

**МИНИСТЕРСТВО
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

П Р И К А З

20 ноября 2018 г.

г. Ставрополь

388

О внесении изменения в инвестиционную программу государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» на 2015-2018 годы по реконструкции и модернизации объектов централизованного теплоснабжения Ставропольского края, находящихся в хозяйственном ведении государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс», утвержденную приказом министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 07 октября 2014 г. № 535

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 г. № 410, Положением о министерстве жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края, утвержденным постановлением Правительства Ставропольского края от 25 декабря 2014 г. № 545-п, и на основании обращения государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» от 07 ноября 2018 г. № 06/2-3505

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменение в инвестиционную программу государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» на 2015-2018 годы по реконструкции и модернизации объектов централизованного теплоснабжения Ставропольского края, находящихся в хозяйственном ведении государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс», утвержденную приказом министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 07 октября 2014 г. № 535 «Об утверждении инвестиционной программы государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставро-

польский краевой теплоэнергетический комплекс» на 2015-2018 годы по реконструкции и модернизации объектов централизованного теплоснабжения Ставропольского края, находящихся в хозяйственном ведении государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» (с изменениями, внесенными приказами министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 01 октября 2015 года № 223 и от 25 октября 2017 года № 270), изложив её в прилагаемой редакции.

2. Признать утратившими силу приказы министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края:

от 1 октября 2015 г. № 223 «О внесении изменений в инвестиционную программу государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» на 2015-2018 годы по реконструкции и модернизации объектов централизованного теплоснабжения Ставропольского края, находящихся в хозяйственном ведении государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс», утвержденную приказом министерства строительства, архитектуры жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 07 октября 2014 г. № 535»;

от 25 октября 2017 г. № 270 «О внесении изменений в инвестиционную программу государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» на 2015-2018 годы по реконструкции и модернизации объектов централизованного теплоснабжения Ставропольского края, находящихся в хозяйственном ведении государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс», утвержденную приказом министерства строительства, архитектуры жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 07 октября 2014 г. № 535».

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя министра жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края Нестеренко С.А.

4. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Первый заместитель министра



С.Т.Бычков

УТВЕРЖДЕНА

приказом министерства
жилищно-коммунального хозяйства
Ставропольского края
от 20 ноября 2018 г. № 388
(в редакции приказа министерства
строительства, архитектуры и жи-
лищно-коммунального хозяйства
Ставропольского края
от 07 октября 2014 г. № 535)

**Инвестиционная программа ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
на 2015-2018 г.г.**

РАЗРАБОТЧИК



355037 г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 76/6
stavropol@gupsktek.ru

Ставрополь, 2018 г.

Паспорт актуализированной инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

Форма № 1-ИП ТС

Государственное унитарное предприятие Ставропольского края "Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс"
 (ГУП СК «КРАЙТЕПЛОЭНЕРГО»)
 (наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Государственное унитарное предприятие Ставропольского края "Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс" (ГУП СК «КРАЙТЕПЛОЭНЕРГО»)
Местонахождение регулируемой организации	355037, Российская Федерация, Ставропольский край, г.Ставрополь, ул. Шпаковская, 76/6
Сроки реализации инвестиционной программы	2015-2018 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора - главный инженер А.А. Калинин Прием-
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	ная: (8652)741-917, e-mail:stavropol @ gupsktek.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	355012, Российская Федерация, Ставропольский край, г.Ставрополь, ул.Ленина, д.184 Ми-
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	нистр жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Приемная: (8652)296-488, e-mail: priem@mingkhsk.ru
Наименование органа исполнительной власти Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов	Региональная тарифная комиссия Ставропольского края
Место нахождения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации	355035, г. Ставрополь, ул. Мира, 337
Дата согласования инвестиционной программы органом исполнительной власти Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов	
Должностное лицо согласовавшее инвестиционную программу	Председатель региональной тарифной комиссии Ставропольского края С.Г. Губский
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Органы местного самоуправления, согласовавшие инвестиционную программу, указаны в приложении к инвестиционной программе
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Должностные лица, согласовавшие актуализированную инвестиционную программу, указаны в приложении к инвестиционной программе
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	Даты согласования актуализированной инвестиционной программы, указаны в приложении к инвестиционной программе
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Заместитель начальника планово-экономического отдела О.А. Шкurenko (8652)741-917, e-mail: shkurenko@gupsktek.ru

