоз.способом.
1.1.1.2.70	КЛ-0,4 кВ ТП-1720-ВЛ "Прудная, фидер 1"		0,06	0,04			0,06			0,04			0,04	0,04		-0,02	-33,33			Ввиду задержки оборудования по ТП 1720 работы перенесены в 3 квартал, выполнены полностью. Экономия средств достигнута за счет выполнения работ хоз.способом.
1.1.1.2.71	КЛ-0,4 кВ ТП-1720-ВЛ "Прудная, фидер 2"		0,06	0,06			0,06			0,06			0,06	0,06						Ввиду задержки оборудования по ТП 1720 работы перенесены в 3 квартал, выполнены полностью.
1.1.1.2.72	КЛ-0,4 кВ ТП-844 (1 с.ш.) - УП-2085		0,04	0,03						0,03	0,04		0,03	0,03	0,01	0,00	0,00			Работы начаты в 3 квартале, будут закончены в 4 квартале.
1.1.1.2.73	КЛ-0,4 кВ ТП-844 (2 с.ш.) - УП-2085		0,04	0,03						0,03	0,04		0,03	0,03	0,02	0,01	25,00			Работы начаты в 3 квартале, будут закончены в 4 квартале.
1.1.1.2.74	КЛ-0,4 кВ ТП-242 (1 с.ш.) - УП-145		0,07	0,03						0,03	0,07		0,03	0,03		-0,04	-57,14			Досрочное выполнение работ, экономия затрат достигнута за счёт выполнения работ хоз.способом.
1.1.1.2.75	КЛ-0,4 кВ ТП-242 (1с.ш.) - УП-529		0,06	0,04						0,04	0,06		0,04	0,04		-0,02	-33,33			Досрочное выполнение работ, экономия затрат достигнута за счёт выполнения работ хоз.способом и уменьшения длины линии по факту.
1.1.1.2.76	КЛ-0,4 кВ ТП-242 (2 с.ш.) - УП-528		0,07	0,04						0,04	0,07		0,04	0,04		-0,03	-42,86			Досрочное выполнение работ, экономия затрат достигнута за счёт выполнения работ хоз.способом.
1.1.1.2.77	КЛ-0,4 кВ ТП-242 (2 с.ш.) - УП-117		0,08	0,05						0,05	0,08		0,05	0,05		-0,03	-37,50			Досрочное выполнение работ, экономия затрат достигнута за счёт выполнения работ хоз.способом и уменьшения длины линии по факту.
1.1.1.2.78	КЛ-0,4 кВ ТП-77 (1с.ш.) - ВРУ детский клинический центр Красноармейская д.43		0,32	0,26		0,19	0,32	0,07					0,26			-0,06	-18,75			Экономия затрат вызвана уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.2.79	КЛ-0,4 кВ ТП-77 (2с.ш.) - ВРУ детский клинический центр Красноармейская д.43		0,32	0,26		0,20	0,32	0,06					0,26			-0,06	-18,75			Экономия затрат вызвана уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.2.80	КЛ-0,4 кВ ТП-1022 (с.1) - ВРУ ЦТП-43			0,09		0,13		-0,04					0,09			0,09	100,00			Объект появился в результате предотвращения аварийной ситуации в электроснабжении социально значимого объекта-ЦТП 43. Износ существующего эл.кабеля составил 100%. Замена старого эл.кабеля на новую кабельно-воздушную линию согласована с администрацией МО "Город Киров"
1.1.1.2.81	КЛ-0,4 кВ ТП-1022 (с.2) - ВРУ ЦТП-43 (Кочкиной 4/2)			0,09		0,04		0,05					0,09			0,09	100,00			Объект появился в результате предотвращения аварийной ситуации в электроснабжении социально значимого объекта-ЦТП 43. Износ существующего эл.кабеля составил 100%. Замена старого эл.кабеля на новую кабельно-воздушную линию согласована с администрацией МО "Город Киров"
1.1.1.3	Воздушные линии 6-10/0,4 кВ		37,21	30,51		19,43	15,35	10,59	16,21	0,49	5,65		30,51	0,49		-6,70	-18,01			Досрочное выполнение. Экономия затрат.
1.1.1.3.22	ВЛ-10 кВ ТП-1188 - ТП-1189 (1с.ш.)/ 1333 / 1331		3,86	2,70		2,70			3,86				2,70			-1,16	-30,05			Для уменьшения объёма работ, приходящихся на 3 квартал, решено выполнить данный объект в 1 квартал. Экономия затрат в связи с уменьшением длины линии при разработке ПСД, а так же по результатам закупочных процедур.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.1.3.23	ВЛ-10 кВ ТП-1742 (2с.ш.) - ТП-1748		3,43	1,88			1,88	3,43					1,88			-1,55	-45,19			Для уменьшения объема работ, приходящихся на 2 квартал, решено выполнить данный объект в 1 квартал. Экономия затрат в связи с уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.24	ВЛ-10 кВ п/ст. Коминтерн ф.9 - ТП-1742 (1с.ш.) отпайка		0,07	0,22			0,07	0,22					0,22			0,15	214,29			Увеличение финансирования вызвано значительным изменением ПСД, в результате чего длина линии увеличилась в 2,2 раза.
