

Отчёт об исполнении инвестиционной программы АО "Горэлектросеть" за 4 квартал 2018 г., млн. руб. с НДС

Утверждаю: ген. директор АО "Горэлектросеть"
К. М. Петропавловский

" " 2019 г

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости и на начало года *	Объем финансирования [отчетный год]										Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей		Осталось 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	2,02	322,63	298,46	63,81	31,10	85,29	75,50	87,75	86,66	85,78	105,20	298,46	105,20	12,13	-14,06	-4,36			Экономия затрат
1	Техническое перевооружение и реконструкция	2,02	124,88	147,22	36,06	19,16	29,62	30,37	30,35	38,22	28,85	59,47	147,22	59,47	12,13	32,45	25,98			Увеличение финансирования в счёт экономии по другим статьям затрат
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	2,02	111,17	130,79	29,13	17,55	26,79	24,91	29,65	36,39	25,60	51,94	130,79	51,94	12,13	29,73	26,74			Увеличение финансирования в счёт экономии по другим статьям затрат
1.1.1	Реконструкция кабельно-воздушных линий	2,02	79,34	91,99	19,45	14,35	16,24	19,66	23,38	29,21	20,27	28,77	91,99	28,77	12,13	22,76	28,69			Увеличение финансирования в счёт экономии по другим статьям затрат
1.1.1.1	Электрические кабели 6-10 кВ	1,92	49,04	12,47		0,50	8,04	3,60	22,29	1,86	18,71	6,51	12,47	6,51	12,13	-26,36	-53,75			Экономия затрат
1.1.1.1.103	ФП-9(с1) - ТП-1297(с2)		0,76	0,00			0,76	0,00					0,00			-0,76	-100,00			Отмена объекта на основании технического обследования показавшего, что в составе кабельной линии присутствуют участки со сроком эксплуатации не превышающим нормативный срок службы, в целом линия находится в удовлетворительном состоянии и не требует замены в 2018 г.
1.1.1.1.104	ФП-9(с2) - ТП-1297(с1)		0,70	0,00			0,70	0,00					0,00			-0,70	-100,00			Отмена объекта на основании проведенного технического обследования показавшего, что линия находится в удовлетворительном состоянии и не требует замены в 2018 г.
1.1.1.1.105	ТП-279(с1) - ТП-280		1,27	0,00			1,27	0,00					0,00			-1,27	-100,00			Отмена объекта на основании технического обследования показавшего, что в составе кабельной линии присутствуют участки со сроком эксплуатации не превышающим нормативный срок службы, в целом линия находится в удовлетворительном состоянии и не требует замены в 2018 г.
1.1.1.1.106	ф. 6 П/ст Восточная - ФП-10(с2) каб.А		6,01	2,34							6,01	2,34	2,34	2,34	4,68	1,01	16,81			Частичный перенос работ на 2019 год и увеличение финансирования объясняется значительной сложностью трассы (стесненные условия застроенной части города, наличие разветвлённой сети коммуникаций, прокладкой бестраншейным способом 23% трассы).
1.1.1.1.107	ф. 6 П/ст Восточная - ФП-10(с2) каб.Б		5,61	2,34							5,61	2,34	2,34	2,34	4,68	1,41	25,13			Частичный перенос работ на 2019 год и увеличение финансирования объясняется значительной сложностью трассы (стесненные условия застроенной части города, наличие разветвлённой сети коммуникаций, прокладкой бестраншейным способом 23% трассы).
1.1.1.1.108	ТП-28(с1) - ТП-382		0,97	0,00			0,97	0,00					0,00			-0,97	-100,00			Отмена объекта на основании технического обследования показавшего, что в составе кабельной линии присутствуют участки со сроком эксплуатации не превышающим нормативный срок службы, в целом линия находится в удовлетворительном состоянии и не требует замены в 2018 г.
1.1.1.1.109	ТП-28(с1) - ТП-97		1,45	0,00			1,45	0,00					0,00			-1,45	-100,00			Отмена объекта на основании проведенного технического обследования показавшего, что линия находится в удовлетворительном состоянии и не требует замены в 2018 г.
1.1.1.1.110	ТП-225 - ТП-252(с1)		0,76	0,00					0,76	0,00			0,00			-0,76	-100,00			---
1.1.1.1.111	ТП-252(с2) - ТП-382		1,05	0,00					1,05	0,00			0,00			-1,05	-100,00			---
1.1.1.1.112	ф. 14 П/ст Восточная - ТП-26(с1)		2,30								2,30					-2,30	-100,00			---
1.1.1.1.113	ф. 16 П/ст Восточная - ТП-157		2,01								2,01					-2,01	-100,00			---
1.1.1.1.114	ТП-173 - ТП-551		1,42	1,08			1,06	1,06	0,36	0,02			1,08			-0,34	-23,94			Работы закончены. Экономия средств в результате уменьшения длины кабельной линии при разработке ПСД.
1.1.1.1.115	ТП-497(с1) - ТП-551		2,27	0,61							2,27	0,61	0,61	0,61	2,77	1,11	48,90			Частичный перенос работ на 2019 год и увеличение финансирования объясняется значительной сложностью трассы (стесненные условия застроенной части города, наличие разветвлённой сети коммуникаций, прокладкой бестраншейным способом 25% трассы).
1.1.1.1.116	ТП-177 - ТП-495(с1)		0,72						0,72							-0,72	-100,00			Отмена объекта на основании проведенного технического обследования показавшего, что линия находится в удовлетворительном состоянии и не требует замены в 2018 г.
1.1.1.1.117	ТП-451 - ТП-457		0,75						0,75							-0,75	-100,00			---
1.1.1.1.118	ТП-170 - ТП-470(с2)		0,93						0,93							-0,93	-100,00			---
1.1.1.1.119	ТП-419 - ТП-498(с1)		1,73						1,73							-1,73	-100,00			---
1.1.1.1.120	ТП-99 - ТП-253		0,42						0,42							-0,42	-100,00			---
1.1.1.1.121	ТП-1 - ТП-119 каб.Б		2,48						1,97		0,51					-2,48	-100,00			---
1.1.1.1.122	ТП-1 - ТП-421		1,04						1,04							-1,04	-100,00			---

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.1.1.123	ТП-600-ТП-603 ввод в ТП-600 каб.А		0,21	0,08					0,21	0,08			0,08			-0,13	-61,90			Работы закончены. Экономия средств в результате уменьшения длины кабельной линии при разработке ПСД и выполнения работ хозяйственным способом.
1.1.1.1.124	ТП-600-ТП-603 ввод в ТП-600 каб.Б		0,21	0,00					0,21	0,00			0,00			-0,21	-100,00			Отмена. Вместо двух электрокабелей ТП-600-ТП-603 ввод в ТП-600 каб.А и Б выполнен 1 электрокабель равноценного сечения см. п.1.1.1.1.123.
1.1.1.1.125	ф. 9 П/ст Заречная - ТП-716 ввод в П/ст каб.А		0,13	0,00			0,13	0,00					0,00			-0,13	-100,00			Отмена объекта на основании технического обследования показавшего, что в составе кабельной линии присутствуют участки со сроком эксплуатации не превышающим нормативный срок службы, в целом линия находится в удовлетворительном состоянии и не требует замены в 2018 г.
1.1.1.1.126	ф. 10 П/ст Заречная - ТП-609(с2) ввод в П/ст каб.А		0,19	0,19			0,19	0,19					0,19							
1.1.1.1.127	ф. 10 П/ст Заречная - ТП-609(с2) ввод в П/ст каб.Б		0,19	0,00			0,19	0,00					0,00			-0,19	-100,00			Отмена объекта, так как взамен двух эл.кабелей "А" и "Б" КЛ 6 кВ ф. 10 П/ст Заречная - ТП-609(с2) ввод в П/ст проложен один эл.кабель равноценного сечения (см п. 1.1.1.1.126).
1.1.1.1.128	ф. 10 П/ст Заречная - ТП-609(с2) ввод в ТП-609		0,11	0,13			0,11	0,13					0,13			0,02	18,18			Работы закончены. Удорожание вызвано увеличением сечения кабельной линии при разработке ПСД.
1.1.1.1.129	ТП-609 - ТП-722/723 ввод в ТП-609		0,23	0,22					0,23	0,22			0,22			-0,01	-4,35			Работы закончены. Экономия средств в результате выполнения работ хозяйственным способом.
1.1.1.1.130	ТП-458 - ТП-495(с2)		0,39						0,39							-0,39	-100,00			Отмена объекта на основании проведенного технического обследования показавшего, что линия находится в удовлетворительном состоянии и не требует замены в 2018 г.