**Инвестиционная программа
ГУП СК "Крайтеплоэнерго"**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2015 - 2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации и мероприятия	Год окончания реализации и мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015	2016	2017			2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей котельной № 15-01	Снижение эксплуатационных затрат. Замена участка теплотрассы Ду 50 мм протяженностью 67,3 м в двухтрубном исчислении	г. Благодарный, ул. Первомайская, 18 от ТК 4 до ж/д 54	протяженность в двухтрубном исчислении, с указанным диаметром	мм/м	Д50-134.6	2018	2018	1 115,47	0	0	0	1 115,47				
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей котельной № 15-05	Снижение эксплуатационных затрат. Замена участка теплотрассы Ду 100 мм протяженностью 39 м в двухтрубном исчислении	г. Благодарный, ул. Однокозова, 162 от ТК-1 до акушерского корпуса	протяженность в двухтрубном исчислении, с указанным диаметром	мм/м	Д100-78	2018	2018	646,41	0	0	0	646,41				
3.1.3	Реконструкция тепловых сетей котельной № 15-10	Снижение эксплуатационных затрат. Замена участка теплотрассы Ду 100 мм протяженностью 40 м в двухтрубном исчислении	г. Благодарный, ул. Комсомольская 16А от ТК-17 до ж/д № 79	протяженность в двухтрубном исчислении, с указанным диаметром	мм/м	Д100-80	2018	2018	662,98	0	0	0	662,98				
3.1.4	Реконструкция тепловых сетей котельной № 15-15	Снижение эксплуатационных затрат. Замена участка теплотрассы Ду 150 мм протяженностью 55 м в двухтрубном исчислении	г. Благодарный, пл. Стригелей 2ф от ТК 11 до ТК-14	протяженность в двухтрубном исчислении, с указанным диаметром	мм/м	Д150-110	2018	2018	1 289,61	0	0	0	1 289,61				
3.1.5	Реконструкция тепловых сетей котельной № 15-22	Снижение эксплуатационных затрат. Замена участка теплотрассы Ду 150 мм протяженностью 71.5 м в двухтрубном исчислении	с. Каменная Балка, ул. Школьная, 18 от ТК 2 до ТК-3	протяженность в двухтрубном исчислении, с указанным диаметром	мм/м	Д159-143	2018	2018	1 676,49	0	0	0	1 676,49				
3.1.6	Реконструкция тепловых сетей котельной № 15-24	Снижение эксплуатационных затрат. Замена участка теплотрассы Ду 100 мм протяженностью 122,5 м в двухтрубном исчислении	с. Александрия, ул. Пролетарская, 115 от ТК-3 до гаража	протяженность в двухтрубном исчислении, с указанным диаметром	мм/м	Д100-245	2018	2018	2 030,38	0	0	0	2 030,38				
3.1.7	Реконструкция тепловых сетей котельной № 21-28	Снижение эксплуатационных затрат. Замена участка теплотрассы Ду 80 мм протяженностью 377 м в двухтрубном исчислении	п. Винодельненский, ул. Олимпийская, 17 от ТК 16 до ТК 18	протяженность в двухтрубном исчислении, с указанным диаметром	мм/м	Д76-377	2018	2018	5 987,68	0	0	0	5 987,68				
3.1.8	Реконструкция тепловых сетей котельной № 21-20	Снижение эксплуатационных затрат. Замена участка теплотрассы Ду 100 мм (канальная прокладка), протяженность 140 м в двухтрубном исполнении	п. Советское руно, ул. Квартальная 12А, от ТК 15 до ТК 18.	протяженность в двухтрубном исчислении, с указанным диаметром	мм/м	Д108-140	2018	2018	2 223,54	0	0	0	2 223,54				
3.1.9	Реконструкция тепловых сетей котельной № 21-23	Снижение эксплуатационных затрат. Замена участка теплотрассы Ду 80 мм протяженностью 89 м в двухтрубном исчислении	с. Тахта, пер. Ротко, 26 от ТК 16 до ТК 18	протяженность в двухтрубном исчислении, с указанным диаметром	мм/м	Д50-89	2018	2018	1 413,54	0	0	0	1 413,54				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.1.10	Реконструкция тепловых сетей котельной № 29-01	Снижение эксплуатационных затрат. Замена участка теплорассы Ду 80 мм в ППУ изоляции протяженностью 170 м в двухтрубном исчислении	г. Новоалександровск, ул.Шевченко, 17 от ТК-22/1 до ТК-22/2	Потери в год/ протяженность в двухтрубном исчислении, с указанным диаметром	Гкал/мм/м	759,8/Д89-170	569,8	2018	2018	1 677,94		0	0	0	1 677,94		
3.1.11	Реконструкция тепловых сетей котельной № 29-12	Снижение эксплуатационных затрат. Замена участка трубопроводов Ду 150 мм протяженностью 47 м в двухтрубном исчислении	пос. Темижбекский, ул.Почтовая,17 от котельной №29-12 до ТК-1	Потери в год/протяженность в двухтрубном исчислении, с указанным диаметром	Гкал/мм/м	57,2/Д159-47	42,9	2018	2018	1 102,03		0	0	0	1 102,03		
3.1.12	Реконструкция тепловых сетей котельной № 31-01	Снижение эксплуатационных затрат. Замена участка трубопроводов Ду 150 мм протяженностью 55 м в двухтрубном исчислении	г.Светлоград, ул. Пушкина, 10 от ТК-9 до ТК-10а	протяженность в двухтрубном исчислении, с указанным диаметром	мм/м	Д219- 55; Д159-55		2018	2018	1 289,61		0	0	0	1 289,61		
