МИНИСТЕРСТВО
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

29 ноября 2023 г. г. Ставрополь № 1983

Об утверждении изменения в инвестиционную программу государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» в сфере теплоснабжения на 2019-2028 годы, утвержденную приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 23 октября 2018 г. № 353

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 28.11.2023 г. № 02/1-4267

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить изменение в инвестиционную программу государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» в сфере теплоснабжения на 2019-2028 годы, утвержденную приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 23 октября 2018 г. № 353 «Об утверждении инвестиционной программы государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы», изложив ее в прилагаемой редакции.

2. Признать утратившим силу приказ министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 04 апреля 2023 г. № 522 «Об утверждении изменения в инвестиционную программу государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» в сфере теплоснабжения на 2019-2024 годы, утвержденную приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 23 октября 2018 г. № 353».

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

Министр А.В.Рябикин

МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ
ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ № 1

УТВЕРЖДЕНА

приказом министерства
жилищно-коммунального хозяйства
Ставропольского края
от 23 октября 2018 г. № 353
(в редакции приказа министерства
жилищно-коммунального хозяйства
Ставропольского края
от 29 ноября 2023 г. № 1983)

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
государственного унитарного предприятия Ставропольского края
«Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» в сфере
теплоснабжения на 2019-2028 годы

г. Ставрополь, 2023 г.

1-ИП ТС

Паспорт
инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2019-2028 гг.
Государственное унитарное предприятие Ставропольского края
"Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс" (ГУП СК «КРАЙТЕПЛОЭНЕРГО»)
(наименование регулируемой организации)

Паспорт проекта актуализированной инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ГУП СК «КРАЙТЕПЛОЭНЕРГО» на 2019-2028 гг. (с изменениями)

Наименование регулируемой 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	2019-2028 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора - главный инженер Калинченко А.А.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Приемная: (8652)741-917, e-mail: stavropol@gupsktek.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	355012, Российская Федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул.Ленина, д.184
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края А. В. Рябикин
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Приемная: (8652)296-488, e-mail: priem@mingkhsk.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	355012, Российская Федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул.Ленина, д.184
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель министра жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края М. В. Терентьев
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Приемная: (8652) 24-34-39, info@rtk.stavregion.ru

N 2-ИП ТС

Инвестиционная программа

"УЛСК "Крайтеплоэнерго"