1.1.1.3.28	ВЛ-0,4 кВ ТП-716 Ф.1 Павла Корчагина		1,05	1,20			1,05	1,20					1,20			0,15	14,29			Увеличение финансирования связано с изменением проектных решений в результате чего длина данной линии увеличилась, при соответствующем уменьшении линии п. 1.1.1.3.29
1.1.1.3.29	ВЛ-0,4 кВ ТП-716 Ф.2 Павла Корчагина		1,94	1,58			1,94	1,58					1,58			-0,36	-18,56			Экономия затрат связана с изменением проектных решений в результате чего длина данной линии уменьшилась, при соответствующем увеличении линии п. 1.1.1.3.28
1.1.1.3.36	ВЛ-0,4 кВ ТП-1357 Лесозаводская		0,66	0,60				0,60			0,66		0,60			-0,06	-9,09			Досрочное выполнение. Экономия затрат.
1.1.1.3.37	ВЛ-0,4 кВ ТП-447 Фидер 1 ул.Тружеников		1,32	1,91			1,91		1,32				1,91			0,59	44,70			Работы выполнены в 1 квартале. Причины увеличения финансирования приведены в отчетности за 1 квартал.
1.1.1.3.38	ВЛ-0,4 кВ ТП-447 Фидер 2 ул.Северная		0,99	1,27			1,27		0,99				1,27			0,28	28,28			Работы выполнены в 1 квартале. Причины увеличения финансирования приведены в отчетности за 1 квартал.
1.1.1.3.39	ВЛ-0,4 кВ ТП-447 Фидер 3 ул.Строителей		1,47	1,65			1,65		1,47				1,65			0,18	12,24			Работы выполнены в 1 квартале. Причины увеличения финансирования приведены в отчетности за 1 квартал.
1.1.1.3.40	ВЛ-0,4 кВ ТП-447 Юг		0,68	0,68			0,68		0,68				0,68							Работы выполнены в 1 квартале
1.1.1.3.41	ВЛ-0,4 кВ ТП-1268 1-ый Южный пер.		1,44	0,85				0,85			1,44		0,85			-0,59	-40,97			Досрочное выполнение. Экономия затрат в результате уточнения проектных решений.
1.1.1.3.42	ВЛ-0,4 кВ ТП-1268 Щецовой		1,13	1,02				1,02			1,13		1,02			-0,11	-9,73			Досрочное выполнение. Экономия затрат в результате уточнения проектных решений.
1.1.1.3.1	ВЛ-10 кВ отпайка от опоры № 33 ВЛ-10 кВ п/ст ССК-110/35/10 ф.1 6- ТП-1841 (2 с.ш.) с установкой РЛНД		0,18	0,18					0,18	0,18			0,18	0,18						Объект выполнен.
1.1.1.3.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-1189 (2 с.ш.) Шишканы		1,35	1,03			1,03		1,35				1,03			-0,32	-23,70			Досрочное выполнение работ подрядчиком. Экономия затрат в связи с уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.3	ВЛ-10 кВ ТП-1653 (2с.ш.) - ТП-1720		1,29	1,08			1,08	1,29					1,08			-0,21	-16,28			Досрочное выполнение работ подрядчиком. Экономия затрат в связи с уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.4	ВЛ-10 кВ ТП-1656 (2с.ш.) - ТП-1720		1,93	1,97			1,97	1,93					1,97			0,04	2,07			Досрочное выполнение работ подрядчиком. Незначительное удорожание вызвано перераспределением затрат с совместно прокладываемой линией п. 1.1.1.3.5.
1.1.1.3.5	ВЛ-0,4 кВ ТП-1720 Прудная, фидер 2		0,76	0,77			0,77	0,76					0,77			0,01	1,32			Досрочное выполнение работ подрядчиком. Удорожание вызвано увеличением длины линии при разработке ПСД, большим количеством абонентских ответвлений.
1.1.1.3.6	ВЛ-10 кВ ТП-610 (1с.ш.) - ТП-675		1,63	0,68			0,68		1,63				0,68			-0,95	-58,28			Работы выполнены в 1 квартале
1.1.1.3.7	ВЛ-10 кВ ТП-612 - ТП-625		1,31	1,07			1,07	1,31					1,07			-0,24	-18,32			Подрядчик отработал с опережением графика. Экономия затрат вызвана уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.8	ВЛ-0,4 кВ ТП-1357-пер.Средний		1,21	1,10				1,10			1,21		1,10			-0,11	-9,09			Досрочное выполнение. Экономия затрат вызвана незначительным уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.9	ВЛ-0,4 кВ ТП-1357 - ЦТП, контора		1,21	1,12				1,12			1,21		1,12			-0,09	-7,44			Досрочное выполнение. Экономия затрат вызвана незначительным уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.10	ВЛ-0,4 кВ ТП-715- П.Корчагина фидер1		1,11	0,91			0,91	1,11					0,91			-0,20	-18,02			Подрядчик отработал с опережением графика. Экономия затрат вызвана некоторым перераспределением затрат с линией п. 1.1.1.3.11.