3.1.13	Реконструкция тепловых сетей котельной № 31-16	Снижение эксплуатационных затрат. Замена участка теплорассы Ду 80 мм протяженностью 65 м в двухтрубном исчислении	г. Светлоград, ул. Выставочная, 44 Б от ТК-20 до дома № 42	протяженность в двухтрубном исчислении, с указанным диаметром	мм/м	Д57- 65;		2018	2018	786,77		0	0	0	786,77		
3.1.14	Реконструкция тепловых сетей котельной № 32-01	Снижение эксплуатационных затрат. Замена участка теплорассы Ду 80 мм протяженностью 89 м в двухтрубном исчислении	ст. Ессентукская ул.Московская, 41, от ТК-11, ТК-15 до ТУ	протяженность в двухтрубном исчислении, с указанным диаметром	мм/м	Д80- 89;		2018	2018	1 413,54		0	0	0	1 413,54		
3.1.15	Реконструкция тепловых сетей котельной № 32-09	Снижение эксплуатационных затрат. Замена участка теплорассы Ду 100мм протяженностью 77 м в двухтрубном исчислении	с. Вин-сады, ул.Ленина 39, от ТК-17 до универсама	протяженность в двухтрубном исчислении, с указанным диаметром	мм/м	Д100-77 ;		2018	2018	1 276,24		0	0	0	1 276,24		
3.1.16	Реконструкция тепловых сетей котельной № 32-26	Снижение эксплуатационных затрат. Замена участка теплорассы Ду 250 мм протяженностью 184 м	пос. Пятигорский, ул. Первомайская 2А, от котельной № 32-26 до ТК-5	протяженность в двухтрубном исчислении, с указанным диаметром	мм/м	Д250-184		2018	2018	6 839,55		0	0	0	6 839,55		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
3.2.1	Техническое перевооружение котельной № 12-03	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	с.Курсавка, ул.Войтика, 205	тепловая мощность	Гкал/час	3,2	2,25	2016	2018	7 186,21		0,00	186,26	5001,2	1998,75		
3.2.2	Техническое перевооружение котельной № 12-06	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	с. Казинка, ул. Заречная, 46Б	тепловая мощность	Гкал/час	0,73	0,73	2018	2018	165,53		0,00	0,00	0,00	165,53		
3.2.3	Техническое перевооружение котельной № 12-07	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	п. Каскадный, ул. Степная, 2	тепловая мощность	Гкал/час	1,402	1,402	2018	2018	451,46		0,00	0,00	0,00	451,46		
3.2.4	Техническое перевооружение котельной № 12-08	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	с. Курсавка, ул. Братская, 1	тепловая мощность	Гкал/час	1,72	1,4	2018	2018	1 637,79		0,00	0,00	0,00	1 637,79		
3.2.5	Техническое перевооружение котельной № 12-15	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	с.Балахоновское, ул.Школьная, 17	тепловая мощность	Гкал/час	2,25	0,576	2015	2016	3 258,94		3 071,76	187,18	0,00	0,00		
3.2.6	Техническое перевооружение котельной № 12-16	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	п.Тоннельный, ул.Королева, 6	тепловая мощность	Гкал/час	1,72	0,645	2015	2016	4 297,35		2 667,81	1 629,54	0,00	0,00		
3.2.7	Техническое перевооружение котельной № 12-17	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г. Невинномысск, ул. Социалистическая, 116	тепловая мощность	Гкал/час	0,64	0,43	2018	2018	1 003,04		0,00	0,00	0,00	1 003,04		
3.2.8	Техническое перевооружение котельной № 15-03	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Благодарный, пл.60 Лет Октября №14а	тепловая мощность	Гкал/час	2,684	2,228	2018	2018	1 905,45		0,00	0,00	0,00	1 905,45		
3.2.9	Техническое перевооружение котельной № 15-05	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Благодарный, ул.Однокозова, 162А	тепловая мощность	Гкал/час	2,249	2,249	2018	2018	8 107,05		0,00	0,00	0,00	8 107,05		
3.2.10	Техническое перевооружение котельной № 16-01	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Буденновск, 1 мкр. 22-а	тепловая мощность	Гкал/час	33,5	33,5	2018	2018	843,07		0,00	0,00	0,00	843,07		
3.2.11	Техническое перевооружение котельной № 16-02	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Буденновск, 8 мкр.18а	тепловая мощность	Гкал/час	23,1	23,1	2018	2018	865,07		0,00	0,00	0,00	865,07		
3.2.12	Техническое перевооружение котельной № 16-03	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Буденновск, микрорайон 6, 21	тепловая мощность	Гкал/час	18,5	17,2	2015	2018	7 727,40		2 822,54	561,42	3001,79	1 341,65		
3.2.13	Техническое перевооружение котельной №16-04	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Буденновск, ул.Борцов Революции, 168Д	тепловая мощность	Гкал/час	5,64	2,64	2017	2018	8 288,48		0,00	0,00	4 225,40	4 063,08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.2.14	Техническое перевооружение котельной № 16-11	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Буденновск, ул. Калининна 2	тепловая мощность	Гкал/час	5,525	5,425	2018	2018	1 472,48		0,00	0,00	0,00	1 472,48		