в сфере теплоснабжения на 2019-2028 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка/мощность котельной, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка/мощность котельной, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к N году	Финансирование, в т.ч. по годам 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, смежной видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосберегающего договора (контракта) в размере, определяемом по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
1	2	3	4	5	6.1.	6.2.	6.3.	6.4.	6.5.	7.1.	7.2.	7.3.	7.4.	7.5.	8	9	10.01.	10.2.	10.3.	10.4.	10.5.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	10.10.	10.11.	10.12.	10.13.	10.14.	10.15.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.	11.5.1.	11.5.2.	11.6.	11.7.	11.8.	11.9.	11.10.
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																																											
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																											
3.1.1	Реконструкция магистральных тепловых сетей горячего водоснабжения от котельной №26-29	26:24:000000:6117	тепловая сеть	магистральные трубопроводы горячего водоснабжения от котельной №26-29, г.Минеральные Воды, ул.Дружба/ул.Вишневая, 16/9	150 125 100 80 70 50 40 32 150 100 80 70 50 40 32	65 40 22 13 8,2 3,5 1,9 1,4 65 22 13 8,2 3,5 1,9 1,4	0,5546 0,1210 0,4086 0,5792 0,5510 0,0380 0,2450 0,0310 0,0950 0,0470 0,2636 0,1212 0,0522 0,3446 0,0586	надземный надземный надземный надземный надземный надземный надземный надземный подземный подземный подземный подземный подземный подземный подземный	1,523	150 125 100 80 70 50 40 32 150 100 80 70 50 40 32	65 40 22 13 8,2 3,5 1,9 1,4 65 22 13 8,2 3,5 1,9 1,4	0,5546 0,121 0,4086 0,5792 0,551 0,038 0,245 0,031 0,055 0,047 0,2636 0,1212 0,0522 0,3446 0,0586	надземный надземный надземный надземный надземный надземный надземный надземный подземный подземный подземный подземный подземный подземный подземный	1,523	2020	2020	**3 941,21**	122,18	3819,03	0,00	0,00	3 941,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 941,21									
Всего							3,4706					3,4706																															
3.1.2	Реконструкция магистральных тепловых сетей от котельной №31-25	26:08:031403:120	тепловая сеть	магистральные тепловые сети от котельной №31-25, с.Шведино ул.Советская, 28	200 100 70 50	87 22 8,2 3,5	0,3720 0,5060 0,0500 0,0500	подземный подземный подземный подземный	0,3082	80 70 50 40	13 8,2 3,5 1,9	0,21 0,398 0,242 0,084	подземный подземный подземный подземный	0,3082	2019	2019	**2 223,59**	68,93	2 154,66	0,00	2 223,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 223,59										
Всего							0,9780					0,934																															
3.1.3	Реконструкция магистральных тепловых сетей от котельной №38-20 г.Михайловск п.СНИИСХ, ул.СНИИСХ	26:11:020241:362	тепловая сеть	магистральные тепловые сети от котельной г.Михайловск п.СНИИСХ, 8/1, ул.Комсомольская, территория д/с №6	80	13,2	1,1028	подземный	0,5481	100	22	0,9238	подземный	0,5481	2020	2020	**3 250,00**	100,75	3 149,25	0,00	0,00	3 250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 250,00										
					80	13,2	0,2972	надземный		100	22	0,4762	надземный																															
Всего							1,4000					1,4000																															
3.1.4	Реконструкция магистральных тепловых сетей от котельной №38-20 г.Михайловск, п.СНИИСХ	26:11:020241:362	тепловая сеть	магистральные тепловые сети от котельной г.Михайловск, п.СНИИСХ, 8/1,ул. Войновского, 56/74	150	64	1,5050	подземный	0,3185	150	64	1,505	подземный	0,3185	2020	2020	**2 250,00**	69,75	2 180,25	0,00	0,00	2 250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 250,00										
3.1.5	Реконструкция магистральных тепловых сетей от котельной №38-01	26:11:020155:618	тепловая сеть	магистральные тепловые сети от котельной № 38-01, г. Михайловск, ул. Ленина 156	300	444	0,2054	подземный	15,225	300	444	0,2054	подземный	15,225	2019	2019	**2 085,00**	64,64	2 020,37	0,00	2 085,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 085,00										
3.1.6	Реконструкция магистральных тепловых сетей от котельной №28-01, г. Нефтеюганск	26:22:020415:68	тепловая сеть	магистральные тепловые сети от котельной № 28-01, г. Нефтеюганск, ул. Шоссейная 1, ТК151-школа №2	150	65	0,9070	подземная	1,3361	150	65	0,907	подземная	1,3361	2020	2020	**2 516,88**	78,02	2 438,86	0,00	0,00	2 516,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 516,88										
3.1.7	Устройство магистральных тепловых сетей от котельной №16-17, г. Буденновск	26:21:000000:1587	тепловая сеть тепловая сеть тепловая сеть тепловая сеть тепловая сеть	магистральные тепловые сети от котельной № 16-17г. Буденновск, ул. Кумская, 74а	100 32 100 80 50	22 1,4 22 13 3,5	0,3150 0,0440 0,5450 0,1800 0,2490 1,3330	в канале в канале надземная надземная надземная	0,5651	125 80 70 50 50	40 13 8,2 3,5 3,5	0,6792 0,0364 0,3743 0,033 0,1458 1,2687	подземная подземная подземная подземная надземная	0,5651	2022	2022	**6 389,93**	198,09	6 191,84	0,00	0,00	0,00	0,00	6 389,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 389,93										
3.1.8	Модернизация тепловой сети магистральной (трубы стальные Д530 протяженность 1570м) г. Невинномысск, ул.Гагарина 123 участок от ТК 12 до ТК20	26:16:000000:5151	тепловая сеть	Участок тепловой сети от ТК 12 до ТК20 г. Невинномысск, ул.Гагарина 123 участок от ТК 12 до ТК20	500	1 126,7	1,8000	подземный	51,824	530	1126,7	1,800	подземный	51,824	2022	2024	**98 960,05**	3 067,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	318,67	0,00	98 641,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 973,91						98960,05		
3.1.9	Модернизация тепловой сети ул.Северная (трубы стальные Д530 протяженность 1420м) и тепловой сети магистральной улица Энергетиков-Бульвар Мира (трубы стальные Д630 протяженность 200м; Д530 протяженность 1100м) от ТК2/7 до ТК2/28 ул. Пятигорское шоссе 25 — Б. Мира 23Б, Б. Мира 23В — ул. Северная 9, ул. Северная 9 — ул. Линейная 91	26:16:000000:5155	тепловая сеть	Тепловая сеть ул.Северная г.Невинномысск Участи тепловой магистральной сети ул. Энергетиков-Бульвар Мира от ТК2/7 до ТК2/28 ул. Пятигорское шоссе 25 – Б. Мира 23Б, Б. Мира 23В — ул. Северная 9, ул. Северная 9 — ул. Линейная 91 г.Невинномысск	500	781,0	3,9300	подземный	31,239	530	781,0	3,930	подземный	31,239	2022	2023	**170 092,48**	5 272,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	407,75	169 684,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 299,55						170092,48		
3.1.10	Модернизация тепловой сети (трубы стальные Д 530 протяженность 2260м) от ТК28 до ТК41	26:16:000000:5155	тепловая сеть	Участок тепловой сети от ТК28 до ТК41 г.Невинномысск, ул.Фрунзе, 3	500	1 163,0	2,7000	подземный	46,528	530	1163,0	2,700	подземный	46,528	2022	2024	**108 391,12**	3 360,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	358,33	0,00	108 032,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 210,35						108391,12		
Всего нагрузке 3.1																	**400 100,26**	**12 403,11**	**21 954,25**	**0,00**	**4 308,59**	**11 958,09**	**0,00**	**7 474,68**	**169 684,73**	**206 674,17**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**22 656,61**	**49 483,81**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**277 443,65**	**0,00**	**0,00**
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																											