1.1.1.3.11	ВЛ-0,4 кВ ТП-715- П.Корчагина фидер2		1,11	1,25			1,25	1,11					1,25			0,14	12,61			Подрядчик отработал с опережением графика. Удорожание вызвано некоторым перераспределением затрат с линией п. 1.1.1.3.10 и в целом по данным объектам достигнута экономия.
1.1.1.3.12	ВЛ-0,4 кВ ТП-405 К.Либхнехта,36 (замена СИП и части опор)		0,18	0,06			0,18	0,06					0,06			-0,12	-66,67			Экономия затрат вызвана тем, что при реконструкции была произведена замена голого провода на СИП без замены опор, кроме того уменьшилась длина линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.13	ВЛ-0,4 кВ ТП-713 Ф.1 ВЛ ЦТП-1 Дорониичи (замена СИП и части опор)		0,12	0,05			0,12	0,05					0,05			-0,07	-58,33			Экономия затрат вызвана тем, что при реконструкции была произведена замена голого провода на СИП без замены опор.
1.1.1.3.14	ВЛ-0,4 кВ ТП-713 Ф.2 ВЛ ЦТП-1 Дорониичи (замена СИП и части опор)		0,12	0,05			0,12	0,05					0,05			-0,07	-58,33			Экономия затрат вызвана тем, что при реконструкции была произведена замена голого провода на СИП без замены опор.
1.1.1.3.15	ВЛ-0,4 кВ ТП-1174 УП-1109 ВЛ Запад (замена СИП и части опор)		0,32	0,10					0,32	0,10			0,10	0,10		-0,22	-68,75			Экономия средств достигнута за счет выполнения работ хоз.способом
1.1.1.3.16	ВЛ-0,4 кВ ТП-22 Запад (замена СИП и части опор)		0,67	0,21					0,67	0,21			0,21	0,21		-0,46	-68,66			Экономия средств достигнута за счет выполнения работ хоз.способом
1.1.1.3.17	ВЛ-0,4 кВ ТП-1673 Лесной кордон, коттеджи (замена СИП и части опор)		0,67	0,00					0,67	0,00			0,00	0,00		-0,67	-100,00			Отмена, ввиду выполнения объекта в рамках технологического присоединения под названием ВЛ-0,4 кВ ТП-1682 Лесной кордон, коттеджи
1.1.1.3.18	ВЛ-0,4 кВ ТП-352 Центральная (замена СИП и части опор)		1,50	1,51				1,51	1,50				1,51			0,01	0,67			Досрочное выполнение. Удорожание объясняется увеличением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.19	ВЛ-0,4 кВ ТП-1166 Рудная (частичная замена на СИП с опорами)		0,93	0,58			0,58	0,93					0,58			-0,35	-37,63			Подрядчик отработал с опережением графика. Экономия затрат вызвана уменьшением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.20	ВЛ-0,4 кВ ТП-1184 Матросова (частичная замена на СИП с опорами)		1,57	1,23				1,23	1,57				1,23			-0,34	-21,66			Досрочное выполнение. Экономия затрат.
1.1.2	Реконструкция основного оборудования в КТП, ТП, РТП, УП		33,62	16,07	1,69	2,44	8,73	1,55	3,36	12,08	19,84		16,07	12,08	17,77	0,22	0,65			Выполнение работ с опережением графика. Незначительное удорожание.
1.1.2.1	Замена КТП		12,46	7,77		0,03	2,56	0,11	1,00	7,63	8,90		7,77	7,63	5,38	0,69	5,54			Выполнение работ с опережением графика. Удорожание вызвано уточнением технических характеристик оборудования.
1.1.2.1.15	Установка новой КТП взамен ТП-521		0,50						0,50						0,50					Ввиду задержки оборудования по ТП 521 работы перенесены в 4 квартал.
1.1.2.1.17	Установка новой КТП взамен КТП-1198		1,28	0,98			1,28			0,98			0,98	0,98		-0,30	-23,44			Ввиду задержки оборудования по ТП 1198 работы перенесены в 3 квартал, выполнены полностью. Экономия средств достигнута за счет выполнения работ хоз.способом
1.1.2.1.18	Установка новой КТП проходного типа с кабельными вводами взамен КТП-1720		0,50	1,23				0,11	0,50	1,12			1,23	1,12		0,73	146,00			Удорожание объекта связано с тем, что вместо мачтовой КТП (4 рубильника) принято решение поставить КТП киоскового типа с 8 рубильниками, ввиду появления новых заявителей, соответственно увеличения количества коммутационных аппаратов в РУ-0,4 кВ.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.2.1.1	Установка новой КТП взамен КТП-1668		1,28	1,03			1,28			1,03			1,03	1,03		-0,25	-19,53			Ввиду задержки оборудования по ТП 1668 работы перенесены в 3 квартал, выполнены полностью. Экономия средств достигнута за счет выполнения работ хоз.способом
1.1.2.1.2	Установка новой КТП типа "Сэндвич" взамен ТП-844		4,90	0,02						0,02	4,90		0,02	0,02	4,88	0,00	0,00			Работы начаты в 3 квартале, будут закончены в 4 квартале.