1.1.1.1.131	ТП-133 - ТП-176		0,50						0,50							-0,50	-100,00			---
1.1.1.1.132	ТП-133 - ТП-168(с1)		0,98						0,98							-0,98	-100,00			---
1.1.1.1.133	ТП-136 - ТП-167(с2)		0,69						0,69							-0,69	-100,00			---
1.1.1.1.134	ТП-136 - ТП-168(с1)		0,98						0,98							-0,98	-100,00			---
1.1.1.1.135	ТП-176 - ТП-458		0,53						0,53							-0,53	-100,00			---
1.1.1.1.136	ТП-167(с1) - ТП-459(с1)каб.А		0,80						0,80							-0,80	-100,00			---
1.1.1.1.137	ТП-167(с1) - ТП-459(с1)каб.Б		0,80						0,80							-0,80	-100,00			---
1.1.1.1.138	ТП-172 - ТП-486 ввод в ТП-172		0,11	0,00			0,11	0,00					0,00			-0,11	-100,00			---
1.1.1.1.139	ТП-232 - ТП-401(с2)		0,86						0,86							-0,86	-100,00			---
1.1.1.1.140	ТП-248 - ТП-401 каб.А		0,97						0,97							-0,97	-100,00			---
1.1.1.1.141	ТП-240(с2) - ТП-248(с1)		0,81						0,81							-0,81	-100,00			---
1.1.1.1.142	ТП-199(с2) - ТП-240(с1)		0,60						0,60							-0,60	-100,00			---
1.1.1.1.143	ТП-186 - ТП-454		0,85	0,00			0,85	0,00					0,00			-0,85	-100,00			Отмена объекта на основании технического обследования показавшего, что в составе кабельной линии присутствуют участки со сроком эксплуатации не превышающим нормативный срок службы, в целом линия находится в удовлетворительном состоянии и не требует замены в 2018 г.
1.1.1.1.144	ТП-187 - ТП-190		0,25	0,00			0,25	0,00					0,00			-0,25	-100,00			Отмена объекта на основании технического обследования показавшего, что в составе кабельной линии присутствуют участки со сроком эксплуатации не превышающим нормативный срок службы, в целом линия находится в удовлетворительном состоянии и не требует замены в 2018 г.
1.1.1.1.145	РТП-36 - ТП-863		1,00						1,00							-1,00	-100,00			Отмена объекта на основании проведенного технического обследования показавшего, что линия находится в удовлетворительном состоянии и не требует замены в 2018 г.
1.1.1.1.146	РТП-36 1,2 с.ш. - ТП-817 Т-1, Т-2		2,00						2,00							-2,00	-100,00			---
1.1.1.1.174	ф. 1 П/ст Восточная - ФП-6(с1) каб.А	0,01		0,01									0,01							Данный объект был предусмотрен инвестиционной программой на 2017 год. В 2018 год перенесены затраты на благоустройство кабельной линии после прокладки. Работы закончены.
1.1.1.1.177	ф. 25 П/ст Северная - ФП-11 каб.А	0,01		0,00									0,00			-0,01	-100,00			Данный объект был предусмотрен инвестиционной программой на 2017 год. Экономия затрат, за счёт снижения договорной стоимости.
1.1.1.1.183	ТП-49 - ТП-230	0,91		0,74					0,74				0,74			-0,17	-18,68			Затраты на строительство данного объекта перенесены из 2017 года. Ввиду неблагоприятных климатических условий в 4 квартале 2017 г. и задержкой согласований производства земляных работ с ОАО "РЖД", часть работ перенесена на 2018 г. Экономия затрат.
1.1.1.1.186	ТП-203 - ТП-409(с1)	0,05		0,05					0,05				0,05							Данный объект был предусмотрен инвестиционной программой на 2017 год. В 2018 год частично перенесены затраты на благоустройство кабельной линии после прокладки. Работы закончены.
1.1.1.1.191	ТП-201(с2) - ТП-229А	0,13		0,13					0,13				0,13							Данный объект был предусмотрен инвестиционной программой на 2017 год. В 2018 год перенесены затраты на благоустройство кабельной линии после прокладки. Работы закончены.
1.1.1.1.193	ТП-99 - ТП-236	0,16		0,16					0,16				0,16							Данный объект был предусмотрен инвестиционной программой на 2017 год. В 2018 год перенесены затраты на благоустройство кабельной линии после прокладки. Работы закончены.
1.1.1.1.194	ф.31 П/ст Первомайская -ТП-201(с1)	0,08		0,08					0,08				0,08							Данный объект был предусмотрен инвестиционной программой на 2017 год. В 2018 год перенесены затраты на благоустройство кабельной линии после прокладки. Работы закончены.
1.1.1.1.195	ТП-11(с2) - ТП-442(с2)	0,57		0,63		0,50		0,13					0,63			0,06	10,53			Затраты на строительство данного объекта перенесены из 2017 года. Ввиду неблагоприятных климатических условий в 4 квартале 2017 г. и затянувшегося согласования производства земляных работ с собственниками земельных участков, часть работ перенесена на 2018 год. Удорожание вызвано ростом стоимости кабеля.
	КЛ-6 кВ ТП-173-ТП-515 2 с.ш.			1,62				0,08		1,54			1,62			1,62	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.1.109.
	КЛ-6 кВ ф.2 ТП "Заречная" -ТП-609 1 с.ш.			0,30				0,30					0,30			0,30	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.1.125, п.1.1.1.1.127

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	КЛ-10 кВ ТП "Беляево" ф.8-ТП-1630 2 с.ш./ТП-1990			0,48				0,45				0,03	0,48	0,03		0,48	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.1.104
	КЛ-10 кВ ТП-1339-ТП-1340			0,05				0,05					0,05			0,05	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.1.138
	КЛ-10 кВ ТП-1339 - ТП-1341			0,04				0,04					0,04			0,04	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.1.138
	КЛ-6 кВ ТП-721 - ТП-722			0,35								0,35	0,35	0,35		0,35	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.3.73.
	КЛ-10 кВ ТП-1381 - ТП-1383			0,30								0,30	0,30	0,30		0,30	100,00			Необходимость выполнения работ связана с заменой КТП-1383 и 1384. Старые подстанции были с воздушными вводами, новая КТП с кабельными вводами. Данная КЛ появилась взамен ВЛ-10 кВ ТП-1381 - ТП-1383 1985 г. постройки, находящейся в неудовлетворительном состоянии.
	КЛ-10 кВ ТП-1620 - ТП-1624 / ТП-1643 / ТП-1614			0,43								0,43	0,43	0,43		0,43	100,00			Объект появился на основании проведенного технического обследования показавшего, неудовлетворительное состояние линии 1983 г. прокладки, а также замены части ВЛ-10 кВ ТП-1620 - ТП-1624 / ТП-1643 / ТП-1614, построенной в 1987 г. по частным закрытым территориям на подземный эл.кабель, ввиду невозможности обслуживания ВЛ-10 кВ.
	КЛ-10 кВ ТП-1382 - ТП-1186/1265/1266 (ввод в ТП-1266)			0,06								0,06	0,06	0,06		0,06	100,00			Необходимость выполнения работ связана с заменой КТП-1266 (см.1.1.2.1.30). Старая КТП -1266 имела воздушные вводы, а новая КТП кабельные. Соответственно воздушный ввод, выполненный проводом по воздуху был заменен на подземный эл.кабель.
	КЛ-10 кВ ТП-1185-ТП-1266 (ввод в ТП-1266)			0,05								0,05	0,05	0,05		0,05	100,00			Необходимость выполнения работ связана с заменой КТП-1266 (см.1.1.2.1.30). Старая КТП -1266 имела воздушные вводы, а новая КТП кабельные. Соответственно воздушный ввод, выполненный проводом по воздуху был заменен на подземный эл.кабель.
1.1.1.2	Электрические кабели 0,4 кВ	0,10	1,95	6,61			0,04	0,03	0,21	1,09	3,13	0,83	3,23	6,61	3,23	4,56	233,85			Увеличение финансирования компенсируется экономией по другим статьям затрат
1.1.1.2.39	УП-526 - УП-527		0,10	0,07								0,10	0,07	0,07	0,07		-0,03	-30,00		Работы закончены. Экономия средств в результате выполнения работ хозяйственным способом.
1.1.1.2.40	ТП-22 - УП-526		0,33	0,00								0,33	0,00				-0,33	-100,00		Отмена объекта, ввиду его замены на КЛ-0,4 кВ ТП-47-УП-526. Прокладка кабеля с ТП-47 позволила сократить затраты в 5 раз.
1.1.1.2.41	ТП-22 - УП-1130		0,13	0,00					0,13				0,00				-0,13	-100,00		Отмена объекта, ввиду его демонтажа и списания в 2018 году.