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС															Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к N году	Финансирование, в т.ч. по годам										Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028						в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем					
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка/мощность котельной, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка/мощность котельной, Гкал/ч				ПИР	СМР																							
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки																													
1	2	3	4	5	6.1.	6.2.	6.3.	6.4.	6.5.	7.1.	7.2.	7.3.	7.4.	7.5.	8	9	10.01.	10.2.	10.3.	10.4.	10.5.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	10.10.	10.11.	10.12.	10.13.	10.14.	10.15.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.	11.5.1.	11.5.2.	11.6.	11.7.	11.8.	11.9.	11.10.
3.2.1	Техническое перевооружение котельной №16-11	26:21:030101:33	котельная	г.Буденновск, ул.Калинина, 2г					2,627/5,325					2,627/3,492	2023	2024	**9 370,60**	281,12	9 089,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 618,14	4 752,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9370,60										
3.2.2	Техническое перевооружение котельной №16-16	26:21:030548:96	котельная	г.Буденновск, ул.Калинина, 27					0,296/2,04					0,296/0,688	2019	2019	**2 280,21**	68,41	2 211,80	0,00	2 280,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2280,21										
3.2.3	Техническое перевооружение котельной №16-17	26:21:030643:369	котельная	г.Буденновск, ул.Кумская 74 а					0,136/2,04					0,136/1,084	2022	2022	**5 453,60**	163,61	5 289,99	0,00	0,00	0,00	0,00	5 453,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5453,60										
3.2.4	Техническое перевооружение котельной №16-23	26:20:000000:3015	котельная	Буденновский район, с.Архиповское, ул Советская, 137					0,285/1,08					0,285/0,43	2019	2019	**2 980,21**	89,41	2 890,80	0,00	2 980,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2980,21										
3.2.5	Техническое перевооружение котельной №16-35	26:20:000000:2575	котельная	Буденновский район, с.Томузловское, ул.Ленина, 125					0,149/0,344					0,149/0,206	2023	2023	**2 883,83**	86,51	2 797,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 883,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2883,83										
3.2.6	Техническое перевооружение котельной №16-94	26:20:000000:4278	котельная	Буденновский район, с.Прасковея, южная окраина села					1,957/2,8					1,957/2,8	2021	2021	**5 727,31**	171,82	5 555,49	0,00	0,00	0,00	5 727,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5727,31										
3.2.7	Техническое перевооружение котельной №22-07	26:35:020403:54	котельная	Кировский район, ст.Марьинская, ул.Кутузова, 23					0,676/2,44					0,676/1,63	2021	2021	**4 149,37**	124,48	4 024,89	0,00	0,00	0,00	4 149,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4149,37										
3.2.8	Техническое перевооружение котельной №17-04	26:25:080818:97	котельная	Георгиевский район, ст.Лысогорская, ул.Школьная,114					0,257/0,28					0,257/0,34	2019	2019	**3 024,17**	90,73	2 933,44	0,00	3 024,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3024,17										
3.2.9	Техническое перевооружение котельной №17-06	26:25:080818:127	котельная	Георгиевский район, ст.Александрийская, ул.Первомайская,53б					0,269/0,21					0,269/0,37	2023	2024	**2 992,51**	89,78	2 902,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 792,51	1 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2992,51										
3.2.10	Техническое перевооружение котельной №17-14	26:25:000000:6150	котельная	Георгиевский район, ст.Незлобная, ул.Матросова,178					0,89/1,57					0,89/2,24	2022	2022	**7 242,43**	217,27	7 025,16	0,00	0,00	0,00	0,00	7 242,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7242,43										
3.2.11	Техническое перевооружение котельной №26-15	26:24:000000:3641	котельная	г.Минеральные Воды, ул.Горская,67а					0,903/2,5					0,903/1,767	2021	2021	**4 693,75**	140,81	4 552,94	0,00	0,00	0,00	4 693,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4693,75										
3.2.12	Техническое перевооружение котельной №26-22	26:24:010110:208	котельная	г.Минеральные Воды, ул.Л. Толстого,43					0,756/3					0,756/1,724	2021	2021	**4 104,54**	123,14	3 981,41	0,00	0,00	0,00	4 104,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4104,54										
3.2.13	Техническое перевооружение котельной №21-02	26:02:000000:0000:073 49/52:1001-1008/Д	котельная	г. Ипатово, ул.Гагарина,123					1,702/5,86					1,884/4,326	2020	2021	**10 157,89**	304,74	9 853,16	0,00	0,00	5 153,41	5 004,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10157,89										