3.2.15	Техническое перевооружение котельной № 16-24	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	п.Искра, ул.Первомайская 4	тепловая мощность	Гкал/час	0,688	0,688	2018	2018	68,23		0,00	0,00	0,00	68,23		
3.2.16	Техническое перевооружение котельной № 16-32	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	п.Виноградный, ул.Юбилейная, 4А	тепловая мощность	Гкал/час	2,35	0,645	2015	2018	3 328,97		1 508,75	203,62	511,21	1 105,39		
3.2.17	Техническое перевооружение котельной № 16-45	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	с.Падинское, ул.Пролетарская,35	тепловая мощность	Гкал/час	0,258	0,258	2018	2018	99,62		0,00	0,00	0,00	99,62		
3.2.18	Техническое перевооружение котельной №16-46	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	с.Падинское, ул. Подгорная,101	тепловая мощность	Гкал/час	0,258	0,258	2018	2018	99,62		0,00	0,00	0,00	99,62		
3.2.19	Техническое перевооружение котельной №16-47	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	п. Новый Маяк, пер.Лесной,4	тепловая мощность	Гкал/час	0,258	0,258	2018	2018	99,62		0,00	0,00	0,00	99,62		
3.2.20	Техническое перевооружение котельной №16-48	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	п.Щелкан, ул.Школьная,4	тепловая мощность	Гкал/час	0,258	0,258	2018	2018	99,62		0,00	0,00	0,00	99,62		
3.2.21	Техническое перевооружение котельной №16-61	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости производства	с.Левюковское, ул.Пролетарская,177а	тепловая мощность	Гкал/час	0,704	0,704	2018	2018	258,95		0,00	0,00	0,00	258,95		
3.2.22	Техническое перевооружение котельной № 16-83	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости производства	п.Заря, ул.Кумская, 30А	тепловая мощность	Гкал/час	0,344	0,309	2015	2018	2 424,84		79,14	1 216,91	815,70	313,09		
3.2.23	Техническое перевооружение котельной №16-86	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости производства	с.Толстово- Васюковское,ул.Школьная 37	тепловая мощность	Гкал/час	0,516	0,516	2018	2018	249,45		0,00	0,00	0,00	249,45		
3.2.24	Техническое перевооружение котельной № 17-08	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости производства	п.Новоульяновский, ул.Кооперативная, 1А	тепловая мощность	Гкал/час	0,7	0,645	2015	2018	3 054,27		217,77	629,10	2 085,10	122,30		
3.2.25	Техническое перевооружение котельной № 17-11	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	с.Новозаведенное, ул.Кооперативная, 3Б	тепловая мощность	Гкал/час	2	0,645	2017	2018	3 348,65		0,00	0,00	2 348,65	1 000,00		
3.2.26	Техническое перевооружение котельной № 17-12	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	п. Новый, ул. Садовая,2а	тепловая мощность	Гкал/час	0,516	0,516	2018	2018	212,32		0,00	0,00	0,00	212,32		
3.2.27	Техническое перевооружение котельной № 20-02	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Изобильный, ул.Ленина,6	тепловая мощность	Гкал/час	5,1	5,1	2018	2018	1 554,10		0,00	0,00	0,00	1 554,10		
3.2.28	Техническое перевооружение котельной № 20-18	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	с.Птичье, ул. К.Маркса 27	тепловая мощность	Гкал/час	0,688	0,688	2018	2018	4 242,85		0,00	0,00	0,00	4 242,85		
3.2.29	Техническое перевооружение котельной № 20-27	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	с. Тишенское, ул. Мира, 14А	тепловая мощность	Гкал/час	1,5	0,645	2016	2018	3 049,40		0,00	1 635,61	521,10	892,69		
3.2.30	Техническое перевооружение котельной № 20-29	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Изобильный,ул.Промышленная,157а	тепловая мощность	Гкал/час	3,44	3,44	2018	2018	1 417,58		0,00	0,00	0,00	1 417,58		
3.2.31	Техническое перевооружение котельной № 21-01	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Ипатово ул.Циолковского 8/а	тепловая мощность	Гкал/час	6,7	6,7	2018	2018	170,08		0,00	0,00	0,00	170,08		
3.2.32	Техническое перевооружение котельной № 21-02	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Ипатово, ул.Гагарина, 123	тепловая мощность	Гкал	5,86	4,326	2017	2017	550,56		0,00	0,00	550,56	0,00		
3.2.33	Техническое перевооружение котельной № 21-07	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Ипатово, ул.Голубовского, 295	тепловая мощность	Гкал/час	1	0,18	2015	2018	3 485,11		1 013,27	456,49	407,90	1 607,45		
3.2.34	Техническое перевооружение котельной № 21-11	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Ипатово, ул.Орджоникидзе, 123А	тепловая мощность	Гкал/час	1,72	0,86	2015	2018	3 846,06		1 449,12	439,04	663,65	1 294,25		