1.1.1.2.42	ТП-23 - ВЛ "Юг"		0,03	0,00			0,03	0,00					0,00				-0,03	-100,00		Отмена объекта, ввиду его демонтажа и списания в 2015 году.
1.1.1.2.43	ТП-753 - УП-783		0,10								0,10						-0,10	-100,00		Отмена объекта на основании проведенного технического обследования показавшего, что линия находится в удовлетворительном состоянии и не требует замены в 2018 г.
1.1.1.2.44	ТП-1270 - УП-1115		0,15						0,15								-0,15	-100,00		---
1.1.1.2.45	ТП-426 1,2 с.ш. - ВРУ К.Маркса, 13б		0,51						0,51								-0,51	-100,00		---
1.1.1.2.46	УП-582 - УП-664		0,15						0,15								-0,15	-100,00		---
1.1.1.2.47	УП-270 - УП-944		0,15						0,15								-0,15	-100,00		---
1.1.1.2.48	УП-508 - УП-269		0,15								0,15						-0,15	-100,00		---
1.1.1.2.49	УП-181 - УП-256		0,15								0,15						-0,15	-100,00		---
1.1.1.2.35	ТП-2 - УП-327	0,03		0,03				0,03					0,03							Данный объект был предусмотрен инвестиционной программой на 2017 год. В 2018 год частично перенесены затраты на благоустройство кабельной линии после прокладки. Работы закончены.
1.1.1.2.37	ТП-211 - УП-315	0,02		0,00									0,00				-0,02	-100,00		Данный объект был предусмотрен инвестиционной программой на 2017 год. Экономия затрат.
1.1.1.2.38	УП-550 - УП-551	0,05		0,05				0,05					0,05							Данный объект был предусмотрен инвестиционной программой на 2017 год. В 2018 год частично перенесены затраты на благоустройство кабельной линии после прокладки. Работы закончены.
	КЛ-0,4 кВ ТП-1609 - ВЛ, Поселок			0,04		0,04							0,04			0,04	100,00			Данный эл.кабель находился на балансе ГЭС с 1972 года в составе одноименной ВЛ. В марте 2018 г. эл.кабель вышел из строя. При ремонте выявлен 100% износ, ремонту эл.кабель не подлежит. Принято решение о полной замене эл.кабеля с постановкой КЛ на баланс.
	КЛ-0,4 кВ ТП-1317 (I с.ш.) - ВРУ ЦТП-161			0,01				0,01					0,01			0,01	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.2.42. Объект появился на основании проведенного технического обследования показавшего, неудовлетворительное состояние линии для такого социально значимого объекта, как центральный тепловой пункт (ЦТП). В предверии отопительного сезона проведена замена линии.
	КЛ-0,4 кВ ТП-1317 (II с.ш.) - ВРУ ЦТП-161			0,01				0,01					0,01			0,01	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-204 2 с.ш. - ВРУ ЦТП-14			0,01				0,01					0,01			0,01	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ УП-97 - ВРУ ЦТП-12 (от ТП-272)			0,01				0,01					0,01			0,01	100,00			Объект появился на основании проведенного технического обследования показавшего, неудовлетворительное состояние линии для такого социально значимого объекта, как центральный тепловой пункт (ЦТП). В предверии отопительного сезона проведена замена линии.
	КЛ-0,4 кВ РТП-111 (1с.ш.) - ВРУ ЦТП-42			0,03				0,03					0,03			0,03	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ РТП-111 (2с.ш.) - ВРУ ЦТП-42			0,03				0,03					0,03			0,03	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ УП-679 - ВРУ ЦТП-130 (от ТП-178)			0,01				0,01					0,01			0,01	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-1167 (1с) - ВРУ-1 гл.корпус кабель "А"			0,08				0,02		0,06			0,08			0,08	100,00			Объект появился на основании проведенного технического обследования показавшего, неудовлетворительное состояние линии для такого социально значимого объекта, как туберкулезный диспансер.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	КЛ-0,4 кВ ТП-29 (II с.ш.) - Центральный щит больницы №9			0,32						0,04		0,28	0,32	0,28		0,32	100,00			Объект появился на основании проведенного технического обследования показавшего, неудовлетворительное состояние линии для такого социально значимого объекта, как КОГУБЗ "Кировская городская больница №9".
	КЛ-0,4 кВ УП-1247- УП-308 (от ТП-97)			0,18						0,07		0,11	0,18	0,11		0,18	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ Центр. щит бол-цы №9 - ВРУ терапев. отдел2 (от ТП-97)			0,14						0,06		0,08	0,14	0,08		0,14	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-97 - ВРУ гл. корпус больницы №9			0,51						0,13		0,38	0,51	0,38		0,51	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-1624 - ВЛ Луговая			0,06						0,06		0,06				0,06	100,00			Объект появился на основании технического обследования показавшего, неудовлетворительное состояние линии 1989 года постройки, неоднократно выходящим из строя.
	КЛ-0,4 кВ ТП-293 (I с.ш.) - ВРУ д/с №7 Чапаева, 18а			0,35						0,35		0,35				0,35	100,00			Объект появился на основании проведенного технического обследования показавшего, неудовлетворительное состояние линии для такого социально значимого объекта, как детские дошкольные учреждения.
	КЛ-0,4 кВ УП-453-ВРУ д/сад №7 Чапаева, 18а			0,22						0,22		0,22				0,22	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-294 - УП-453			0,16						0,16		0,16				0,16	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-293 (I с.ш.) - ВРУ д/с №9 Чапаева, 10а			0,27						0,27		0,27				0,27	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ФП-10 (I с.ш.)-ВРУ д/с №9 Чапаева, 10а			0,43						0,43		0,43				0,43	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-1167 (I с.ш.) - ВРУ пищеблока			0,18						0,18		0,18				0,18	100,00			Объект появился на основании проведенного технического обследования показавшего, неудовлетворительное состояние линии для такого социально значимого объекта, как туберкулезный диспансер.
	КЛ-0,4 кВ ТП-1167 (II с.ш.) - ВРУ пищеблока			0,17						0,17		0,17				0,17	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-1167 (I с.ш.) - ВРУ-2 поликлиника гл. корпуса			0,04						0,04		0,04				0,04	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-1167 (II с.ш.) - ВРУ-2 поликлиника гл. корпуса			0,04						0,04		0,04				0,04	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-1167 (I с.ш.) - ВРУ-1 гл. корпус кабель "Б"			0,08						0,08		0,08				0,08	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-1167 (II с.ш.) - ВРУ-1 гл. корпус кабель "А"			0,09						0,09		0,09				0,09	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-1167 (II с.ш.) - ВРУ-1 гл. корпус кабель "Б"			0,09						0,09		0,09				0,09	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-1167 (II с.ш.) - ВРУ архив			0,05						0,05		0,05				0,05	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-1167 (I с.ш.) - ВРУ хоз. корпус			0,11						0,11		0,11				0,11	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-1167 (II с.ш.) - ВРУ хоз. корпус			0,11						0,11		0,11				0,11	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-1167 (I с.ш.) - ВРУ дет. рентген бытового корпуса			0,03						0,03		0,03				0,03	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-1167 (II с.ш.) - ВРУ дет. рентген бытового корпуса			0,03						0,03		0,03				0,03	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-1167 (I с.ш.) - ВРУ ЦТП			0,02						0,02		0,02				0,02	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-1167 (II с.ш.) - ВРУ ЦТП			0,02						0,02		0,02				0,02	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-1167 (I с.ш.) - ВРУ баклаборатория			0,11						0,11		0,11				0,11	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-1167 (II с.ш.) - ВРУ баклаборатория			0,11						0,11		0,11				0,11	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-29 (I с.ш.)- ВРУ пищеблок НИИ			0,37								0,37	0,37	0,37		0,37	100,00			Объект появился на основании проведенного технического обследования показавшего, неудовлетворительное состояние линии для такого социально значимого объекта, как больница
	КЛ-0,4 кВ ТП-29 (2с.ш.)- ВРУ пищеблок НИИ			0,37								0,37	0,37	0,37		0,37	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ Центральный щит больницы № 9- щит пищеблока больницы № 9 (от ТП-29)			0,12								0,12	0,12	0,12		0,12	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ Щит пищеблока больницы № 9 - ВРУ административный лабораторный корпус больницы № 9 (от ТП-29)			0,12								0,12	0,12	0,12		0,12	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-29с.1 - ВРУ ЦТП НИИ			0,23								0,23	0,23	0,23		0,23	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-29с.2 - ВРУ ЦТП НИИ			0,23								0,23	0,23	0,23		0,23	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-94 - ВРУ главный корпус больницы № 9			0,31								0,31	0,31	0,31		0,31	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-97 - Центральный щит больницы № 9			0,12								0,12	0,12	0,12		0,12	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ УП-308 - Центральный щит больницы № 9 (от ТП-97)			0,30								0,30	0,30	0,30		0,30	100,00			---
	КЛ-0,4 кВ ТП-1266 - ВЛ фидер №2			0,03								0,03	0,03	0,03		0,03	100,00			Необходимость выполнения работ связана с заменой КТП-1266 (см.1.1.2.1.30). Старая КТП -1266 имела воздушные вводы, а новая КТП кабельные. Соответственно воздушный ввод, выполненный проводом по воздуху был заменен на подземный эл.кабель.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	КЛ-0,4 кВ ТП-1266 - ВЛ фидер №3			0,03								0,03	0,03	0,03		0,03	100,00			Необходимость выполнения работ связана с заменой КТП-1266 (см.1.1.2.1.30). Старая КТП -1266 имела воздушные вводы, а новая КТП кабельные. Соответственно воздушный ввод, выполненный проводом по воздуху был заменен на подземный эл.кабель.
