

**МИНИСТЕРСТВО  
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

**П Р И К А З**

17 августа 2022 г.

г. Ставрополь

№ 200

Об утверждении изменения в инвестиционную программу государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 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 08.07.2022 № 02/1-1999

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить изменение в инвестиционную программу государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 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» (с изменением, внесенным приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 24 ноября 2021 г. № 371), изложив ее в прилагаемой редакции.

2. Признать утратившим силу приказ министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 24 ноября 2021 г. № 371 «Об утверждении изменения в инвестиционную программу государственного

унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы, утвержденную приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 23 октября 2018 г. № 353».

3. Контроль за выполнением настоящего приказа оставляю за собой.

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

Министр



А.В.Рябкин

УТВЕРЖДЕНА

приказом министерства  
жилищно-коммунального хозяйства  
Ставропольского края  
от 23 октября 2018 г. № 353  
(в редакции приказа министерства  
жилищно-коммунального хозяйства  
Ставропольского края  
от 17 августа 2022 г. № 200)

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА  
государственного унитарного предприятия Ставропольского края  
«Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» в сфере  
теплоснабжения на 2019-2024 годы

г. Ставрополь, 2022 г.

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2019-2024 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 2019-2024 гг. (с изменениями)

<b>Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения</b>	Государственное унитарное предприятие Ставропольского края "Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс" (ГУП СК «КРАЙТЕПЛОЭНЕРГО»)
<b>Местонахождение регулируемой организации</b>	355037, Российская Федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 76/6
<b>Сроки реализации инвестиционной программы</b>	2019-2024 годы
<b>Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы</b>	Заместитель генерального директора - главный инженер Калинин А.А.
<b>Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы</b>	Приемная: (8652)741-917, e-mail: stavropol@gupsktek.ru
<b>Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу</b>	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
<b>Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу</b>	355012, Российская Федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Ленина, д.184
<b>Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу</b>	Министр жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края А.В.Рябкин
<b>Дата утверждения инвестиционной программы</b>	Приказ №353 от 23.10.2018 года
<b>Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы</b>	Приемная: (8652)296-488, e-mail: priem@mingkhsk.ru
<b>Наименование органа исполнительной власти Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов</b>	Региональная тарифная комиссия Ставропольского края
<b>Место нахождения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации</b>	355035, Российская федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Мира, 337
<b>Дата согласования инвестиционной программы органом исполнительной власти Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов</b>	Письмо РТК на МинЖКХ СК №01-11/2666 от 12.10.2018 года
<b>Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу</b>	Председатель региональной тарифной комиссии Ставропольского края К.А. Шишманиди
<b>Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы</b>	Приемная: (8652) 24-34-39, info@rtk.stavregion.ru
<b>Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу</b>	Органы местного самоуправления, согласовавшие инвестиционную программу, указаны в приложении к инвестиционной программе
<b>Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу</b>	Адреса органов местного самоуправления, согласовавших инвестиционную программу, указаны в приложении к инвестиционной программе
<b>Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу</b>	Должностные лица органов местного самоуправления, согласовавших инвестиционную программу, указаны в приложении к инвестиционной программе
<b>Дата согласования инвестиционной программы</b>	Даты согласования инвестиционной программы указаны в приложении к инвестиционной программе
<b>Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы</b>	Ведущий инженер производственно-технического отдела Цыбульский А. И., тел. +7 8652 77-36-60, e-mail: cybulsky@gupsktek.ru