3.2.35	Техническое перевооружение котельной № 21-12	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Ипатово ул.Юбилейная 4/а	тепловая мощность	Гкал/час	5	5	2018	2018	124,94		0,00	0,00	0,00	124,94		
3.2.36	Техническое перевооружение котельной № 21-13	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Ипатово, ул.Орджоникидзе, 116	тепловая мощность	Гкал/час	1,4	0,774	2015	2018	3 216,26		252,15	0,00	2 612,89	351,22		
3.2.37	Техническое перевооружение котельной № 21-18	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г. Ипатово ул.Гагарина 66	тепловая мощность	Гкал/час	0,264	0,264	2018	2018	312,04		0,00	0,00	0,00	312,04		
3.2.38	Техническое перевооружение котельной № 21-20	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	п.Советское руно,ул.Квартальная,12а	тепловая мощность	Гкал/час	4,1	4,1	2018	2018	252,36		0,00	0,00	0,00	252,36		
3.2.39	Техническое перевооружение котельной № 21-23	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	с.Тахта,пер.Ратко,25	тепловая мощность	Гкал/час	3,56	3,56	2018	2018	245,14		0,00	0,00	0,00	245,14		
3.2.40	Техническое перевооружение котельной № 21-26	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	п.Красочный пер.Квартальный 13	тепловая мощность	Гкал/час	3,69	3,69	2018	2018	60,40		0,00	0,00	0,00	60,40		
3.2.41	Техническое перевооружение котельной № 21-28	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	п.Винодельненский, ул.Олимпийская,17	тепловая мощность	Гкал/час	2,58	2,58	2018	2018	337,44		0,00	0,00	0,00	337,44		
3.2.42	Техническое перевооружение котельной № 21-30	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Ипатово ул.Орджоникидзе 179	тепловая мощность	Гкал/час	0,031	0,031	2018	2018	50,56		0,00	0,00	0,00	50,56		
3.2.43	Техническое перевооружение котельной № 21-34	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	с. Дивное ул.Вокзальная 16	тепловая мощность	Гкал/час	2	2	2018	2018	124,94		0,00	0,00	0,00	124,94		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.2.44	Техническое перевооружение котельной № 24-02	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	с.Красногвардейское, ул.Красная, 315/2	тепловая мощность	Гкал/час	1,5	0,774	2017	2018	3 452,26		0,00	0,00	1 815,90	1 636,36		
3.2.45	Техническое перевооружение котельной № 24-05	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	с.Красногвардейское,ул.Горького 2/2	тепловая мощность	Гкал/час	1,084	1,084	2018	2018	1 205,20		0,00	0,00	0,00	1 205,20		
3.2.46	Техническое перевооружение котельной № 24-13а	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	с. Новомихайловское, пер. Школьный,4	тепловая мощность	Гкал/час	0,344	0,344	2018	2018	80,45		0,00	0,00	0,00	80,45		
3.2.47	Техническое перевооружение котельной № 26-01	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г. Минеральные Воды, пр. Карла Маркса,76а	тепловая мощность	Гкал/час	15	15	2018	2018	533,72		0,00	0,00	0,00	533,72		
3.2.48	Техническое перевооружение котельной № 26-06	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г. Минеральные Воды, ул 50 лет Октября,47А	тепловая мощность	Гкал/час	19,01	19,01	2018	2018	558,66		0,00	0,00	0,00	558,66		
3.2.49	Техническое перевооружение котельной № 26-10	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости производства	г. Минеральные Воды, ул. Кисловодская, 59/Горская, 76	тепловая мощность	Гкал/час	3,5	3,5	2018	2018	249,23		0,00	0,00	0,00	249,23		
3.2.50	Техническое перевооружение котельной № 26-18	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г. Минеральные Воды, ул. Пушкина,10б	тепловая мощность	Гкал/час	9	9	2018	2018	283,51		0,00	0,00	0,00	283,51		
3.2.51	Техническое перевооружение котельной № 26-19	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г. Минеральные Воды, ул. Ленина,22а	тепловая мощность	Гкал/час	12,66	12,66	2018	2018	287,68		0,00	0,00	0,00	287,68		
3.2.52	Техническое перевооружение котельной № 26-23	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г. Минеральные Воды, ул. Анджевского,35а	тепловая мощность	Гкал/час	2	2	2018	2018	250,26		0,00	0,00	0,00	250,26		
3.2.53	Техническое перевооружение котельной № 26-27	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	с. Левокумка, пер. Огородный,1	тепловая мощность	Гкал/час	0,301	0,301	2018	2018	61,47		0,00	0,00	0,00	61,47		
3.2.54	Техническое перевооружение котельной № 26-28	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	п. Анджевский, ул. Школьная,8в	тепловая мощность	Гкал/час	23,1	23,1	2018	2018	529,31		0,00	0,00	0,00	529,31		