3.2.14	Техническое перевооружение котельной №15-07	26:13:100101:408	котельная	г.Благодарный ул. Свободы №29 а					0,184/1,569					0,184/0,43	2021	2021	**2 289,09**	68,67	2 220,42	0,00	0,00	0,00	2 289,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2289,09										
3.2.15	Техническое перевооружение котельной №15-09	26:13:100310:401	котельная	г.Благодарный ул. Первомайская № 22 а					0,86/1,658					0,86/1,083	2023	2024	**7 209,13**	216,27	6 992,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 005,28	5 203,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7209,13										
3.2.16	Техническое перевооружение котельной №28-01	26:22:020415:57	котельная	г. Нефтекумск, ул. Шоссейная 1					18,722/49,34					18,722/49,34	2019	2019	**23 646,06**	709,38	22 936,68	0,00	23 646,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23646,06										
3.2.17	Техническое перевооружение котельной №29-30	26:04:120901:1745	котельная	Новоалександровский район, ст.Григорополисская, ул. Тимирязева,92					0,469/0,86					0,469/0,86	2021	2021	**1 200,00**	36,00	1 164,00	0,00	0,00	0,00	1 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1200,00										
3.2.18	Техническое перевооружение котельной №33-12	26:27:000000:1947	котельная	с. Солдато-Александровское, ул.Шоссейная, 33					2.062/4,3					2,062/3,44	2022	2022	**7 031,59**	210,95	6 820,64	0,00	0,00	0,00	0,00	7 031,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7031,59										
3.2.19	Техническое перевооружение котельной №36-03	26:05:000000:945	котельная	Труновский район, с.Безопасное, ул.Красноармейская, 103б					0,428/2					0,428/0,688	2022	2022	**4 215,20**	126,46	4 088,74	0,00	0,00	0,00	0,00	4 215,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4215,20										
3.2.20	Техническое перевооружение котельной №36-09	26:05:000000:656	котельная	Труновский район, с.Труновское, ул.Ленина, 126/1а					0,097/0,138					0,097/0,26	2021	2021	**1 985,42**	59,56	1 925,86	0,00	0,00	0,00	1 985,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1985,42										
3.2.21	Техническое перевооружение котельной №38-26	26:12:021501:335	котельная	г.Ставрополь, ул. Федосеева 9, ГБСУСОН СК ГЦ					1.092/1,85					1,092/1,85	2019	2019	**1 750,94**	52,53	1 698,41	0,00	1 750,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1750,94										
3.2.22	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 14МВт, г.Пятигорск	26:33:230203:1568	котельная	Строительство блочно модульной котельной. Прокладка трубопроводов теплоснабжения. г.Пятигорск					6,572/24,3					6,572/12,07	2022	2024	**288 227,50**	8 646,82	279 580,67	0,00	0,00	0,00	0,00	5 625,00	128 399,43	154 203,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 787,35							288227,50		
3.2.23	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 26,5 МВт, г. Нефтекумск	26:22:000000:10541	котельная	Строительство блочно-модульной котельной г.Нефтекумск					13,701/40					15,387/22,786	2022	2024	**127 834,66**	2 940,20	124 894,47	0,00	0,00	0,00	0,00	37 511,21	82 561,49	7 761,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 759,45							127 834,66		
3.2.24	Техническое перевооружение котельной №28-07	26:22:070705:127	котельная	Нефтекумский район, п. Ачикулак, Центральная					0,710/3,44					0,710/1,625	2024	2025	**25 414,05**	1 169,05	24 245,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 519,13	8 894,92	0,00	0,00	0,00	0,00	25 414,05										
3.2.25	Техническое перевооружение котельной №21-17А	-	котельная	Котлы наружного размещения г. Ипатово, ул. Ленина, 103					0,015/0,086					0,015/0,017	2024	2024	**268,98**	12,37	256,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	268,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	268,98										
3.2.26	Техническое перевооружение котельной №36-08	26:05:000000:657	котельная	Установка блочно-модульной котельной вместо котельной №36-08 (Средняя школа №8) Труновский район, с.Труновское, ул. Лермонтова, 137б					0,133/0,138					0,133/0,258	2024	2024	**3 374,75**	155,24	3 219,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 374,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 374,75										
3.2.27	Техническое перевооружение котельной №26-10	26:24:040459:136	котельная	г.Минеральные Воды, ул. Кисловодская/ ул.Горская, 59/76					0,836/3,5					0,836/1,935	2024	2025	**20 298,62**	933,74	19 364,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 194,10	7 104,52	0,00	0,00	0,00	0,00	20 298,62										
3.2.28	Техническое перевооружение котельной №15-08	26:13:100307:283	котельная	г. Благодарный, ул. Оболенского 148					0,300/1,050					0,300/0,43	2025	2025	**7 047,28**	324,17	6 723,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 047,28	0,00	0,00	0,00	0,00	7 047,28										