	КЛ-0,4 кВ ТП-1266 - ВЛ Поселок			0,02								0,02	0,02	0,02		0,02	100,00			Необходимость выполнения работ связана с заменой КТП-1266 (см.1.1.2.1.30). Старая КТП -1266 имела воздушные вводы, а новая КТП кабельные. Соответственно воздушный ввод, выполненный проводом по воздуху был заменен на подземный эл.кабель.
	КЛ-0,4 кВ ТП-47-УП-526			0,06								0,06	0,06	0,06		0,06	100,00			Объект появился взамен объекта п.1.1.1.2.40.
1.1.1.3	Воздушные линии 6-10/0,4 кВ		28,35	72,91	19,45	13,81	8,17	15,85		24,22	0,73	19,03	72,91	19,03		44,56	157,18			Увеличение финансирования компенсируется экономией по другим статьям затрат
1.1.1.3.71	ТП-475-ТП-447		0,48	0,16							0,48	0,16	0,16	0,16		-0,32	-66,67			Работы закончены. Экономия средств достигнута в результате замены голого провода на СИП без замены опор, выполнения работ хоз. способом, уменьшением протяженности трассы по сравнению с планом.
1.1.1.3.72	ТП-447-ТП-476/ТП-513		1,15	0,45	1,15	0,45							0,45			-0,70	-60,87			Работы закончены. Экономия средств в результате сокращения объёмов работ (произведена замены голого провода на СИП без замены опор).
1.1.1.3.73	ТП-721 - ТП-722		0,25								0,25					-0,25	-100,00			Отмена. Воздушная линия будет демонтирована и заменена на кабельную линию КЛ-6 кВ ТП-721 - ТП-722.
1.1.1.3.74	ПС Заречная ф.10 - ТП-609		1,49	1,38			1,49	1,38					1,38			-0,11	-7,38			Работы закончены. Экономия за счёт уменьшения протяженности линии.
1.1.1.3.75	ПС ПТФ Ф.10 - ТП-1182/ТП-1200		1,11	1,42	1,11	1,42							1,42			0,31	27,93			Работы закончены. Удорожание вызвано изменением проектных решений при разработке ПСД, увеличением длины линии, инфляционным ростом стоимости материалов за период реализации инвестиционной программы.
1.1.1.3.76	ТП-1616 Ф.1		1,01	1,12			1,01	1,12					1,12			0,11	10,89			Работы закончены. Удорожание вызвано увеличением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.77	ТП-1616 Ф.2		1,11	1,31			1,11	1,31					1,31			0,20	18,02			Работы закончены. Удорожание вызвано увеличением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.78	ТП-1616 Ф.3		0,90	1,16			0,90	1,16					1,16			0,26	28,89			Работы закончены. Удорожание вызвано увеличением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.79	ТП-1616 Ф.4		0,18	0,96			0,18	0,96					0,96			0,78	433,33			Работы закончены. Удорожание вызвано значительным увеличением протяженности линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.80	ТП-524 Сумароки		1,55	0,35			1,55	0,35					0,35			-1,20	-77,42			Работы закончены. Экономия средств возникла в результате применения при реконструкции деревянных опор на железобетонных приставках вместо изначально запланированных железобетонных опор, значительного уменьшения протяженности трассы, выполнения работ хоз. способом.
1.1.1.3.81	ТП-524 Матанцы		1,67	1,48	1,67	1,48							1,48			-0,19	-11,38			Работы закончены. Экономия средств возникла в результате применения при реконструкции деревянных опор на железобетонных приставках вместо изначально запланированных железобетонных опор.
1.1.1.3.82	ТП-520 Подозерье		1,85	1,40	1,85	1,40							1,40			-0,45	-24,32			Работы закончены. Экономия средств возникла в результате применения при реконструкции деревянных опор на железобетонных приставках вместо изначально запланированных железобетонных опор.
1.1.1.3.83	ТП-520 Родинцы		1,68	1,53	1,68	1,53							1,53			-0,15	-8,93			Работы закончены. Экономия средств возникла в результате применения при реконструкции деревянных опор на железобетонных приставках вместо изначально запланированных железобетонных опор.
1.1.1.3.84	ТП-523 Ф.1 Сергеевы		3,38	0,99	3,38	0,99							0,99			-2,39	-70,71			Работы закончены. Экономия средств возникла в результате применения при реконструкции деревянных опор на железобетонных приставках вместо изначально запланированных железобетонных опор и значительного уменьшения протяженности трассы.
1.1.1.3.85	ТП-523 Ф.2 Сергеевы		0,62	0,09	0,62	0,09							0,09			-0,53	-85,48			Работы закончены. Экономия средств достигнута в результате замены голого провода на СИП без замены опор, выполнения работ хоз. способом, уменьшением протяженности трассы по сравнению с планом.
1.1.1.3.86	ТП-513 Коттеджи		0,62	0,10	0,62	0,10							0,10			-0,52	-83,87			Работы закончены. Экономия средств достигнута в результате замены голого провода на СИП без замены опор, выполнения работ хоз. способом.
1.1.1.3.87	ТП-513 Мира		1,27	1,53	1,27	1,53							1,53			0,26	20,47			Работы закончены. Удорожание вызвано увеличением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.88	ТП-513 Южная		1,97	2,61	1,97	2,61							2,61			0,64	32,49			Работы закончены. Удорожание вызвано увеличением длины линии при разработке ПСД.
1.1.1.3.89	ТП-1607 ВЛ Юг		1,51	0,00	1,51											-1,51	-100,00			Отмена объекта ввиду проведенной в 2015 г. реконструкции. Взамен будет выполнена реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-1342 "Школа", ВЛ-0,4 кВ ТП-1264 "Новая", ВЛИ-0,4 кВ ТП-1261 ВЛ на ТП-1342, ВЛИ-0,4 кВ ТП-1342 "ВЛ на ТП-1261", ВЛ-0,4 кВ ТП-1185 "Громовой"
1.1.1.3.90	ТП-1607 ВЛ Кочалова		0,92	0,00	0,92											-0,92	-100,00			Отмена объекта ввиду проведенной в 2015 г. реконструкции. Взамен будет выполнена реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-1374 - вывод Юг, ВЛ-0,4 кВ ТП-1265 УП-1080 Восток, ВЛ-0,4 кВ ТП-1342 "Чайкиной"
1.1.1.3.91	ТП-1607 ВЛ Глинки		1,70	0,00	1,70											-1,70	-100,00			Отмена объекта ввиду проведенной в 2015 г. реконструкции. Взамен будет выполнена реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-1342 "Гюленина", ВЛ-0,4 кВ ТП-1342 "Киевская"
1.1.1.3.92	ТП-1607 ВЛ Запад		0,87	0,00			0,87						0,00			-0,87	-100,00			Отмена объекта ввиду проведенной в 2015 г. реконструкции.