3.2.55	Техническое перевооружение котельной № 26-29	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г. Минеральные Воды, ул. Дружбы,16	тепловая мощность	Гкал/час	10,72	9,22	2018	2018	287,08		0,00	0,00	0,00	287,08		
3.2.56	Техническое перевооружение котельной № 26-30	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г. Минеральные Воды, ул. Бештаугорская,32	тепловая мощность	Гкал/час	27,51	27,51	2018	2018	283,62		0,00	0,00	0,00	283,62		
3.2.57	Техническое перевооружение котельной № 26-42	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	п. Новотерский, ул. Пионерская,1г	тепловая мощность	Гкал/час	6	4,5	2018	2018	241,15		0,00	0,00	0,00	241,15		
3.2.58	Техническое перевооружение котельной № 26-52	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г. Минеральные Воды, пл. 3 Интернационала,1а	тепловая мощность	Гкал/час	1,72	1,72	2018	2018	220,32		0,00	0,00	0,00	220,32		
3.2.59	Техническое перевооружение котельной № 28-01	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Нефтекумск, ул.Шоссейная,1.РК-1	тепловая мощность	Гкал/час	42,84	23	2018	2018	61 026,19		0,00	0,00	31 740,90	29 285,29		
3.2.60	Техническое перевооружение котельной № 28-02	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Нефтекумск, ул.Терешковой, 138	тепловая мощность	Гкал/час	1,0405	1,0405	2018	2018	615,17		0,00	0,00	0,00	615,17		
3.2.61	Техническое перевооружение котельной № 29-01	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г. Новоалександровск, пер. Шевченко,17	тепловая мощность	Гкал/час	12,5	12,5	2018	2018	332,19		0,00	0,00	0,00	332,19		
3.2.62	Техническое перевооружение котельной № 29-03	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Новоалександровск, ул.Набережная, 1А	тепловая мощность	Гкал/час	1,25	0,8	2015	2018	4 151,77		155,59	118,89	2 450,10	1 427,19		
3.2.63	Техническое перевооружение котельной № 29-12	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	п. Темизбекский, ул. Почтовая 17	тепловая мощность	Гкал/час	1,5	0,688	2018	2018	984,36		0,00	0,00	0,00	984,36		
3.2.64	Техническое перевооружение котельной № 29-21	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	ст. Григорополисская, ул. Светлая,11	тепловая мощность	Гкал/час	0,172	0,172	2018	2018	80,45		0,00	0,00	0,00	80,45		
3.2.65	Техническое перевооружение котельной № 29-22	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	ст. Григорополисская, ул. Мартыненко,11 б	тепловая мощность	Гкал/час	0,43	0,43	2018	2018	66,26		0,00	0,00	0,00	66,26		
3.2.66	Техническое перевооружение котельной № 31-03	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Светлоград, ул.Комсомольская, 14А	тепловая мощность	Гкал/час	1,35	0,774	2017	2018	3 749,00		0,00	0,00	3 149,72	599,28		
3.2.67	Техническое перевооружение котельной № 31-07	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Светлоград, ул.Коминтерна, 13А	тепловая мощность	Гкал/час	0,555	0,516	2017	2018	3 543,45		0,00	0,00	1 543,15	2 000,30		
3.2.68	Техническое перевооружение котельной № 31-08	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Светлоград, ул.60 лет Октября, 4А	тепловая мощность	Гкал/час	3,1	0,516	2015	2018	3 229,35		63,87	1 610,06	387,11	1 168,31		
3.2.69	Техническое перевооружение котельной № 31-11	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Светлоград, ул. Высотная ,32А	тепловая мощность	Гкал/час	1,974	1,43	2018	2018	1 521,90		0,00	0,00	0,00	1 521,90		
3.2.70	Техническое перевооружение котельной № 31-16	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Светлоград, пл.Выставочная, 44Б	тепловая мощность	Гкал/час	0,81	0,645	2018	2018	414,99		0,00	0,00	0,00	414,99		
3.2.71	Техническое перевооружение котельной № 32-10	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	с.Вин-Сады, ул.Подгорная, 122	тепловая мощность	Гкал/час	0,9	0,516	2016	2018	5 476,59		0,00	1 670,77	1 011,10	2 794,73		
3.2.72	Техническое перевооружение котельной № 33-03	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г. Зеленокумск, ул. Новая 1К	тепловая мощность	Гкал/час	17,1	17,1	2018	2018	624,13		0,00	0,00	0,00	624,13		
3.2.73	Техническое перевооружение котельной № 33-08	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г. Зеленокумск, ул.50 лет Октября,99	тепловая мощность	Гкал/час	11,7	11,7	2018	2018	624,13		0,00	0,00	0,00	624,13		