1.1.2.1.3	Установка КТП-242 типа "Сэндвич" взамен ТП-242 2хТМГ-400/6		4,00	4,51			0,03			4,48	4,00		4,51	4,48		0,51	12,75			Работы выполнены в 3 квартале с опережением графика. Удорожание вызвано уточнением технических характеристик оборудования, в частности применение энергосберегающих трансформаторов и др.
1.1.2.3	Замена силовых трансформаторов в подстанциях		21,06	8,23	1,69	2,41	6,12	1,40	2,31	4,42	10,94		8,23	4,42	12,39	-0,44	-2,09			Отставание от графика будет скомпенсировано в 4 квартале. Экономия затрат.
1.1.2.3.3	ТП-753 Т1 и Т2 (2хТМГ-160/6)		0,31	0,32	0,31	0,32							0,32			0,01	3,23			Удорожание вызвано ростом цен на оборудование.
1.1.2.3.4	ТП-117 Т2 (ТМГ-250/6)		0,19	0,17					0,19	0,17			0,17	0,17		-0,02	-10,53			Объект выполнен. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.1.2.3.5	ТП-1252 Т1 и Т2 (2хТМГ-250/10)		0,39				0,39								0,39					Объект перенесен в 4 квартал, ввиду выполнения необходимых условий для перевода ТП на напряжение с 6 кВ на 10 кВ только к 4 кварталу.
1.1.2.3.6	ТП-1320 Т2 (ТМГ-250/10)		0,20	0,19		0,19	0,20						0,19			-0,01	-5,00			Досрочное выполнение. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.1.2.3.7	ТП-1607 Т2 (ТМГz-250/10)		0,20								0,20				0,20					
1.1.2.3.8	ТП-175 (ТМГ-400/6)		0,24	0,20				0,20	0,24				0,20			-0,04	-16,67			Работы выполнены в 2 квартале. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.1.2.3.9	ТП-439 Т1 (ТМГ-400/6)		0,24	0,24			0,24			0,24			0,24	0,24						Ввиду задержки поставки трансформаторов работы перенесены в 3 квартал, выполнены полностью.
1.1.2.3.10	ТП-1002 Т1 (ТМГ-400/10)		0,28	0,23		0,23	0,28						0,23			-0,05	-17,86			Работы выполнены в 1 квартале. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.1.2.3.11	ТП-1003 Т2 (ТМГ-400/10)		0,28								0,28				0,28					
1.1.2.3.12	ТП-1007 Т2 (ТМГ-400/10)		0,28	0,23		0,23	0,28						0,23			-0,05	-17,86			Работы выполнены в 1 квартале. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.1.2.3.13	ТП-1036 Т1 (ТМГ-400/10)		0,28								0,28				0,28					
1.1.2.3.14	ТП-1250 Т1 (ТМГ-400/10)		0,28	0,23			0,28	0,23					0,23			-0,05	-17,86			Работы выполнены в 2 квартале. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.1.2.3.15	ТП-1365 Т2 (ТМГ-400/10)		0,28	0,24		0,24	0,28						0,24			-0,04	-14,29			Работы выполнены в 1 квартале. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.1.2.3.16	ТП-1626 (ТМГz-250/10)		0,20	0,21					0,20	0,21			0,21	0,21		0,01	5,00			Удорожание объекта связано с ростом стоимости трансформаторов.
1.1.2.3.17	ТП-240 Т1 (ТМГ-400/6)		0,24								0,24				0,24					
1.1.2.3.18	ТП-53 Т2 (ТМГ-630/6)		0,40								0,40				0,40					
1.1.2.3.19	ТП-869 Т1 и Т2 (2хТМГ-400/6)		0,48	0,46			0,48			0,46			0,46	0,46		-0,02	-4,17			Ввиду задержки поставки трансформаторов работы перенесены в 3 квартал, выполнены полностью. Экономия средств достигнута за счет выполнения работ хоз.способом.
1.1.2.3.20	ТП-848 (ТМГ-400/6)		0,24	0,22	0,24	0,22							0,22			-0,02	-8,33			Работы выполнены в 1 квартале. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.1.2.3.21	ТП-860 (ТМГ-400/6)		0,24	0,20	0,24	0,20							0,20			-0,04	-16,67			Работы выполнены в 1 квартале. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.1.2.3.22	ТП-802 Т1 и Т2 (2хТМГ-250/6)		0,38	0,31	0,38	0,31							0,31			-0,07	-18,42			Работы выполнены в 1 квартале. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.1.2.3.23	ТП-1253 Т1 и Т2 (2хТМГ-250/10)		0,39				0,39								0,39					Объект перенесен в 4 квартал, ввиду выполнения необходимых условий для перевода ТП на напряжение с 6 кВ на 10 кВ только к 4 кварталу.
1.1.2.3.24	ТП-1254 Т1 и Т2 (2хТМГ-250/10)		0,39				0,39								0,39					Объект перенесен в 4 квартал, ввиду выполнения необходимых условий для перевода ТП на напряжение с 6 кВ на 10 кВ только к 4 кварталу.