1.1.1.3.93	ТП-1607 ВЛ Север		1,06	0,00			1,06						0,00			-1,06	-100,00			Отмена объекта ввиду проведенной в 2015 г. реконструкции.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	ВЛ-0,4 кВ ТП-1185 "Громовой"			0,21		0,21							0,21			0,21	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.3.89
	ВЛИ-0,4 кВ ТП-1261 ВЛ на ТП-1342			0,15		0,15							0,15			0,15	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.3.89
	ВЛИ-0,4 кВ ТП-1342 "ВЛ на ТП-1261"			0,11		0,11							0,11			0,11	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.3.89
	ВЛ-0,4 кВ ТП-1264 "Новая"			0,14		0,14							0,14			0,14	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.3.89
	ВЛ-0,4 кВ ТП-1265 УП-1080 Восток			0,13		0,13							0,13			0,13	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.3.90
	ВЛ-0,4 кВ ТП-1342 "Киевская"			0,15		0,05		0,10					0,15			0,15	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.3.91
	ВЛ-0,4 кВ ТП-1342 "Гюленина"			0,13		0,05		0,08					0,13			0,13	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.3.91
	ВЛ-0,4 кВ ТП-1342 "Чайкиной"			0,48		0,48							0,48			0,48	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.3.90
	ВЛ-0,4 кВ ТП-1342 "Школа"			0,83		0,83							0,83			0,83	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.3.89
	ВЛ-0,4 кВ ТП-1374 - вывод Юг			0,06		0,06							0,06			0,06	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.3.90
1.1.1.3.95	ВЛ-6 кВ ТП "Заречная" ф.5 - ТП-725 1 с.ш.			1,32				1,32					1,32			1,32	100,00			Замена данного объекта была предусмотрена инвестиционной программой на 2019 год, но по результатам технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1972 года постройки, было принято решение о досрочной замене.
1.1.1.3.120	ВЛИ-0,4 кВ ТП-1184 "Столбики"			0,63				0,63					0,63			0,63	100,00			Замена данного объекта была предусмотрена инвестиционной программой на 2019 год, но по результатам технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1974 года постройки, было принято решение о досрочной замене.
	ВЛ-0,4 кВ ТП-1347 Набережная			0,09				0,09					0,09			0,09	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.3.93
	ВЛ-0,4 кВ ТП-128 "Поселки"			0,59				0,59					0,59			0,59	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.3.92
	ВЛ-0,4 кВ ТП-191 "Юг"			0,16				0,16					0,16			0,16	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.3.93
	ВЛ-0,4 кВ ТП-1347 "Ключевая, чётная"			0,14				0,14					0,14			0,14	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.3.93
	ВЛИ-0,4 кВ ТП-349 - "Е. Бабушкина"			0,80				0,80					0,80			0,80	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1965 года постройки.
	ВЛ-0,4 кВ ТП-353 "Поскребышевы"			0,55				0,55					0,55			0,55	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1965 года постройки.
	ВЛ-0,4 кВ ТП-1187 вывод "Луговая"			0,22				0,22					0,22			0,22	100,00			Новый объект взамен п.1.1.1.3.92
	ВЛ-0,4 кВ ТП-352- Ломовская (сев часть)			0,12				0,12					0,12			0,12	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1971 года постройки.
	ВЛ-0,4 кВ ТП-352 Ж/дорожная Запад			0,14				0,14					0,14			0,14	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1971 года постройки.
	ВЛ-0,4 кВ ТП-1188 "Рязанцевы"			0,33				0,33					0,33			0,33	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1972 года постройки.
	ВЛ-0,4 кВ ТП-1342 "Новая"			0,10				0,10					0,10			0,10	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1973 года постройки.
	ВЛИ-0,4 кВ ТП-390 "Томиловы"			0,28				0,28					0,28			0,28	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1973 года постройки.
	ВЛИ-0,4 кВ ТП-1183 - Совхоз, 1			0,25				0,25					0,25			0,25	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1974 года постройки.
	ВЛИ-0,4 кВ ТП-1266 ф.2			0,81				0,81					0,81			0,81	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1974 года постройки.
	ВЛ-6 кВ ТП-609-ТП-723/ТП-722 ф.5			2,36				2,36					2,36			2,36	100,00			Предпроектное обследование кабельной линии предусмотренной п.1.1.1.1.129 инвестиционной программы 2018 года выявило необходимость комплексной замены КВЛ, из-за неудовлетворительного состояния воздушной линии 1972 года постройки.
	ВЛ-6 кВ ТП-247-ТП-448			0,48				0,48					0,48			0,48	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1970 года постройки.
	ВЛ-10 кВ п/ст Беляево ф.8-ТП-1630/1990			0,00				0,02				-0,02	0,00	-0,02						Затраты перенесены на КЛ-10 кВ ТП "Беляево"ф.8-ТП-1630 2 с.ш./ТП-1990.
1.1.1.3.96	ВЛ-10 кВ ТП-1265-ТП-1266/ТП-1382/ТП-1186			3,93							3,93		3,93			3,93	100,00			Замена данного объекта была предусмотрена инвестиционной программой на 2019 год, но по результатам технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1972 года постройки, было принято решение о досрочной замене.
	ВЛ-10 кВ ТП-1184-ТП-1185/ТП-1267			0,26							0,26		0,26			0,26	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1986 года постройки и повышения уровня электробезопасности в населенной местности при замене голого провода на изолированный
	ВЛ-10 кВ ТП-1185-ТП-1266			0,29							0,29		0,29			0,29	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1964 года постройки и повышения уровня электробезопасности в населенной местности при замене голого провода на изолированный

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	ВЛ-10 кВ ТП-1620 - ТП-1624 / ТП-1643 / ТП-1614			1,89								1,89	1,89	1,89		1,89	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1987 года постройки, а также в целях повышения электробезопасности жителей в населенной местности
	ВЛ-10 кВ ТП-1626 - ТП-1627/ТП-1666			0,25								0,25	0,25	0,25		0,25	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1990 года постройки, а также в целях повышения электробезопасности жителей в населенной местности
	ВЛ-10 кВ ТП-1626 - ТП-1630			0,43								0,43	0,43	0,43		0,43	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1990 года постройки, а также в целях повышения электробезопасности жителей в населенной местности
	ВЛ-10 кВ ТП-1640 - ТП-1642/1646/1688			2,25								2,25	2,25	2,25		2,25	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1959 года постройки, а также в целях повышения электробезопасности жителей в населенной местности
	ВЛЗ-10 кВ п/ст. Беяево ф.3 - ТП-1601			5,70								5,70	5,70	5,70		5,70	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1979 года постройки, а также в целях повышения электробезопасности жителей в населенной местности
	ВЛ-6 кВ ТП "Первомайская"- РТП-21			0,01								0,01	0,01	0,01		0,01	100,00			Топопланы.
	ВЛ-0,4 кВ ТП-1455 УП-806 "Поселок"			0,74								0,74	0,74	0,74		0,74	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1984 года постройки.
	ВЛ-0,4 кВ ТП-401 "Запад"			0,64								0,64	0,64	0,64		0,64	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1973 года постройки.
	ВЛ-0,4 кВ ТП-491 "Стахановская"			1,00								1,00	1,00	1,00		1,00	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1984 года постройки.
	ВЛ-0,4 кВ ТП-505 "Березниковская"			0,67								0,67	0,67	0,67		0,67	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1973 года постройки.
	ВЛ-0,4 кВ ТП-507 "Восток"			0,70								0,70	0,70	0,70		0,70	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1973 года постройки.
	ВЛ-0,4 кВ ТП-507 "Запад"			0,65								0,65	0,65	0,65		0,65	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1954 года постройки.
	ВЛ-0,4 кВ ТП-507 "Юг"			0,71								0,71	0,71	0,71		0,71	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1973 года постройки.
	ВЛ-0,4 кВ ТП-515 "Автостоянка"			0,48								0,48	0,48	0,48		0,48	100,00			Решение о срочной замене линии принято на основании технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние данной линии 1960 года постройки.
	ВЛ-0,4 кВ ТП-1601 вывод "Васнецовых"			0,01								0,01	0,01	0,01		0,01	100,00			Топопланы.
1.1.2	Реконструкция основного оборудования в ТП, КТП, РТП, УП		31,83	38,80	9,68	3,20	10,55	5,25	6,27	7,18	5,33	23,17	38,80	23,17		6,97	21,90			Увеличение финансирования компенсируется экономией по другим статьям затрат
1.1.2.1	Замена КТП		15,25	11,42	0,90		3,36	0,80	5,66	4,15	5,33	6,47	11,42	6,47		-3,83	-25,11			Экономия затрат
1.1.2.1.28	Установка новой КТП взамен ТП-371		2,05	0,00			2,05	0,00								-2,05	-100,00			По результатам технического обследования принято решение о продлении срока службы ТП-371 на один год. Перенос замены данной ТП на 2019 год.
1.1.2.1.29	Установка новой КТП взамен ТП-757		3,28	0,00					3,28	0,00						-3,28	-100,00			По результатам технического обследования принято решение о продлении срока службы ТП-757 на один год. Перенос замены данной ТП на 2019 год.
1.1.2.1.30	Установка новой КТП взамен ТП-1266		3,28	0,92	0,90				2,38			0,92	0,92	0,92		-2,36	-71,95			Работы закончены. Экономия средств за счёт уточнения технических характеристик оборудования и выполнения работ хоз.способом.
1.1.2.1.31	Установка новой КТП взамен ТП-181		1,31	0,00			1,31	0,00								-1,31	-100,00			По результатам технического обследования принято решение о продлении срока службы ТП-181 на один год. Перенос замены данной ТП на 2019 год.