3.2.74	Техническое перевооружение котельной № 33-11	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	х. Андреевский, ул.Мира, 1Б	тепловая мощность	Гкал/час	1,29	0,387	2015	2018	2 619,22		133,39	101,88	1 789,68	594,27		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.2.75	Техническое перевооружение котельной № 33-14	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Зеленокумск, ул.Леннина, 239	тепловая мощность	Гкал/час	1,084	1,084	2018	2018	431,75		0,00	0,00	0,00	431,75		
3.2.76	Техническое перевооружение котельной № 33-16	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Зеленокумск, ул.Л.Толстого, 73	тепловая мощность	Гкал/час	0,3444	0,3444	2018	2018	1 678,78		0,00	0,00	0,00	1 678,78		
3.2.77	Техническое перевооружение котельной № 33-18	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Зеленокумск, ул.Зои Космодемьянской, 17А	тепловая мощность	Гкал/час	0,716	0,645	2017	2018	3 266,42		0,00	0,00	1 200,00	2 066,42		
3.2.78	Техническое перевооружение котельной № 33-19	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Зеленокумск, ул.Чапаева, 2А	тепловая мощность	Гкал/час	0,344	0,516	2017	2018	3 334,29		0,00	0,00	801,10	2 533,19		
3.2.79	Техническое перевооружение котельной № 33-20	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Зеленокумск, ул.Мельничная, 42	тепловая мощность	Гкал	0,344	0,309	2017	2018	789,58		0,00	0,00	789,58	0,00		
3.2.80	Техническое перевооружение котельной № 33-21	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Зеленокумск, ул.З.Космодемьянской, 35А	тепловая мощность	Гкал	0,344	0,309	2017	2018	814,13		0,00	0,00	814,13	0,00		
3.2.81	Техническое перевооружение котельной № 36-05	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	с.Подлесное, ул.Садовая, 18Б	тепловая мощность	Гкал/час	0,4	0,18	2018	2018	2 309,08		0,00	0,00	0,00	2 309,08		
3.2.82	Техническое перевооружение котельной № 36-07	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	с. Донское ул. Садовая, 119а	тепловая мощность	Гкал/час	7,5	7,5	2018	2018	174,31		0,00	0,00	0,00	174,31		
3.2.83	Техническое перевооружение котельной № 36-08	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	с.Труновское, ул.Лермонтова,133 А	тепловая мощность	Гкал/час	0,14	0,14	2018	2018	700,67		0,00	0,00	0,00	700,67		
3.2.84	Техническое перевооружение котельной № 38-04	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	г.Михайловск, ул.Рабочая,10	тепловая мощность	Гкал/час	1,4	1,4	2018	2018	472,09		0,00	0,00	0,00	472,09		
3.2.85	Техническое перевооружение котельной № 38-07	Замена двух сетевых насосов, снижение себестоимости производства	г.Михайловск, ул.Пушкина, 45	тепловая мощность	Гкал/час	7,74	7,74	2018	2018	1 076,61		0,00	0,00	0,00	1 076,61		
3.2.86	Техническое перевооружение котельной № 38-17	замена изношенного оборудования, снижение себестоимости	с.Надежда, ул.Рабочая, 3А	тепловая мощность	Гкал/час	3	0,258	2017	2018	2 768,62		0,00	0,00	1 668,12	1 100,50		
3.2.87	Техническое перевооружение котельной № 38-20	Замена сетевого насоса, снижение себестоимости производства	г. Михайловск, пос.СНИИСХ, 8/1	тепловая мощность	Гкал/час	17	17	2018	2018	1 264,22		0,00	0,00	0,00	1 264,22		
Всего по группе 3.										244 363,76		13 435,16	10 646,75	71 905,74	148 376,11		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																	
4.1.1	Приобретение Газель «Фермер»	повышение оперативности действий при ликвидации аварий, обслуживании объектов теплоснабжения, повышение надежности и качества теплоснабжения, улучшение условий труда	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6		ед		1	2018	2018	461,90		0,00	0,00	0,00	461,90		
4.1.2	Приобретение экскаватора-погрузчика Тегех TLB 825	повышение оперативности действий при ликвидации аварий, обслуживании объектов теплоснабжения, повышение надежности и качества теплоснабжения, улучшение условий труда	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6		ед		3	2018	2018	7 083,95		0,00	0,00	0,00	7 083,95		
4.1.3	Приобретение автомобильного крана КС-35719-8А	повышение оперативности действий при ликвидации аварий, обслуживании объектов теплоснабжения, повышение надежности и качества теплоснабжения, улучшение условий труда	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6		ед		1	2018	2018	3 290,04		0,00	0,00	0,00	3 290,04		
Всего по группе 4.										10 835,89		0,00	0,00	0,00	10 835,89		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																	
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																	
5.1.1																	
5.1.2																	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
5.2.1																	
5.2.2																	
Всего по группе 5.																	
ИТОГО по программе										242 524,55		13 435,16	10 646,75	71 905,74	146 536,90		