3.1.4	Реконструкция магистральных тепловых сетей от котельной №38-20 г. Михайловск, п.СНИИСХ, 8/1, ул. Войковского, 567/4	Улучшение технико-экономических показателей за счет снижения тепловых потерь. Снижение затрат на топливно-энергетические ресурсы. Снижение себестоимости вырабатываемой теплоты. Повышение надежности теплоснабжения.	Магистральные тепловые сети от котельной г. Михайловск, п.СНИИСХ, 8/1, ул. Войковского, 567/4	протяженность	м	752,5	752,5	2020	2020	2 700,00	0,00	0,00	2700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5	Реконструкция магистральных тепловых сетей от котельной №38-01	Улучшение технико-экономических показателей за счет снижения тепловых потерь. Снижение затрат на топливно-энергетические ресурсы. Снижение себестоимости вырабатываемой теплоты. Повышение надежности теплоснабжения.	Магистральные тепловые сети от котельной № 38-01, г. Михайловск ул. Ленина 156	протяженность	м	4875	4875	2019	2019	2 502,00	0,00	2 502,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6	Реконструкция магистральных тепловых сетей от котельной №28-01, г. Нефтекумск, ул. Шоссейная 1, ТК151-школа №2	Улучшение технико-экономических показателей за счет снижения тепловых потерь. Снижение затрат на топливно-энергетические ресурсы. Снижение себестоимости вырабатываемой теплоты. Повышение надежности теплоснабжения.	Магистральные тепловые сети от котельной № 28-01	протяженность	м	4535	4535	2020	2020	3 020,26	0,00	0,00	3020,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7	Устройство магистральных тепловых сетей от котельной №16-17, г. Буденновск, ул. Кумская, 74а	Подключение потребителей закрываемой котельной 16-12. Снижение затрат на топливно-энергетические ресурсы. Снижение себестоимости вырабатываемой теплоты. Повышение надежности теплоснабжения.	Магистральные тепловые сети от котельной № 16-17	протяженность	м	0	402,6	2022	2022	7 667,91	0,00	0,00	0,00	0,00	7 667,91	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.8	Модернизация тепловой сети магистральной (трубы стальные Д530 протяженность 1570м) г. Невинномысск, ул.Гагарина 123 участок от ТК 12 до ТК20	Улучшение технико-экономических показателей за счет снижения тепловых потерь. Снижение затрат на топливно-энергетические ресурсы. Снижение себестоимости вырабатываемой теплоты. Повышение надежности теплоснабжения	Участок тепловой сети от ТК 12 до ТК20 г. Невинномысск, ул.Гагарина 123	протяженность	м	900 (D530)	900 (D530)	2022	2024	118 752,06	0,00	0,00	0,00	0,00	382,40	0,00	118 369,6	0,00	0,00