1.1.2.1.32	Установка новой КТП взамен ТП-132		3,28	0,00							3,28					-3,28	-100,00			По результатам технического обследования принято решение о продлении срока службы ТП-132.
1.1.2.1.33	Строительство новой КТП-823, ул. Сетевая		2,05	0,00							2,05					-2,05	-100,00			Отмена объекта. Решение о строительстве ТП было принято из-за жалоб потребителей на качество напряжения, но в 2015 году данная проблема была решена путем перевода части нагрузки на ТП-800.
	Установка новой КТП взамен ТП-1339			0,80				0,80								0,80	100,00			По результатам технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние трансформаторной подстанции, находящейся в зоне затопления во время весеннего паводка, принято решение выполнить реконструкцию данной ТП в 2018 г. Объект взамен п.1.1.2.1.28.
	Установка КТП взамен ТП-157			0,05						0,05						0,05	100,00			Аварийное состояние бесхозного здания трансформаторной подстанции представляющего угрозу жизни людей и работе, размещённого в данном здании, оборудования АО ГЭС. Принято решение демонтировать оборудование из аварийного здания ТП и установить взамен КТП.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	Установка новой КТП взамен ТП-30			4,04						0,39		3,65	4,04	3,65		4,04	100,00			По результатам технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние здания и оборудования трансформаторной подстанции 1957 г. постройки принято решение о ее замене. Работы закончены.
	Установка новой КТП взамен ТП-235			3,71						3,71			3,71			3,71	100,00			По результатам технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние трансформаторной подстанции 1964 г. постройки принято решение о ее замене в 2018 г. Объект взамен п.1.1.2.1.29.
	Реконструкция ТП-1383 и ТП-1384 путем замены комплектных трансформаторных подстанций на одну КТП-1383			1,10								1,10	1,10	1,10		1,10	100,00			По результатам технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние трансформаторной подстанции 1985 г. постройки принято решение выполнить реконструкцию данной ТП в 2018 г. Объект взамен п.1.1.2.1.31.
	Установка новой КТП взамен ТП-1620			0,80								0,80	0,80	0,80		0,80	100,00			По результатам технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние трансформаторной подстанции 1980 г. постройки принято решение выполнить реконструкцию данной ТП в 2018 г. Объект взамен п.1.1.2.1.33.
1.1.2.2	Замена оборудования в ТП и РТП		10,37	14,65	5,19	0,00	5,18	0,00				14,65	14,65	14,65		4,28	41,27			Увеличение финансирования в счёт экономии по другим статьям затрат
1.1.2.2.21	Замена оборудования РУ-6/10 кВ: ТП-210 - 6 шт.+ШМР		2,59	0,00			2,59	0,00					0,00		0,00	-2,59	-100,00			Отмена. Оборудование заменено в рамках кап. ремонта в 2015 году.
1.1.2.2.22	ТП-1044 - 6 шт.+ШМР		2,59	0,00	2,59	0,00							0,00		0,00	-2,59	-100,00			Отмена. Оборудование заменено в рамках кап. ремонта в 2015 году.
1.1.2.2.23	ТП-1130 - 6 шт.+ШМР		2,59	0,00			2,59	0,00					0,00		0,00	-2,59	-100,00			Отмена. Оборудование заменено в рамках кап. ремонта в 2015 году.
1.1.2.2.24	ТП-1316 - 6 шт.+ШМР		2,60	0,00	2,60	0,00							0,00		0,00	-2,60	-100,00			Отмена. Оборудование заменено в рамках кап. ремонта в 2015 году.
	Техническое перевооружение РТП-107 в части замены трансформатора собственных нужд ТСН-1 марки ТЛС-10/10 с увеличением номинальной мощности трансформатора на трансформатор энергосберегающий марки ТМГ-25/10, 1 шт.			0,08								0,08	0,08	0,08		0,08	100,00			Объект появился в результате аварийной замены трансформатора.
	Техническое перевооружение оборудования РУ-10 кВ ТП-1168 путем замены камер КСО-366 (с выключателем нагрузки) в количестве 8 шт. на камеры КСО (с вакуумным выключателем) в количестве 9 шт. и установкой ШОТ, в результате которого получится РТП-115			6,91								6,91	6,91	6,91		6,91	100,00			По результатам технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние оборудования трансформаторной подстанции 1983 г. монтажа, а также в связи с расположением подстанции в центре нагрузок было принято решение выполнить реконструкцию данной ТП в 2018 г. Взамен объектов п. 1.1.2.2.21, 1.1.2.2.22, 1.1.2.2.23, 1.1.2.2.24.
	Техническое перевооружение оборудования РУ-10 кВ ТП-1322 путем замены камер КСО-366 (с выключателем нагрузки) в количестве 6 шт. на камеры КСО (с вакуумным выключателем) в количестве 10 шт. и установкой ШОТ в результате которого получится РТП-117			7,66								7,66	7,66	7,66		7,66	100,00			По результатам технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние оборудования трансформаторной подстанции 1987 г. монтажа, а также в связи с расположением подстанции в центре нагрузок было принято решение выполнить реконструкцию данной ТП в 2018 г. Взамен объектов п. 1.1.2.2.21, 1.1.2.2.22, 1.1.2.2.23, 1.1.2.2.24.
1.1.2.3	Замена силовых трансформаторов в подстанциях		5,09	9,64	3,59	3,20	1,17	3,61	0,33	1,19		1,64	9,64	1,64		4,55	89,39			Увеличение финансирования в счёт экономии по другим статьям затрат
1.1.2.3.4	Замена силовых трансформаторов на ТМГ-250/6 - 2 шт. ТП-47; - 250/10 - 1 шт. ТП-1603; - 400/6 - 9 шт. ТП-114, 167, 207 - 2 шт., 208, 321, 87, 146, 406 - 630/6 - 2 шт. ТП-426, 510; - 630/10 - 2 шт. ТП-1040 - 2 шт.		5,09	2,17	3,59	0,82	1,17	0,68	0,33	0,28		0,39	2,17	0,39		-2,92	-57,37			Частичный пересмотр предусмотренных планом объектов, в связи с досрочной заменой трансформаторов на ТП-1603 в 2015 г., ТП-321 в 2017 г., ТП-1040 в 2016 г., ТП-87 в 2017 г. и отменой замены в ТП-167, ТП-146, ТП-426. В счёт экономии по статье произведена замена трансформаторов на других объектах.
	Техническое перевооружение ТП-78 в части замены силового трансформатора Т-2 марки ТМ-630/6 на трансформатор энергосберегающий марки ТМГ-630/6			0,42			0,42						0,42			0,42	100,00			Взамен объектов предусмотренных п. 1.1.2.3.4.
	Техническое перевооружение ФП-8 в части замены силовых трансформаторов Т-1 марки ТМ-400/10, Т-2 марки ТМ-630/6 на трансформаторы энергосберегающие Т-1 марки ТМГ-400/10, Т-2 марки ТМГ-630/6 и путем установки энергосберегающего трансформатора собственных нужд марки ТМГ-25/6 в на 2 с.ш.			0,84			0,84						0,84			0,84	100,00			Взамен объектов предусмотренных п. 1.1.2.3.4.
	Техническое перевооружение ТП-801 в части замены силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 марки ТМ-400/6 на трансформаторы энергосберегающие марки ТМГ-400/6			0,56			0,56						0,56			0,56	100,00			Взамен объектов предусмотренных п. 1.1.2.3.4.
	Техническое перевооружение ТП-861 в части замены силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 марки ТМ-400/6 на трансформаторы энергосберегающие марки ТМГ-160/6			0,56			0,56						0,56			0,56	100,00			Взамен объектов предусмотренных п. 1.1.2.3.4.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	Техническое перевооружение ТП-289 в части замены силового трансформатора Т-1 марки ТМ-630/6 с уменьшением номинальной мощности трансформатора на трансформатор энергосберегающий марки ТМГ-400/6			0,26				0,26					0,26			0,26	100,00			Взамен объектов предусмотренных п. 1.1.2.3.4.
	Техническое перевооружение РТП-2 в части замены силовых трансформаторов Т-1, Т-2 марки ТМ-250/6 с уменьшением номинальной мощности трансформатора на трансформаторы энергосберегающие марки ТМГ-100/6			0,27				0,27					0,27			0,27	100,00			Взамен объектов предусмотренных п. 1.1.2.3.4.