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка/мощность котельной, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка/мощность котельной, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано в N году	Финансирование, в т.ч. по годам: 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
1	2	3	4	5	6.1.	6.2.	6.3.	6.4.	6.5.	7.1.	7.2.	7.3.	7.4.	7.5.	8	9	10.01.	10.2.	10.3.	10.4.	10.5.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	10.10.	10.11.	10.12.	10.13.	10.14.	10.15.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.	11.5.1.	11.5.2.	11.6.	11.7.	11.8.	11.9.	11.10.
3.2.29	Техническое перевооружение котельной 20-14	26:06:070405:191	котельная	Установка блочно-модульной котельной вместо котельной №20-14 Изобильненский район, п. Новоизобильный, ул. Строительная 14ф					0,686/4,46					0,686/1,72	2025	2026	**21 600,20**	993,61	20 606,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 880,11	9 720,09	0,00	0,00	0,00	21 600,20										
3.2.30	Техническое перевооружение котельной №29-04	26:04:171802:196	котельная	Рыбольница г. Новоалександровск, пер. Больничный,1					1,973/3,501					1,973/2,923	2025	2026	**49 917,13**	2 296,19	47 620,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 454,42	22 462,71	0,00	0,00	0,00	49 917,13										
3.2.31	Техническое перевооружение котельной №31-14	26:08:040609:116	котельная	Средняя школа №8 г. Светлоград, ул. Бассейная 91					0,543/1,584					0,543/1,083	2026	2027	**18 501,70**	851,08	17 650,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 175,94	8 325,77	0,00	0,00	18 501,70										
3.2.32	Техническое перевооружение котельной №22-12	26:35:110807:424	котельная	Кировский район, ст.Советская, ул.Фрунзе					0,576/0,8					1,035/1,316	2026	2027	**23 395,24**	1 076,18	22 319,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 867,38	10 527,86	0,00	0,00	23 395,24										
3.2.33	Техническое перевооружение котельной №40-27 Проект 1	26:31:010208:398	котельная	Установка блочно-модульной котельной для обслуживания потребителей по адресу: г. Железноводск, ул. Оранжерейная, 18, ул. Оранжерейная, 18А					1,014/8					1,014/1,032	2026	2027	**15 636,75**	719,29	14 917,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 382,05	6 254,70	0,00	0,00	15 636,75										
3.2.34	Техническое перевооружение котельной №40-27 Проект 2	26:31:010208:398	котельная	Установка котлов наружного размещения для обслуживания потребителей по адресу: г. Железноводск, ул. Оранжерейная, 14А, ул. Оранжерейная, 14Б					0,036/8					0,036/0,069	2027	2027	**1 223,09**	56,26	1 166,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 223,09	0,00	0,00	1 223,09										
3.2.35	Техническое перевооружение котельной №19-02	26:26:010509:98	котельная	г.Георгиевск, ул. Пушкина,35					6,37/7,9					6,97/9,028	2027	2028	**92 723,22**	4 728,88	87 994,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 089,29	55 633,93	0,00	92723,22										
3.2.36	Техническое перевооружение котельной №15-25	26:13:000000:2595	котельная	Установка блочно-модульной котельной вместо котельной №15-25, Благодарненский район, с. Елизаветинское, ул Ленина 141а					0,203/1,647					0,203/0,344	2028	2028	**5 318,82**	244,67	5 074,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 318,82	0,00	5318,82						240 206,56				
Всего по подгруппе 3.2																	**815 169,87**	**16 187,70**	**798 982,16**	**0,00**	**33 681,59**	**5 153,41**	**29 153,97**	**67 079,03**	**222 260,68**	**206 478,32**	**62 381,25**	**64 608,17**	**63 420,71**	**60 952,75**	**0,00**	**399 107,70**	**54 546,80**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**240 206,56**	**0,00**	**416 062,16**	**0,00**	**0,00**
Всего по группе 3																	**1 215 270,13**	**28 590,81**	**820 936,41**	**0,00**	**37 990,18**	**17 111,50**	**29 153,97**	**74 553,70**	**391 945,41**	**413 152,49**	**62 381,25**	**64 608,17**	**63 420,71**	**60 952,75**	**0,00**	**421 764,31**	**104 030,61**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**240 206,56**	**0,00**	**793 505,81**	**0,00**	**0,00**
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 УАЗ 39094		спецтехника	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6											2020	2023	**3 975,09**			0,00	612,95	1 007,48	974,94	689,44	690,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 975,09										
4.1.2	Приобретение экскаватора-погрузчиков ELAZ, TLB		спецтехника	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6											2019	2023	**31 802,56**			0,00	7 923,03	12 446,65	4 387,16	4 140,69	2 905,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 802,56										
4.1.3	Приобретение автомобильного крана КС-5576Д		спецтехника	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6											2019	2023	**21 800,01**			0,00	2 768,08	9 935,38	3 743,69	3 439,35	1 913,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 800,01										
4.1.4	Приобретение автомобиля Газель С41R92		спецтехника	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6											2020	2023	**3 700,52**			0,00	428,73	1 929,17	447,26	447,26	448,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 700,52										
4.1.5	Сервер SYS-6028R-WTR		серверное оборудование	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6											2019	2020	**1 333,27**			0,00	666,63	666,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 333,27										
4.1.6	Приобретение ГАЗели NEXT С 41R92		спецтехника	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6											2021	2023	**2 211,28**			0,00	0,00	0,00	442,25	884,52	884,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 211,28										
4.1.7	Приобретение автомобильного крана КС-55713 - 5R «Клинцы»		спецтехника	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6											2021	2023	**5 110,74**			0,00	0,00	0,00	5 110,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 110,74										
4.1.8	Приобретение автомобиля ГАЗон NEXT		спецтехника	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6											2021	2023	**536,78**			0,00	0,00	0,00	536,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	536,78										
4.1.9	Приобретение автомобиля УАЗ Patriot 2		спецтехника	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6											2021	2023	**263,07**			0,00	0,00	0,00	263,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	263,07										
4.1.10	Приобретение сварочного агрегата АДД-4004.6 П ИУ1		спецтехника	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6											2021	2023	**137,25**			0,00	0,00	0,00	137,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137,25										
4.1.11	Приобретение сварочного агрегата АДД-2-2502.1.		спецтехника	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6											2022	2024	**1 358,93**			0,00	0,00	0,00	0,00	692,81	570,25	95,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 358,93										
4.1.12	Приобретение автомобилей УАЗ 390945		спецтехника	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6											2022	2024	**6 861,24**			0,00	0,00	0,00	0,00	3 497,98	2 879,22	484,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 861,24										
4.1.13	Приобретение автомобилей Lada Largus (Comfort) (1 договор)		спецтехника	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6											2022	2024	**2 916,67**			0,00	0,00	0,00	0,00	1 589,58	1 225,00	102,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 916,67										