3.2.3	Техническое перевооружение котельной №16-17	Замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	Буденновск, ул.Кумская 74 а	тепловая мощность	Гкал/час /МВт	2,04/2,37	1,084/1,26	2022	2022	<b>6 544,32</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	6 544,32	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.4	Техническое перевооружение котельной №16-23	Замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	Буденновский район, с.Архиповское, ул Советская, 137	тепловая мощность	Гкал/час /МВт	1,08/1,25	0,43/0,5	2019	2019	<b>3 576,25</b>	0,00	3 576,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Техническое перевооружение котельной №16-35	Замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	Буденновский район, с.Томузловское, ул.Ленина, 125	тепловая мощность	Гкал/час /МВт	0,344/0,4	0,206/0,24	2023	2023	<b>3 460,60</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 460,60	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6	Техническое перевооружение котельной №16-94	Замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	Буденновский район, с.Прасковее, южная окраина села	тепловая мощность	Гкал/час /МВт	2,8/3,25	2,8/3,25	2021	2021	<b>6 872,77</b>	0,00	0,00	0,00	6872,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7	Техническое перевооружение котельной №22-07	Замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	Кировский район, ст.Марынская, ул.Кутузова, 23	тепловая мощность	Гкал/час /МВт	2,44/2,83	1,63/1,89	2021	2021	<b>4 979,24</b>	0,00	0,00	0,00	4 979,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.2.8	Техническое перевооружение котельной №17-04	Замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	Георгиевский район, ст. Лысогорская, ул. Школьная, 114	тепловая мощность	Гкал/час /МВт	0,28/0,32	0,34/0,4	2019	2019	<b>3 629,00</b>	0,00	3 629,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.9	Техническое перевооружение котельной №17-06	Замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	Георгиевский район, ст. Александрйская, ул. Первомайская, 53б	тепловая мощность	Гкал/час /МВт	0,21/0,24	0,37/0,36	2023	2023	<b>3 591,01</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 591,01	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.10	Техническое перевооружение котельной №17-14	Замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	Георгиевский район, ст. Незлобная, ул. Матросова, 178	тепловая мощность	Гкал/час /МВт	1,57/1,82	2,24/2,61	2022	2022	<b>8 690,92</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	8 690,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.11	Техническое перевооружение котельной №26-15	Замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г. Минеральные Воды, ул. Горская, 67а	тепловая мощность	Гкал/час /МВт	2,5/2,9	1,767/2,05	2021	2021	<b>5 632,50</b>	0,00	0,00	0,00	5 632,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.12	Техническое перевооружение котельной №26-22	Замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г. Минеральные Воды, ул. Л. Толстого, 43	тепловая мощность	Гкал/час	3/3,48	1,724/2	2021	2021	<b>4 925,45</b>	0,00	0,00	0,00	4 925,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.2.13	Техническое перевооружение котельной №21-02	Замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г. Ипатово, ул.Гагарина,123	тепловая мощность	Гкал/час /МВт	5,86/6,8	4,326/5,03	2020	2021	12 189,47	0,00	0,00	6 184,09	6005,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.14	Техническое перевооружение котельной №15-07	Замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г.Благодарный ул. Свободы №29 а	тепловая мощность	Гкал/час /МВт	1,569/1,82	0,43/0,5	2021	2021	2 746,91	0,00	0,00	0,00	2 746,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.15	Техническое перевооружение котельной №15-09	Замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г.Благодарный ул. Первомайская № 22 а	тепловая мощность	Гкал/час /МВт	1,658/1,92	1,083/1,26	2023	2023	8 650,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 650,96	0,00	0,00	0,00
3.2.16	Техническое перевооружение котельной №28-01	Замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г. Нефтекумск, ул. Шоссейная 1	тепловая мощность	Гкал/час /МВт	49,34/57,38	49,34/57,38	2019	2019	28 375,27	0,00	28 375,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.17	Техническое перевооружение котельной №29-30	Замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	Новоалександровский район, ст. Григорополисская, ул. Тимирязева,92	тепловая мощность	Гкал/час /МВт	0,86/1	0,86/1	2021	2021	1 440,00	0,00	0,00	0,00	1 440,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.2.18	Техническое перевооружение котельной №33-12	Замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	с. Солдато-Александровское, ул.Шоссейная, 33	тепловая мощность	Гкал/час /МВт	4,3/4,99	3,44/3,99	2022	2022	<b>8 437,91</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	8 437,91	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.19	Техническое перевооружение котельной №36-03	Замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	Труновский район, с.Безопасное, ул.Красноармейская, 1036	тепловая мощность	Гкал/час /МВт	2/2,32	0,688/0,8	2022	2022	<b>5 058,24</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	5 058,24	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.20	Техническое перевооружение котельной №36-09	Замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	Труновский район, с.Труновское, ул. Ленина, 126/1а	тепловая мощность	Гкал/час /МВт	0,138/0,16	0,26/0,3	2021	2021	<b>2 382,51</b>	0,00	0,00	0,00	2 382,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.21	Техническое перевооружение котельной №38-26	Приближение источника тепловой энергии к потребителю, установка блочной модульной котельной, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г. Ставрополь, ул. Федосеева 9, ГБУСОН СК Ц	тепловая мощность	Гкал/час /МВт	1,85/2,15	1,85/2,15	2019	2019	<b>2 101,13</b>	0,00	2 101,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.22	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 14МВт, г.Пятигорск	Снижение удельного расхода электроэнергии и затрат на топливно-энергетические ресурсы. Снижение себестоимости вырабатываемой теплоты. Улучшение технико-экономических показателей за счет снижения тепловых потерь. Повышение надежности теплоснабжения.	Строительство блочно модульной котельной. Прокладка трубопроводов теплоснабжения. г.Пятигорск	тепловая мощность протяженность	Гкал/час / МВт м	24,4/28,3 5463	12,07/14 5463	2022	2024	<b>345 873,0</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	6 750,00	154 079,2	185 043,6	0,00	0,00	