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

ГУП СК "Крайтеплоэнерго"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2015 - 2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения				
				2018 г.	в т.ч. по годам реализации			
					2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,277	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,169	0,1685	0,169	0,169	0,1685	0,1685
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч						
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	47	66	56	58	62	66
5	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды						
5.1	Азота диоксид	т/год		268,99	268,99	268,99	268,99	268,99
5.2	Углерода оксид	т/год		1419,464	1419,464	1419,464	1419,464	1419,464
5.3	Азота оксид	т/год		44,094	44,094	44,094	44,094	44,094
5.4	Бензапирен	т/год		0,8627	0,8627	0,8627	0,8627	0,8627

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ГУП СК "Крайтеплоэнерго"

(наименование регулируемой организации)

Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности																	
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям					
	01.01.14 г.	Плановое значение				01.01.14 г.	Плановое значение				01.01.2014 г.	Плановое значение				01.01.14 г.	Плановое значение				01.01.14 г.	Плановое значение								
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.					
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27					
Объекты централизованного теплоснабжения ГУП СК "Крайтеплоэнерго"	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,03079	0,029727	0,029129	0,02828	0,02828	170,05	172,3	171,48	171,11	169,79	3,64	3,85	3,85	3,85	3,85	136349,52	159286,62	159287	159287	159287					

Финансовый план
ГУП СК "Крайтеплоэнерго"

(наименование энергоснабжающей организации)

Скорректированный финансовый план
ГУП СК "Крайтеплоэнерго"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2015 - 2018 годы

в сфере теплоснабжения на 2015 -2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, в редакции утвержденной приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края № 270 от 25.10.2017 (тыс. руб. без НДС)							Скорректированные расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2015	2016	2017	2018	указать вид деятельности	указать вид деятельности		2015	2016	2017	2018	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	3	4	5	6	7	8	9	
1	Собственные средства	Производство, передача, распределение, продажа тепловой энергии		205 528,97	11 385,73	9 022,67	60 937,07	124 183,51	Производство, передача, распределение, продажа тепловой энергии		205 529,29	11 385,74	9 022,67	60 937,07	124 183,81	
1.1	амортизационные отчисления			142 616,69	11 385,74	9 022,67	50 944,31	71 263,97			142 616,69	11 385,74	9 022,67	50 944,31	71 263,97	
1.2	прибыль, направленная на инвестиции			19 070,66			9 992,76	9 077,90			19 070,66			9 992,76	9 077,90	
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение															
1.4	прочие собственные средства * недоиспользованные амортизационные отчисления прошлых лет (2016-2017 гг)			43 841,65				43 841,65			43 841,94					43 841,94
2	Привлеченные средства															
2.1	кредиты															
2.2	займы организаций															
2.3	прочие привлеченные средства															
3	Бюджетное финансирование															
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг															
	ИТОГО по программе			205 528,97	11 385,73	9 022,67	60 937,07	124 183,51			205 529,29	11 385,74	9 022,67	60 937,07	124 183,81	

* недоиспользованные амортизационные отчисления прошлых лет (2016-2017 гг) для финансирования