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка/мощность котельной, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка/мощность котельной, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к N году	Финансирование, в т.ч. по годам 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
1	2	3	4	5	6.1.	6.2.	6.3.	6.4.	6.5.	7.1.	7.2.	7.3.	7.4.	7.5.	8	9	10.01.	10.2.	10.3.	10.4.	10.5.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	10.10.	10.11.	10.12.	10.13.	10.14.	10.15.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.	11.5.1.	11.5.2.	11.6.	11.7.	11.8.	11.9.	11.10.
4.1.14	Приобретение автомобилей Lada Largus (Comfort) (2 договор)		спецтехника	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6											2022	2023	**2 907,27**			0,00	0,00	0,00	0,00	1 470,50	1 436,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 907,27										
4.1.15	Приобретение сварочного агрегата АДД-4004		спецтехника	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6											2022	2024	**2 072,80**			0,00	0,00	0,00	0,00	971,41	944,05	157,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 072,80										
4.1.16	Приобретение экскаватора-погрузчика Чукурова-B84		спецтехника	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6											2023	2028	**31 260,77**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 107,53	4 375,79	4 375,79	4 375,79	4 375,79	3 650,09	0,00	31 260,77										
	Приобретение автомобиля Соболь		спецтехника	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6																																							
4.1.17	Приобретение автомобиля КАЛИНА «Грузопассажирский 5 мест» на базе Niva 4x4		спецтехника	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6											2023	2028	**62 430,88**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 641,57	8 736,92	8 736,92	8 736,92	8 736,92	5 841,62	0,00	62 430,88										
	УМАС ПРИМА ПРОФ силовая установка на базе автоприцепа ЛАВ 8101А ЕВР		спецтехника	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6																																							
	Приобретение комплекта сварочного оборудования		спецтехника	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6																																							
4.1.18	Приобретение серверного оборудования		серверное оборудование	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6											2023	2023	**2 462,81**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 462,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 462,81										
4.1.19	Приобретение дизельного генератора АД-30С														2023	2023	**670,89**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	670,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	670,89										
Всего по группе 4																	**183 812,83**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**12 399,43**	**25 985,32**	**16 043,14**	**17 823,53**	**48 779,52**	**13 952,05**	**13 112,71**	**13 112,71**	**13 112,71**	**9 491,71**	**0,00**	**183 812,83**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ИТОГО по программе																	**1 399 082,96**	**28 590,81**	**820 936,41**	**0,00**	**50 389,61**	**43 096,82**	**45 197,11**	**92 377,23**	**440 724,94**	**427 104,54**	**75 493,96**	**77 720,88**	**76 533,42**	**70 444,46**	**0,00**	**605 577,14**	**104 030,61**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**240 206,56**	**0,00**	**793 505,81**	**0,00**	**0,00**