3.2.23	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 26,5 МВт, г. Нефтекумск	Снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	Строительство блочно-модульной котельной г. Нефтекумск	тепловая мощность	Гкал/час МВт	41,38/48	22,84/26,5	2022	2024	153 401,6	0,00	0,00	0,00	0,00	45 013,4	99 073,7	9 314,36	0,00	0,00
<b>ИТОГО по группе 3.2</b>										636 540,0	0,00	40 417,9	6 184,09	34 984,76	80 494,8	280 100,3	194 358,0	0,00	0,00
<b>ИТОГО по группе 3</b>										1 116 660,0	0,00	45 588,2	20 533,8	34 984,76	89 464,4	483 722,0	442 367,0	0,00	0,00
<b>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</b>																			
4.1.1	Приобретение УАЗ 39094	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	2020	2023	4 770,11	0,00	735,54	1 208,98	1 169,93	827,33	828,34	0,00	0,00	0,00
4.1.2	Приобретение экскаваторов-погрузчиков ELAZ, TLB	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	2019	2023	38 163,08	0,00	9 507,64	14 935,98	5 264,59	4 968,8	3 486,04	0,00	0,00	0,00
4.1.3	Приобретение автомобильного крана КС-5576Д	Повышение оперативности действий при ликвидации аварий, обслуживании объектов теплоснабжения повышение надежности и качества теплоснабжения, улучшение условий труда	г. Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6		ед.		2	2019	2023	26 160,0	0,00	3 321,70	11 922,46	4 492,43	4 127,2	2 296,20	0,00	0,00	0,00
4.1.4	Приобретение автомобиля Газель С41R92	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	2020	2023	4 440,62	0,00	514,48	2 315,00	536,71	536,71	537,72	0,00	0,00	0,00

4.1.5	Сервер SYS-6028R-WTR	Замена устаревшего серверного оборудования, в связи с расширением документооборота, увеличение эффективности работы сотрудников	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6	шт.		2	2019	2020	1 599,92	0,00	799,96	799,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.6	Приобретение ГАЗели NEXT С 41R92	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	2021	2023	2 653,54	0,00	0,00	0,00	530,70	1 061,42	1 061,42	0,00	0,00	0,00
4.1.7	Приобретение автомобильного крана КС-55713 - 5К «Клиницы»	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	2021	2023	6 132,89	0,00	0,00	0,00	6 132,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.8	Приобретение автомобиля ГАЗон NEXT	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	2021	2023	644,13	0,00	0,00	0,00	644,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.9	Приобретение автомобиля УАЗ Patriot 2	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	2021	2023	315,68	0,00	0,00	0,00	315,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.1.10	Приобретение сварочного агрегата АДД-4004.6 П ИУ1	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	2021	2023	164,70	0,00	0,00	0,00	164,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.11	Приобретение сварочного агрегата АДД-2х2502.1.	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	2022	2024	1 630,72	0,00	0,00	0,00	0,00	831,37	684,30	115,05	0,00	0,00
4.1.12	Приобретение автомобилей УАЗ 390945	Повышение оперативности действий при ликвидации аварий, обслуживании объектов теплоснабжения повышение надежности и качества теплоснабжения, улучшение условий труда	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6	ед.		5	2022	2024	8 233,48	0,00	0,00	0,00	0,00	4 197,50	3 455,06	580,84	0,00	0,00
4.1.13	Приобретение автомобилей Lada Largus (Comfort)	Повышение оперативности действий при ликвидации аварий, обслуживании объектов теплоснабжения повышение надежности и качества теплоснабжения, улучшение условий труда	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6	ед.		2	2022	2024	3 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 907,50	1 470,00	122,50	0,00	0,00
4.1.14	Приобретение автомобилей Lada Largus (Comfort)	Повышение оперативности действий при ликвидации аварий, обслуживании объектов теплоснабжения повышение надежности и качества теплоснабжения, улучшение условий труда	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6	ед.		2	2022	2024	3 488,73	0,00	0,00	0,00	0,00	1 764,50	1 724,13	0,00	0,00	0,00

4.1.15	Приобретение сварочного агрегата АДД-4004	Повышение оперативности действий при ликвидации аварий, обслуживании объектов теплоснабжения, повышение надежности и качества теплоснабжения, улучшение условий труда	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6	ед.		2	2022	2024	2 304,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1 165,6	1 138,58	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО по группе 4</b>									104 201,8	0,00	14 879,3	31 182,38	19 251,77	21 388,2	16 681,79	818,39	0,00	0,00
<b>ИТОГО по программе</b>									1 220 862,2	0,00	60 467,54	51 716,18	54 236,53	110 852,4	500 403,8	443 185,44	0,00	0,00