1.1.2.3.25	ТП-1255 (ТМГ-400/10)		0,28				0,28								0,28					Объект перенесен в 4 квартал, ввиду выполнения необходимых условий для перевода ТП на напряжение с 6 кВ на 10 кВ только к 4 кварталу.
1.1.2.3.26	РТП-120 Т1, Т2 (2хТМГ-630/10)		0,80								0,80				0,80					
1.1.2.3.27	ТП-131 Т1 (ТМГ-400/6)		0,24	0,25			0,24			0,25			0,25	0,25		0,01	4,17			Удорожание объекта связано с ростом стоимости трансформаторов.
1.1.2.3.28	ТП-226 Т2 (ТМГ-400/6)		0,24	0,24			0,24			0,24			0,24	0,24						Ввиду задержки поставки трансформаторов работы перенесены в 3 квартал, выполнены полностью.
1.1.2.3.29	ТП-319 Т2 (ТМГ-400/6)		0,24	0,15	0,24	0,15							0,15			-0,09	-37,50			Работы выполнены в 1 квартале. Экономия затрат за счёт использования б/у трансформатора.
1.1.2.3.30	ТП-370 Т1 (ТМГ-400/6)		0,24								0,24				0,24					
1.1.2.3.31	ТП-383 Т1, Т2 (2хТМГ-400/6)		0,48	0,57			0,48			0,57			0,57	0,57		0,09	18,75			Ввиду задержки поставки трансформаторов работы перенесены в 3 квартал, выполнены полностью. Удорожание объекта связано с ростом стоимости трансформаторов.
1.1.2.3.32	ТП-458 (ТМГ-400/6)		0,24								0,24				0,24					
1.1.2.3.33	ТП-480 Т2 (ТМГ-630/6)		0,40								0,40				0,40					
1.1.2.3.34	ТП-495 Т1, Т2 (2хТМГ-630/6)		0,80	0,75			0,80	0,36		0,39			0,75	0,39		-0,05	-6,25			Ввиду задержки поставки трансформаторов работы частично перенесены в 3 квартал, выполнены полностью. Экономия средств достигнута за счет выполнения работ хоз.способом.
1.1.2.3.35	ТП-755 Т2 (ТМГ-250/6)		0,19	0,11			0,19	0,11					0,11			-0,08	-42,11			Работы выполнены во 2 квартале. Экономия затрат за счёт установки б/у трансформатора.
1.1.2.3.36	ТП-1019 Т1 (ТМГ-400/10)		0,28	0,26			0,28			0,26			0,26	0,26		-0,02	-7,14			Ввиду задержки поставки трансформаторов работы перенесены в 3 квартал, выполнены полностью. Экономия средств достигнута за счет выполнения работ хоз.способом.
1.1.2.3.37	ТП-1040 Т1,Т2 (2хТМГ-630/10)		0,80								0,80				0,80					
1.1.2.3.38	ТП-1131 Т2 (ТМГ-400/10)		0,28								0,28				0,28					
1.1.2.3.39	ТП-1133 Т1 (ТМГ-630/10)		0,40	0,38					0,40	0,38			0,38	0,38		-0,02	-5,00			Объект выполнен. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.1.2.3.40	ТП-1302 Т1, Т2 (2хТМГ-400/10)		0,54								0,54				0,54					
1.1.2.3.41	ТП-1306 Т1, Т2 (2хТМГ-400/10)		0,54								0,54				0,54					
1.1.2.3.42	ТП-1322 Т1, Т2 (2хТМГ-400/10)		0,54								0,54				0,54					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.2.3.43	ТП-1346 Т1 (ТМГ-630/10)		0,40	0,27			0,40	0,27					0,27			-0,13	-32,50			Работы выполнены во 2 квартале. Экономия затрат за счёт установки б/у трансформатора.
1.1.2.3.44	ТП-1371 Т1, Т2 (2хТМГ-400/10)		0,54	0,52					0,54	0,52			0,52	0,52		-0,02	-3,70			Объект выполнен. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.1.2.3.45	ТП-1376 Т1, Т2 (2хТМГ-630/10)		0,80								0,80				0,80					
1.1.2.3.46	ТП-1419 Т2 (ТМГ-400/10)		0,28								0,28				0,28					
1.1.2.3.47	ТП-1440 Т2 (ТМГ-400/10)		0,28								0,28				0,28					
1.1.2.3.48	ТП-1612 (ТМГ-250/10)		0,20	0,21					0,20	0,21			0,21	0,21		0,01	5,00			Удорожание объекта связано с ростом стоимости трансформаторов.