	Техническое перевооружение ТП-8 в части замены силового трансформатора Т-1 марки ТМ-400/6 на трансформатор энергосберегающий марки ТМГ-400/6			0,32				0,32					0,32			0,32	100,00			Объект появился на основании технического обследования, выявившего, что технические характеристики близки к критичным и для обеспечения надежного электроснабжения потребителей принято решение о замене трансформатора на данной подстанции.
	Техническое перевооружение ТП-10 в части замены силового трансформатора Т-1 марки ТМ-630/6 на трансформатор энергосберегающий марки ТМГ-630/6			0,37				0,37					0,37			0,37	100,00			—"
	Техническое перевооружение ТП-431 в части замены силового трансформатора Т-2 марки ТМ-630/6 на трансформатор энергосберегающий марки ТМГ-630/6			0,34				0,34					0,34			0,34	100,00			—"
	Техническое перевооружение ТП-530 в части замены силового трансформатора Т-1 марки ТМ-400/6 с уменьшением номинальной мощности трансформатора на трансформатор энергосберегающий марки ТМГ-250/6			0,21				0,21					0,21			0,21	100,00			Взамен объектов предусмотренных п. 1.1.2.3.4.
	Техническое перевооружение ТП-1748 в части замены силового трансформатора марки ТМ-400/10 на трансформатор энергосберегающий марки ТМГz-400/10			0,26				0,26					0,26			0,26	100,00			Объект появился на основании технического обследования, выявившего, что технические характеристики близки к критичным и для обеспечения надежного электроснабжения потребителей принято решение о замене трансформатора на данной подстанции.
	Техническое перевооружение ТП-863 в части замены силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 марки ТМ-400/6 на трансформаторы энергосберегающие марки ТМГ-250/6			0,41				0,41					0,41			0,41	100,00			Взамен объектов предусмотренных п. 1.1.2.3.4.
	Техническое перевооружение ТП-881 в части замены силового трансформатора марки ТМ-630/6 на трансформатор энергосберегающий марки ТМГ-630/6			0,36				0,36					0,36			0,36	100,00			Взамен объектов предусмотренных п. 1.1.2.3.4.
	Техническое перевооружение ТП-883 в части замены силового трансформатора марки ТМ-250/6 на трансформатор энергосберегающий марки ТМГ-100/6			0,13				0,13					0,13			0,13	100,00			Взамен объектов предусмотренных п. 1.1.2.3.4.
	Техническое перевооружение РТП-102 в части замены силового трансформатора марки ТМ-630/10 на трансформатор энергосберегающий марки ТМГ-630/10			0,34						0,34			0,34			0,34	100,00			Объект появился на основании технического обследования, выявившего, что технические характеристики близки к критичным и для обеспечения надежного электроснабжения потребителей принято решение о замене трансформатора на данной подстанции.
	Техническое перевооружение ТП-409 в части замены силового трансформатора Т-1 марки ТМ-250/6 с уменьшением номинальной мощности трансформатора на трансформатор энергосберегающий марки ТМГ-160/6			0,15						0,15			0,15			0,15	100,00			—"
	Техническое перевооружение ТП-1610 в части замены силового трансформатора Т-1 марки ТМ-250/10 с уменьшением номинальной мощности трансформатора на трансформатор энергосберегающий марки ТМГz-160/10			0,15						0,15			0,15			0,15	100,00			—"
	Техническое перевооружение ТП-1380 в части замены силового трансформатора марки ТМ-400/10 с уменьшением номинальной мощности трансформатора на трансформатор энергосберегающий марки ТМГz-250/10			0,27						0,27			0,27			0,27	100,00			—"
	Техническое перевооружение ТП-416 в части замены силовых трансформаторов Т-1, Т-2 марки ТМ-400/6 на трансформаторы энергосберегающие марки ТМГ-400/6			0,32							0,32	0,32	0,32			0,32	100,00			—"
	Техническое перевооружение ТП-755 в части замены силового трансформатора Т-1 марки ТМ-250/6 с уменьшением номинальной мощности трансформатора на трансформатор энергосберегающий марки ТМГ-160/6			0,16							0,16	0,16	0,16			0,16	100,00			—"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	Техническое перевооружение ТП-1606 в части замены силового трансформатора марки ТМ-630/10 с уменьшением номинальной мощности трансформатора на трансформатор энергосберегающий марки ТМГz-400/10			0,29								0,29	0,29	0,29		0,29	100,00			—"
	Техническое перевооружение ТП-1657 в части замены силового трансформатора марки ТМ-400/10 на трансформатор энергосберегающий марки ТМГ-400/10			0,30								0,30	0,30	0,30		0,30	100,00			—"
	Техническое перевооружение ТП-1426 в части замены силового трансформатора Т-2 марки ТМ-250/10 с уменьшением номинальной мощности трансформатора на трансформатор энергосберегающий марки ТМГ-160/10			0,18								0,18	0,18	0,18		0,18	100,00			—"
1.1.2.4	Замена узловых пунктов - 50 шт.		1,12	3,09			0,84	0,84	0,28	1,84		0,41	3,09	0,41		1,97	175,89			Увеличение общего количества УП к замене связано с проведением технического обследования, выявившего неудовлетворительное состояние корпусов УП, что потребовало дополнительного финансирования по статье.
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики		1,56	2,56	0,52	0,00		0,60		1,10	1,04	0,86	2,56	0,86		1,00	64,10			Увеличение финансирования в связи с изменением потребностей предприятия, не учтенных при составлении долгосрочной инвестиционной программы.
1.2.5	Организация защиты от однофазных замыканий на землю РТП-103, РТП-106, РТП-107		1,56	0,00	0,52	0,00					1,04		0,00			-1,56	-100,00			Отмена. Необходимость выполнения данных работ на этих подстанциях отсутствует.
	Техническое перевооружение системы телемеханики в РТП-15 путем замены шкафа телемеханики			0,20				0,20					0,20			0,20	100,00			Выполнено в счёт экономии по п. 1.2.5.
	Техническое перевооружение системы телемеханики в ПС "Повысительная" путем замены шкафа телемеханики			0,19				0,19					0,19			0,19	100,00			Выполнено в счёт экономии по п. 1.2.5.
	Техническое перевооружение системы телемеханики в РТП-13 путем замены шкафа телемеханики			0,21				0,21					0,21			0,21	100,00			Выполнено в счёт экономии по п. 1.2.5.
	Техническое перевооружение системы телемеханики в РТП-108 путем замены шкафа телемеханики			0,24						0,24			0,24			0,24	100,00			Выполнено в счёт экономии по п. 1.2.5.
	Техническое перевооружение оборудования РТП-5 в части цепей оперативного тока путем установки шкафа оперативного тока = 110В			0,86						0,86			0,86			0,86	100,00			Выполнено в счёт экономии по п. 1.2.5.
	Техническое перевооружение оборудования РТП-21 в части цепей оперативного тока путем установки шкафа оперативного тока = 220В			0,86								0,86	0,86	0,86		0,86	100,00			Необходимость перевооружения данного объекта связана с частыми отключениями электроэнергии потребителей в данном районе. Перевод нагрузки на резервное питание выполнялся силами выездной бригады ОВБ. С установкой данного оборудования перевод нагрузки стал выполняться дистанционно, что привело к значительному снижению времени перерыва в электроснабжении потребителей.
1.3	Создание систем АИИСКУЭ		12,15	13,87	6,41	1,61	2,83	4,86	0,70	0,73	2,21	6,67	13,87	6,67		1,72	14,16			Увеличение финансирования в счёт экономии по другим статьям затрат
1.3.1	Установка GSM-модемов в ВРУ многоквартирных жилых домов (по 100 шт. ежегодно)		1,18	0,00	0,35	0,00	0,83						0,00			0,00	-1,18	-100,00		Отмена, ввиду организации передачи данных АИИС КУЭ по сетям ПАО "Ростелеком". Инвестиции данной статьи будут использованы на статьи "Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ" и "Установка выносных приборов учета" п. 1.3.19.
1.3.2	Установка коммуникационных шкафов в ТП (по 30 шт. ежегодно)		0,96	2,55	0,40	0,39					0,56	2,16	2,55	2,16		1,59	165,63			Выполнение дополнительных объемов работ в счёт экономии по другим статьям затрат.
1.3.19	Установка выносных приборов учета		6,65	10,05	2,30	0,16	2,00	4,69	0,70	0,73	1,65	4,47	10,05	4,47		3,40	51,13			Увеличение финансирования в счёт экономии по п. 1.3.1, 1.3.20, 1.3.21, 1.3.22.
1.3.20	Замена оборудования РУ-6/10 кВ: ТП-37 - 1 шт. с ПУ, ТТ и ТН взамен существующих фидерных;		0,37	0,00	0,37	0,00							0,00			0,00	-0,37	-100,00		Отмена, работы выполнены в 2014 году в рамках капитального ремонта. Инвестиции данной статьи будут использованы на увеличение финансирования по статье "Установка выносных приборов учета" п. 1.3.19.