N 3-ИП ТС

Плановые значения
показателей, достижение которых предусмотрено в результате
реализации мероприятий инвестиционной программы
ГУП СК "Крайтеплоэнерго"
(наименование регулируемой организации)

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения									
					в т.ч. по годам реализации									
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	1,7946	1,7412	1,7418	1,7412	1,7406	1,74	1,7412	1,68	1,674	1,662	1,662	1,662
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1685	0,16568	0,16788	0,16754	0,16698	0,16636	0,16568	0,16568	0,16568	0,16568	0,16568	0,16568
		т.у.т./м3	0,010110	0,009941	0,010073	0,010052	0,010019	0,009982	0,009941	0,009941	0,009941	0,009941	0,009941	0,009941
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	67	73	68	69	70	71	73	74	55	57	59	61
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	150633	333976,52	158968	150633	266662,89	275858,98	333976,52	333976,52	333976,52	333976,52	333976,52	333976,52
		% от полезного отпуска тепловой энергии	15,9	21,2	16,34	16,31	16,29	18,22	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	118,68	536,798	155,78	155,47	155,16	154,85	536,798	536,798	536,798	536,798	536,798	536,798
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410													
7.1	Азота диоксид	т/год	205,519	343,723	206,471	205,849	205,361	204,617	343,723	343,723	343,723	343,723	343,723	343,723
7.2	Азота оксид	т/год	33,53	51,095	33,685	33,583	33,504	33,382	51,095	51,095	51,095	51,095	51,095	51,095
7.3	Углерода оксид	т/год	1093,075	808,207	1098,135	1094,827	1092,232	1088,275	808,207	808,207	808,207	808,207	808,207	808,207
7.4	Бензапирен	т/год	8,71*10-7	9,19*10-7	8,75*10-7	8,72*10-7	8,70*10-7	8,67*10-7	9,19*10-7	9,19*10-7	9,19*10-7	9,19*10-7	9,19*10-7	9,19*10-7

№4 ИП ТС

Показатели
надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения
ГУП СК "Крайтеплоэнерго"
(наименование регулируемой организации)

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																					
		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										
		Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	Объекты централизованного теплоснабжения ГУП СК "Крайтеплоэнерго"	0,0229	0,0239	0,02367	0,0234	0,0231	0,0229	0,1100	0,1100	0,1100	0,1070	0,1070	0,0252	0,0283	0,0280	0,0271	0,0258	0,0252	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																																	
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения), кг.у.т/Гкал											Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети											Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)										
		Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
1	Объекты централизованного теплоснабжения ГУП СК "Крайтеплоэнерго"	167,62	169,28	169,40	168,80	168,30	167,62	167,62	167,62	167,62	167,62	167,62	2,0150	1,6726	1,5849	1,9844	1,9190	2,0150	2,2860	2,2780	2,2780	2,2780	2,2780	333976,5	158968	150633	266662,9	275859	333976,5	333976,5	333976,5	333976,5	333976,5	333976,5

N 5-ИП ТС

Финансовый план
ГУП СК "Крайтеплоэнерго"
(наименование регулируемой организации)

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)													По мероприятиям, согласно Форме N 2-ИП ТС
		наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)										
		Производство и передача тепловой энергии котельными	Вид деятельности		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	12
1	Собственные средства			**709 607,75**	**50 389,61**	**43 096,82**	**45 197,11**	**48 422,33**	**70 185,52**	**77 457,29**	**94 433,75**	**96 656,07**	**95 232,19**	**88 537,08**	**3.1.1-3.1.7; 3.2.1-3.2.21; 3.2.24-3.2.36; 4.1.1.-4.1.19**
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов			605 577,14	50 389,61	43 096,82	45 197,11	48 156,27	60 079,29	58 465,33	75 493,96	77 720,88	76 533,42	70 444,46	3.1.1-3.1.7; 3.2.1-3.2.21; 3.2.24-3.2.36; 4.1.1.-4.1.19
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке			104 030,61				266,05	10 106,23	18 991,96	18 939,79	18 935,19	18 698,77	18 092,62	3.1.8- 3.1.10, 3.2.22, 3.2.23
1.3	экономия расходов														
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы														
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации														
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)														
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)														

2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1														
3	Средства, привлеченные на возвратной основе			**634 804,65**				**35 376,77**	**304 516,52**	**294 911,36**					**3.1.8- 3.1.10, 3.2.22, 3.2.23**
3.1	кредиты														
3.2	займы организаций			634 804,65				35 376,77	304 516,52	294 911,36					3.1.8- 3.1.10, 3.2.22, 3.2.23
3.3	прочие привлеченные средства														
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов			**158 701,16**				**8 844,19**	**76 129,13**	**73 727,84**					**3.1.8- 3.1.10, 3.2.22, 3.2.23**
5	Прочие источники финансирования														

N 6.1-ИП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы

ГУП СК "Крайтеплоэнерго" за 2022 г.