1.1.2.3.49	ТП-1628 Т1, Т2 (2хТМГ-400/10)		0,54	0,52					0,54	0,52			0,52	0,52		-0,02	-3,70			Объект выполнен. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.1.2.3.50	ФП-10 Т1 (ТМГ-400/6)		0,24								0,24				0,24					
1.1.2.3.51	РТП-17 Т1, Т2 (2хТМГ-630/6)		0,80								0,80				0,80					
1.1.2.3.52	РТП-101 Т1 (ТМГ-630/10)		0,40								0,40				0,40					
1.1.2.3.53	РТП-103 (ТМГ-400/10)		0,28	0,23	0,28			0,23					0,23			-0,05	-17,86			Работы выполнены в 2 квартале. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.1.2.3.54	РТП-105 Т1 (ТМГ-630/10)		0,40								0,40				0,40					
1.1.2.3.55	РТП-110 Т1, Т2 (2хТМГ-630/10)		0,80								0,80				0,80					
1.1.2.3.56	РТП-113 Т1 (ТМГ-630/10)		0,40								0,40				0,40					
1.1.2.3.57	ТП-276 Т1, Т2 (2хТМГ-400/6)		0,48								0,48				0,48					
1.1.2.3.58	ТП-331 Т-2 (ТМГ-400/10)		0,28								0,28				0,28					
1.1.2.3.59	ТП-1364 (ТМГ-160/10)			0,16			0,16						0,16			0,16	100,00			Объект появился ввиду ликвидации аварийной ситуации в электроснабжении потребителей. Старый трансформатор не подлежал ремонту.
1.1.2.3.60	ТП-277 (ТМГ-250/6)			0,16			0,16						0,16			0,16	100,00			Объект появился в результате жалоб потребителей на качество электроэнергии (недопустимый уровень напряжения для конечного потребителя). Существующий трансформатор заменен на марку ТМГz, в результате чего ликвидирован перекос напряжения.
1.1.2.4	Замена узловых пунктов		0,10	0,07			0,05	0,04	0,05	0,03			0,07	0,03		-0,03	-30,00			
1.1.2.4.1	Замена УП-2249		0,05	0,03					0,05	0,03					0,03	-0,02	-40,00			Экономия затрат ввиду выполнения объекта хоз.способом.
1.1.2.4.2	Замена УП-2080		0,05	0,04			0,05	0,04					0,04			-0,01	-20,00			Работы выполнены во 2 квартале. Экономия затрат ввиду выполнения объекта хоз.способом.
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики		9,41	8,84	1,92	2,96	3,85	2,59	2,12	3,29	1,52		8,84	3,29	0,47	-0,10	-1,06			Выполнение работ со значительным опережением графика. Экономия затрат.
1.2.4	Замена защит типа УЗА на микропроцессорные типа Seram в РТП-106 (11 шт)		0,90	0,74	0,90	0,74							0,74			-0,16	-17,78			Работы выполнены в 1 квартале. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.2.5	Замена защит типа УЗА на микропроцессорные типа Seram в РТП-107 (13 шт)		1,06	1,16			1,06			1,16			1,16	1,16		0,10	9,43			Удорожание вызвано ростом стоимости оборудование, а так же увеличением затрат на перебазировку из-за выполнения работ в 2 этапа.
1.2.6	Замена защит типа УЗА на микропроцессорные типа Seram в РТП-121 (13 шт)		1,05	1,10				1,10	1,05				1,10			0,05	4,76			Объект выполнен во 2 квартале. Удорожание вызвано ростом цен на оборудование, а так же перераспределением затрат с совместно выполняемыми работами п. 1.2.8 и 1.2.14.
1.2.7	Замена защит типа УЗА на микропроцессорные типа Seram в РТП-103 (12 шт)		0,98	0,96						0,96	0,98		0,96	0,96		-0,02	-2,04			Работы выполнены с опережением графика в 3 квартале. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.2.8	Замена ТН в РТП-121 (2 шт)		0,13	0,05			0,13	0,05					0,05			-0,08	-61,54			Работы выполнены во 2 квартале. Экономия затрат за счёт использования б/у трансформаторов.
1.2.9	Замена ТН в ФП-1 (2 шт)		0,13	0,09					0,13	0,09			0,09	0,09		-0,04	-30,77			Объект выполнен. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.2.10	Замена ТН в РТП-105 (2 шт)		0,13						0,13						0,13					Ввиду задержки поставки трансформаторов работы перенесены в 4 квартал.
1.2.11	Замена ТН в РТП-111 (2 шт)		0,13								0,13				0,13					
1.2.12	Замена оборудования телемеханики в РТП-5		0,21	0,14	0,21	0,14							0,14			-0,07	-33,33			Работы выполнены в 1 квартале. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.2.13	Замена оборудования телемеханики в РТП-107		0,20				0,20									-0,20	-100,00			Отмена взамен п 1.2.30
1.2.14	Замена оборудования телемеханики в РТП-121		0,20	0,16			0,20	0,16					0,16			-0,04	-20,00			Работы выполнены во 2 квартале. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз.способом.
1.2.15	Замена оборудования телемеханики в РТП-102		0,20								0,20					-0,20	-100,00			Отмена взамен п 1.2.31
1.2.16	Замена оборудования телемеханики в ФП-1		0,21								0,21				0,21					
1.2.17	Замена оборудования телемеханики в РТП-104		0,20	0,22			0,20			0,22			0,22	0,22		0,02	10,00			Ввиду задержки поставки оборудования работы перенесены в 3 квартал, выполнены полностью. Удорожание вызвано ростом цен на оборудование.