1.3.21	Замена оборудования РУ-6/10 кВ: ТП-1001 - 5 шт. + ШМР + 1 шт. с ПУ, ТТ и ТН;		2,25	0,00	2,25	0,00							0,00			0,00	-2,25	-100,00		Отмена, работы выполнены в 2016 году в рамках капитального ремонта. Инвестиции данной статьи будут использованы на увеличение финансирования по статье "Установка выносных приборов учета" п. 1.3.19.
1.3.22	Замена оборудования РУ-6/10 кВ: ТП-1155 - 2 шт. с ПУ, ТТ и ТН взамен существующих камер на ТП-1156 1,2 с.ш. с перезаводкой 4-х КЛ-10 кВ и устройством кабельного канала на 1 с.ш.;		0,74	0,00	0,74	0,00							0,00			0,00	-0,74	-100,00		Отмена объекта. Данные работы выполнены в 2017 году в рамках работ по созданию системы АИИСКУЭ. Инвестиции данной статьи будут использованы на увеличение финансирования по статье "Установка выносных приборов учета" п. 1.3.19.
	Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ			1,27			1,06		0,17			0,04	1,27	0,04		1,27	100,00			Взамен работ предусмотренных п. 1.3.1.
2	Новое строительство		194,65	133,60	25,45	7,35	55,67	33,99	56,73	47,21	56,80	45,05	133,60	45,05		-61,05	-31,36			Экономия затрат

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности (осуществление технологического присоединения)		194,65	133,06	25,45	7,35	55,67	33,73	56,73	46,93	56,80	45,05	133,06	45,05		-61,59	-31,64			Все мероприятия в рамках технологического присоединения выполняются АО "Горэлектросеть" в установленные сроки, отставание от плана объясняется переносом заявителями сроков ввода энергопринимающих устройств на последующие периоды.
	Диспетчерский щит ОДС			0,18				0,18					0,18			0,18	100,00			Строительство новых и развитие существующих энергетических объектов АО "Горэлектросеть" ведёт к необходимости добавления их на диспетчерский щит ОДС для обеспечения возможности дистанционного управления электрооборудованием в РТП, сокращения времени на оперативные переключения в эл.сетях.
	Пожарная сигнализация корпус Д			0,18				0,01		0,17			0,18			0,18	100,00			Необходимость обеспечения пожарной безопасности в бывшем корпусе Кировсвет.
	Земельный участок кад. № 43:40:000143:1150 ТП-1010 ул.Производственная,20			0,03				0,03					0,03			0,03	100,00			Оформление права собственности на землю под ТП.
	Земельный участок кад. № 43:40:000215:463 ТП-419 ул.Энергетиков,42			0,04				0,04					0,04			0,04	100,00			Оформление права собственности на землю под ТП.
	Доборудование системы видеонаблюдения путём организации видеонаблюдения в оперативно-диспетчерской службе			0,11						0,11			0,11			0,11	100,00			Необходимость видео и аудио фиксации действий оперативного персонала для повышения уровня электробезопасности в сетях АО ГЭС. Существующая система физически и морально устарела, кроме того не охватывала все рабочие места.
3	Приобретение оборудования для вспомогательного и обслуживающего производства и спецавтотранспорта		3,10	17,64	2,30	4,59		11,14	0,67	1,23	0,13	0,68	17,64	0,68		14,54	469,03			Увеличение финансирования в связи с изменением потребностей предприятия, не учтённых при составлении долгосрочной инвестиционной программы.
3.1	Приобретение спецавтотранспорта		2,30	17,54	2,30	4,59		11,14		1,23		0,58	17,54	0,58	0,00	15,24	662,61			Увеличение финансирования в связи с изменением потребностей предприятия, не учтённых при составлении долгосрочной инвестиционной программы.
3.1.16	УАЗ-3909		0,50	0,00	0,50	0,00							0,00		0,00	-0,50	-100,00			Отказ от закупки в связи с продлением срока службы техники, предусмотренной к замене.
3.1.17	КамАЗ-53604		1,80	0,00	1,80	0,00							0,00		0,00	-1,80	-100,00			Отказ от закупки в связи с продлением срока службы техники, предусмотренной к замене.
	Экскаватор-погрузчик Terex TLB 825			4,20		4,20							4,20			4,20	100,00			Необходимость замены экскаватора гос. номер 9307УА 2008 г.в., отработавшего установленный срок службы (наличие трещин на экскаваторной установке, множественные неисправности гидравлического привода).
	Высокоточный микрометр РЕТ-МОН-2			0,24		0,24							0,24			0,24	100,00			Необходим для обслуживания ПС 110/10 кВ "Речная". Позволит расширить диапазон испытываемого оборудования, автоматизировать процесс измерения, осуществить переход с аналоговых систем измерения на цифровой формат.
	Аппарат испытательно-прожигающий АИП-70М (малогабаритный)			0,15		0,15							0,15			0,15	100,00			Необходимость замены аппарата 1988 г.в. обусловлена износом, составляющим более 90%. Аппарат необходим для проверки изоляционного покрытия кабелей высокого напряжения и диэлектрических элементов сети выпрямленным напряжением, испытания кабелей высокого напряжения с помощью прожига дефектной изоляции.
	Гидромотол HYCON HH23			0,13		0,13		0,13					0,13			0,13	100,00			Необходимость замены гидромотола 2007 г.в., вышедшего из строя в 2017 г.
	Автомобиль ГАЗон NEXT с крано-манипуляторной установкой Soosan SCS 334			3,24		3,24		3,24					3,24			3,24	100,00			Взамен п. 3.1.17. Необходимость оснащения бригады, занимающейся проколами, отдельным спец. транспортом, что позволит увеличить объём работ по устройству бестраншейных переходов выполняемых хоз. способом.
	Автомобиль LADA 4*4 21310			1,11		0,55		0,56					1,11			1,11	100,00			Замена выработавших свой ресурс автомобилей ГАЗ-2705 гос. номер Р 018 КТ и УАЗ-390994 гос. номер А 731 КХ (2007 года выпуска).
	Автогидроподъёмник телескопический ГАЗ-33088			3,99		3,99		3,99					3,99			3,99	100,00			Необходимость замены автогидроподъёмника ПСС 131.18 гос. номер В 017 КУ (2007 года выпуска) вышедшего из строя в конце 2017 г.
	Испытательное оборудование РЕТОМ-61			1,76		1,76		1,76					1,76			1,76	100,00			Необходимо для выполнения комплексной проверки оборудования ПС 110/10кВ "Речная" и других испытаний электроустановок предприятия.
	Указатель повреждения кабеля УПК - 02Н03			0,06		0,06		0,06					0,06			0,06	100,00			Взамен неисправного прибора 2003 года выпуска, кроме того дополнительный прибор необходим для оснащения им второй бригады ОДС.
	Электролаборатория КАЭЛ-5			1,41		1,41		1,41					1,41			1,41	100,00			Необходимость замены физически и морально устаревшего оборудования автолаборатории в НУЭС произведенной ранее 1989 года.
	Приобретение трассоискателя с функцией сохранения координат GPS/Глонасс			0,14						0,14			0,14			0,14	100,00			Необходимость замены физически и морально устаревшего трассоискателя 1991 г. выпуска.
	Приобретение приемника акустических волн для акустической и электромагнитной точной локализации места повреждения digiPHONE+			0,53						0,53			0,53			0,53	100,00			Необходимость замены физически и морально устаревшего комплекта КП-100У 1989 г. выпуска.
	Прибор энергетика многофункциональный портативный СЕ602М-120СК-3000Р			0,27								0,27	0,27	0,27		0,27	100,00			Проведение инструментальных проверок расчетных приборов учета, а также определение фактической погрешности работы измерительных комплексов с целью определения их пригодности для расчетов за потребленную электрическую энергию.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	Система вытяжной вентиляции ОДС			0,31								0,31	0,31	0,31		0,31	100,00			Необходимость поддержания требуемых параметров чистоты воздуха и параметров микроклимата в помещениях оперативно-диспетчерской службы. Вентиляция в бывшем корпусе Кировсвет отсутствовала.
3.2	Приобретение вычислительной техники, программного обеспечения, внедрение системы защиты персональных данных, модернизация комплексной системы хранения и обработки данных		0,80	0,10					0,67		0,13	0,10	0,10	0,10		-0,70	-87,50			Пересмотр потребностей предприятия. Экономия затрат.
3.2.5	Приобретение вычислительной техники, программного обеспечения		0,80	0,10					0,67		0,13	0,10	0,10	0,10		-0,70	-87,50			Пересмотр потребностей предприятия. Экономия затрат.