N п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)												Примечание
						Тепловая сеть						факт											
		план	факт	план	факт	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	Прочие источники финансирования	Всего:	
1	2	3	4	5	6	7.1.	7.2.	7.3.	7.4.	7.5.	8.1.	8.2.	8.3.	8.4.	8.5.	8.6.	8.7.	8.8.	8.9.	8.10.	8.11.	8.12.	9
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																							
3.1.7	Устройство магистральных тепловых сетей от котельной №16-17, г. Буденновск, ул. Кумская, 74а	2022	2022	2022		125	40	0,6792	подземная	0,5651	6 389,93	3 260,60										3 260,60	Ввод в эксплуатацию объекта перенесен на 2023 г.
						80	13	0,0364	подземная														
						70	8,2	0,3743	подземная														
						50	3,5	0,033	подземная														
						50	3,5	0,1458	надземная														
Всего								1,2687															
3.1.8	Модернизация тепловой сети магистральной (трубы стальные Д530 протяженность 1570м) г. Невинномысск, ул.Гагарина 123 участок от ТК-13 до ТК30	2022		2024		500	1126,7	1,8	подземный	51,824	318,67								0,00			0,00	
3.1.9	Модернизация тепловой сети ул.Северная (трубы стальные Д530 протяженность 1420м) и тепловой сети магистральной улица Энергетиков-Бульвар Мира (трубы стальные Д630 протяженность 200м; Д530 протяженность 1100м) от ТК2/7 до ТК2/28 ул. Пятигорское шоссе 25 — Б. Мира 23Б, Б. Мира 23Б — ул. Северная 9, ул. Северная 9 — ул. Линейная 91	2022		2023		500	781	3,93	подземный	31,239	407,75								0,00			0,00	
3.1.10	Модернизация тепловой сети (трубы стальные Д 530 протяженность 2260м) от ТК28 до ТК41	2022		2024		500	1163	2,7000	подземный	46,528	358,33								0,00			0,00	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							

3.2.3	Техническое перевооружение котельной №16-17	2022	2022	2022						0,136/2,04	5 453,60	3694,688										3694,688	Ввод в эксплуатацию объекта перенесен на 2023 г.
3.2.10	Техническое перевооружение котельной №17-14	2022	2022	2022						0,89/1,57	7 242,43	7041,965										7041,965	Ввод в эксплуатацию объекта перенесен на 2023 г.
3.2.11	Техническое перевооружение котельной №26-15	2021	2021	2021	2022					0,903/2,5		1952,686										1952,686	Ввод в эксплуатацию объекта, запланированного в 2021 г.
3.2.12	Техническое перевооружение котельной №26-22	2021	2021	2021	2022					0,756/3		1714,479										1714,479	Ввод в эксплуатацию объекта, запланированного в 2021 г.
3.2.18	Техническое перевооружение котельной №33-12	2022	2022	2022						2,062/3,44	7 031,59	8 311,00										8 311,00	Ввод в эксплуатацию объекта перенесен на 2023 г.
3.2.19	Техническое перевооружение котельной №36-03	2022	2022	2022						0,428/0,688	4 215,20	5 216,05										5 216,05	Ввод в эксплуатацию объекта перенесен на 2023 г.
3.2.20	Техническое перевооружение котельной №36-09	2021	2021	2021	2022					0,097/0,26		1 614,63										1 614,63	Ввод в эксплуатацию объекта, запланированного в 2021 г.
3.2.22	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 14МВт, г.Пятигорск	2022		2022						6,572/24,3	5 625,00								0,00			0,00	
3.2.23	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 26,5 МВт, г. Нефтекумск	2022		2022						13,701/40	37 511,21								0,00			0,00	
Всего по группе 3											**74 553,70**	**32 806,11**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**32 806,11**	
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 УАЗ 39094	2020	2020	2023							689,44	689,44										689,44	
4.1.2	Приобретение экскаваторов-погрузчиков ELAZ, TLB	2019	2019	2023							4 140,69	4 140,69										4 140,69	
4.1.3	Приобретение автомобильного крана КС-5576Д	2019	2019	2023							3 439,35	3 439,35										3 439,35	
4.1.4	Приобретение автомобиля Газель С41R92	2020	2020	2023							447,26	447,26										447,26	
4.1.5	Приобретение ГАЗели NEXT С 41R92	2021	2021	2023							884,52	884,52										884,52	
4.1.6	Приобретение сварочного агрегата АДД-2х2502.1.	2022	2022	2024							692,81	692,81										692,81	
4.1.7	Приобретение автомобилей УАЗ 390945	2022	2022	2024							3 497,98	3 497,98										3 497,98	
4.1.8	Приобретение автомобилей Lada Largus (Comfort)	2022	2022	2024							1 589,58	1 589,58										1 589,58	
4.1.9	Приобретение автомобилей Lada Largus (Comfort)	2022	2022	2023							1 470,50	1 470,50										1 470,50	
4.1.10	Приобретение сварочного агрегата АДД-4004	2022	2022	2024							971,41	696,80										696,80	Изменение цены договора
Всего по группе 4											**17 823,53**	**17 548,92**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**17 548,92**	
ИТОГО по программе											**92 377,23**	**50 355,03**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**50 355,03**	

N 6.2-ИП ТС

Отчет
о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2022 год
ГУП СК "Крайтеплоэнерго"
(наименование регулируемой организации)

N п/п	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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Объекты централизованного теплоснабжения ГУП СК "Крайтеплоэнерго"	0,0231	0,1533	0,0258	0,00	168,3	167,97	1,9190	2,3566	275 858,98	344 306,70