1.2.18	Замена оборудования телемеханики в РТП-105		0,20	0,17	0,20			0,17					0,17			-0,03	-15,00			Работы выполнены во 2 квартале. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.2.19	Замена оборудования телемеханики в РТП-114		0,20	0,19	0,20			0,19					0,19			-0,01	-5,00			Работы выполнены во 2 квартале. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.2.20	Замена оборудования телемеханики в РТП-106		0,21	0,19	0,21	0,19							0,19			-0,02	-9,52			Работы выполнены в 1 квартале. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.2.21	Замена оборудования телемеханики в РТП-140		0,20	0,19	0,20	0,19							0,19			-0,01	-5,00			Работы выполнены в 1 квартале. Экономия затрат за счёт выполнения работ хоз. способом.
1.2.22	Замена оборудования телемеханики в РТП-108		0,20				0,20									-0,20	-100,00			Отмена взамен п 1.2.32 и 1.2.38
1.2.23	Замена оборудования телемеханики в РТП-110		0,20				0,20									-0,20	-100,00			Отмена взамен п 1.2.32 и 1.2.38
1.2.24	Замена оборудования телемеханики в РТП-19		0,20						0,20							-0,20	-100,00			Отмена взамен п 1.2.34
1.2.25	Замена оборудования телемеханики в РТП-125		0,20						0,20							-0,20	-100,00			Отмена взамен п 1.2.35

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.2.26	Замена оборудования телемеханики в РТП-15		0,21						0,21								-0,21	-100,00		Отмена взамен п 1.2.36 и 1.2.40
1.2.27	Замена оборудования телемеханики в РТП-103		0,20						0,20								-0,20	-100,00		Отмена взамен п 1.2.37
1.2.28	Реконструкция цепей оперативного тока в РТП-107		0,83	0,88			0,83	0,88					0,88				0,05	6,02		Работы выполнены во 2 квартале. Удорожание вызвано ростом цен на оборудование.
1.2.29	Реконструкция цепей оперативного тока в ФП-1		0,83	0,86			0,83			0,86			0,86	0,86			0,03	3,61		Объект выполнен. Удорожание вызвано ростом стоимости оборудования. Однако в целом по объекту ФП-1 достигнута экономия за счёт сокращения затрат на перебазировку из-за выполнения работ в комплексе с работами по п. 1.2.9.
1.2.30	Замена оборудования телемеханики в ТП-1173			0,16			0,16						0,16				0,16	100,00		Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.13
1.2.31	Замена оборудования телемеханики в ТП-1233			0,16			0,16						0,16				0,16	100,00		Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.15
1.2.32	Замена оборудования телемеханики в ТП-1292			0,16			0,15		0,01				0,16				0,16	100,00		Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.22
1.2.33	Замена оборудования телемеханики в ТП-1323			0,15			0,15						0,15				0,15	100,00		Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.23
1.2.34	Замена оборудования телемеханики в ТП-1440			0,16			0,16						0,16				0,16	100,00		Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.24
1.2.35	Замена оборудования телемеханики в ТП-1653			0,16			0,15		0,01				0,16				0,16	100,00		Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.25
1.2.36	Замена оборудования телемеханики в ТП-226			0,16			0,16						0,16				0,16	100,00		Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.26
1.2.37	Замена оборудования телемеханики в ТП-482			0,16			0,16						0,16				0,16	100,00		Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.27
1.2.38	Замена оборудования телемеханики в ТП-485			0,15			0,15						0,15				0,15	100,00		Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.22
1.2.39	Замена оборудования телемеханики в ТП-59			0,16			0,15		0,01				0,16				0,16	100,00		Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.23
1.2.40	Замена оборудования телемеханики в ТП-614			0,16			0,15		0,01				0,16				0,16	100,00		Объект появился в результате острой необходимости для обеспечения дистанционной коммутации оборудования, от которого зависит надежность электроснабжения социально-значимых объектов. Взамен п.1.2.26
1.3	Создание систем АИИСКУЭ		23,54	21,47	1,17	3,41	10,56	8,09	10,64	9,97	1,17		21,47	9,97	2,07					Незначительное отставание от графика будет скомпенсировано в 4 квартале
1.3.3	Установка выносных приборов учета 1360 шт		21,50	19,65	1,17	3,32	9,58	6,36	9,58	9,97	1,17		19,65	9,97	1,85	0,00	0,00			Незначительное отставание от графика будет скомпенсировано в 4 квартале
1.3.4	Установка коммуникационных шкафов в ТП, 136 шт		2,04	1,82		0,09	0,98	1,73	1,06				1,82		0,22	0,00	0,00			Незначительное отставание от графика будет скомпенсировано в 4 квартале
2	Новое строительство (осуществление технологического присоединения)		196,28	135,67	37,49	37,01	43,05	49,69	75,38	48,97	40,36		135,67	48,97	60,61	0,00	0,00			Все мероприятия в рамках технологического присоединения выполняются МУП "Горэлектросеть" в установленные сроки, отставание от плана объясняется изменением количества заявителей в текущем периоде.