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий  
Инвестиционной программы ГУП СК "Крайтеплоэнерго"  
в сфере теплоснабжения на 2019-2024 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактиче- ские значе- ния*	Утвержденный период	Плановые значения					
					в т.ч. по годам реализации					
					2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	6	7	8	9
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоэнергии	кВт·ч/Гкал	29,910	28,990	29,030	29,020	29,010	29,000	28,990	28,98
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,16850	0,16726	0,16928	0,16877	0,16837	0,16776	0,16726	0,16676
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	0,670	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	67,0	73,0	68,0	69,0	70,0	71,0	73,0	75
4.1.		%	93,0	5,8	75,3	60,2	47,2	31,1	16,3	5,8
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	150 633,00	266 662,89	158 968	150 633	266 662,89	266 662,89	266 662,89	266 662,89
		% от полезного отпуска тепловой энергии	15,90	16,23	16,34	16,31	16,290	16,26	16,23	16,2
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	118,680	154,540	155,780	155,470	155,160	154,850	154,540	154,23
		куб. м для пара								
7	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								
7.1	Азота диоксид	т/год	205,519	204,007	206,471	205,849	205,361	204,617	204,007	208,657

7.2	Азота оксид	т/год	33,530	33,283	33,685	33,583	33,504	33,382	33,283	34,039
7.3	Углерода оксид	т/год	1 093,075	1 085,031	1 098,135	1 094,827	1 092,232	1 088,275	1 085,031	1096,92
7.4	Бензапирен	т/год	8,71*10 <sup>-7</sup>	8,64*10 <sup>-7</sup>	8,75*10 <sup>-7</sup>	8,72*10 <sup>-7</sup>	8,70*10 <sup>-7</sup>	8,67*10 <sup>-7</sup>	8,64*10 <sup>-7</sup>	8,76*10 <sup>-7</sup>
8	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	СО <sub>2</sub> -эквивалент/Гкал	0,2470	0,2659	0,2691	0,2683	0,2668	0,2667	0,2659	0,2659

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
ГУП СК "Крайтеплоэнерго"**

№ 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, кг.ул/Гкал						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал									
		Текущее значение	Плановые величины						Текущее значение	Плановые величины						Текущее значение	Плановые величины						Текущее значение	Плановые величины													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024		2019	2020	2021	2022	2023	2024		2019	2020	2021	2022	2023	2024		2019	2020	2021	2022	2023	2024								
1	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	28	29	30	31	32						
	Объекты централизованного теплоснабжения ГУП СК "Крайтеплоэнерго"	0,186	0,0239	0,02367	0,02340	0,02310	0,02290	0,02177	0,00000	0,02830	0,02800	0,02710	0,02610	0,02520	0,02330	168,7	169,3	169	168,8	168	167,8	167,3	0,8081	1,673	1,585	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	320 761,70	158 968	150 633	266 662,89	266 662,89	266 662,89	266 662,89

Скорректированный финансовый план  
 ГУП СК "Крайтеплоэнерго"  
 в сфере теплоснабжения на 2019-2024 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы					
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2019	2020	2021	2022	2023	2024
		Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	<b>Собственные средства</b>			<b>223 879,38</b>	<b>50 389,61</b>	<b>43 096,82</b>	<b>45 197,11</b>	<b>48 156,27</b>	<b>36 357,57</b>	<b>682,00</b>
1.1.	амортизационные отчисления			223 879,38	50 389,61	43 096,82	45 197,11	48 156,27	36 357,57	682,00
1.2.	амортизационные отчисления, учтенные в тарифе									
1.3.	прибыль, направленная на инвестиции									
1.4.	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.5.	прочие собственные средства **, (Амортизационные отчисления по основным средствам целевого бюджетного финансирования)									
2.	<b>Привлеченные средства</b>			<b>634 803,33</b>				<b>35 376,67</b>	<b>304 515,83</b>	<b>294 910,83</b>
2.1.	кредиты									
2.2.	займы организаций									
2.3.	прочие привлеченные средства			634 803,33				35 376,67	304 515,83	294 910,83
3.	<b>Бюджетное финансирование</b>			<b>158 702,49</b>				<b>8 844,30</b>	<b>76 129,82</b>	<b>73 728,37</b>
4.	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>									
	<b>ИТОГО по программе</b>			<b>1 017 385,2</b>	<b>50 389,6</b>	<b>43 096,8</b>	<b>45 197,1</b>	<b>92 377,2</b>	<b>417 003,2</b>	<b>369 321,2</b>