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		196,28	135,67	37,49	37,01	43,05	49,69	75,38	48,97	40,36		135,67	48,97	60,61	0,00	0,00			
2.1.1	Строительство КВЛ 0,4-6-10 кВ		115,68	67,10	11,55	21,31	32,40	24,07	55,68	21,72	16,05		67,10	21,72	48,58					
2.1.1.1	ВЛ-0,4 кВ		14,05	18,18	4,22	3,77	2,81	10,59	5,76	3,82	1,26		18,18	3,82			4,13	29,40		Увеличение объёмов финансирования по статье произошло из-за увеличения в 2016 году доли заявителей с подключением от ВЛ, компенсируется снижением объёмов по другим видам подключения.
2.1.1.2	ВЛ-6-10 кВ		9,00	7,42	2,70	0,20	1,80	4,33	3,60	2,89	0,90		7,42	2,89	1,58					Корректировка графика выполнения работ.
2.1.1.3	КЛ-0,4 кВ		27,82	9,22	1,39	2,42	8,35	3,87	13,91	2,93	4,17		9,22	2,93	18,60					Корректировка графика выполнения работ.
2.1.1.4	КЛ-6-10 кВ		64,81	32,28	3,24	14,92	19,44	5,28	32,41	12,08	9,72		32,28	12,08	28,40	-4,13	-6,37			Корректировка графика выполнения работ.
2.1.2	Строительство оборудования		80,60	68,57	25,94	15,70	10,65	25,62	19,70	27,25	24,31		68,57	27,25	12,03					Корректировка графика выполнения работ.
3	Приобретение оборудования для вспомогательного и обслуживающего производства и спецавтотранспорта		23,72	21,59		1,25	14,70	19,08	9,02	1,26			21,59	1,26	0,90	-1,23	-5,19			Экономия затрат.
3.1	Приобретение спецавтотранспорта		22,72	21,49		1,25	14,20	19,08	8,52	1,16			21,49	1,16		-1,23	-5,41			Экономия затрат.
3.1.11	ВИС 2346 4x4 спец. окрас.		0,56	0,61			0,56			0,61			0,61	0,61			0,05	8,93		Замена на автомобиль УАЗ-390995 (Аварийная служба). Увеличение объёма финансирования по статье компенсируется экономией по другим статьям.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.1.12	Установка управляемого прокола Ditch Witch P80		4,80	4,43			4,80	4,43					4,43			-0,37	-7,71			Экономия затрат вследствие импортозамещения оборудования, предусмотренного к поставке, установкой управляемого прокола ГФ-40.
3.1.13	Кран автомобильный 32 т. на шасси КАМАЗ 6х6		8,40	8,05			8,05	8,40					8,05			-0,35	-4,17			Экономия затрат по результатам закупочных процедур. Досрочная поставка.
3.1.14	Автогидроподъёмник телескопический ГА3-3308		3,50	3,34			3,50	3,34					3,34			-0,16	-4,57			Экономия затрат по результатам закупочных процедур.
3.1.15	ГАЗон NEXT W-кабина с крано-манипуляторной установкой		2,60	2,69			2,60	2,69					2,69			0,09	3,46			Незначительное удорожание в результате уточнения технических характеристик оборудования при подготовке технического задания для закупки.
3.1.16	ГАЗель NEXT W-кабина (бригадный)		1,40	1,25		1,25	1,40						1,25			-0,15	-10,71			Экономия затрат по результатам закупочных процедур и уточнения технических характеристик. Досрочная поставка.
3.1.17	Щёточное оборудование для Locust		0,53	0,16			0,53			0,16			0,16	0,16		-0,37	-69,81			Экономия затрат вследствие замены импортной техники российским аналогом.
3.1.18	Прицеп для транспортировки Locust		0,40	0,39			0,40			0,39			0,39	0,39		-0,01	-2,50			Экономия затрат по результатам закупочных процедур.
3.1.19	Устройство перемотки кабеля		0,41	0,41			0,41	0,41					0,41							
3.1.20	Настольный вертикально-сверлильный станок 2С125-01		0,12	0,10			0,10	0,12					0,10			-0,02	-16,67			Экономия затрат по результатам закупочных процедур и уточнения технических характеристик. Досрочная поставка.
3.1.21	Отбойный молоток SDS-max GSH 7 VC Prof			0,06				0,06					0,06			0,06	100,00			Вследствие импортозамещения предусмотренного к закупке щёточного оборудования для Locust (п. 3.1.17) была достигнута значительная экономия, благодаря чему стало возможным приобретение непредусмотренного планом отбойного молотка для увеличения мобильности ремонтных бригад и сокращения затрат на перебазировку имеющегося на предприятии прицепного компрессора ПКСД.
3.2	Приобретение вычислительной техники, программного обеспечения, внедрение системы защиты персональных данных, модернизация комплексной системы хранения и обработки данных		1,00	0,10			0,50		0,50	0,10			0,10	0,10	0,90					Перенос приобретения вычислительной техники на 4 квартал.
3.2.3	Приобретение вычислительной техники, программного обеспечения, развитие локальной сети		1,00	0,10			0,50		0,50	0,10			0,10	0,10	0,90					Перенос приобретения вычислительной техники на 4 квартал.