

**МИНИСТЕРСТВО
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

П Р И К А З

24 ноября 2021 г.

г. Ставрополь

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

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 16.11.2021 № 06/1-3267

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 01 ноября 2021 г. № 318), изложив ее в прилагаемой редакции.

2. Признать утратившим силу приказ министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 01 ноября 2021 г. № 318 «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 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.

Министр



Р.А.Марченко

УТВЕРЖДЕНА

приказом министерства
жилищно-коммунального хозяйства
Ставропольского края
от 23 октября 2018 г. № 353
(в редакции приказа министерства
жилищно-коммунального хозяйства
Ставропольского края
от 24 ноября 2021 г. № 371)

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

государственного унитарного предприятия Ставропольского края
«Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» в сфере
теплоснабжения на 2019-2023 годы

г. Ставрополь, 2021 г.

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2019-2023 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 2019-2023 гг. (с изменениями)

| | |
|---|---|
| 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 | 2019-2023 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Заместитель генерального директора (по перспективному развитию) В.Г.Мингалев |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | Приемная: (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 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Министр жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края Р. А. Марченко |
| Дата утверждения инвестиционной программы | Приказ №353 от 23.10.2018 года |
| 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, Российская федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Мира, 337 |
| Дата согласования инвестиционной программы органом исполнительной власти Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов | Письмо РТК на МинЖКХ СК №01-11/2666 от 12.10.2018 года |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Председатель региональной тарифной комиссии Ставропольского края К.А. Шишманиди |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | Приемная: (8652) 24-34-39, info@rtk.stavregion.ru |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Органы местного самоуправления, согласовавшие инвестиционную программу, указаны в приложении к инвестиционной программе |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | Адреса органов местного самоуправления, согласовавших инвестиционную программу, указаны в приложении к инвестиционной программе |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Должностные лица органов местного самоуправления, согласовавших инвестиционную программу, указаны в приложении к инвестиционной программе |
| Дата согласования инвестиционной программы | Даты согласования инвестиционной программы указаны в приложении к инвестиционной программе |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | Ведущий инженер службы развития и инвестиционной деятельности Цыбульский А. И., тел. +7 8652 74-95-25, e-mail: cybulsky@gupsktek.ru |

Инвестиционная программа ГУП СК "Крайтеплоэнерго"
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--------------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---|------------------------------|-----------------|------------------|-------------|-------------|-------------|------------------------|-------------------------------------|
| | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.д.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | | Всего | Профинансировано к 2019 году | в т.ч. по годам | | | | | Остаток финансирования | в т.ч. за счет платы за подключение |
| | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | | | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 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 магистральных тепловых сетей горячего водоснабжения от котельной №26-29 | Улучшение технико-экономических показателей за счет снижения тепловых потерь. Снижение затрат на топливно-энергетические ресурсы. Снижение себестоимости вырабатываемой теплоэнергии. Повышение надежности теплоснабжения. | магистральные трубопроводы горячего водоснабжения от котельной №26-29, г.Минеральные Воды, ул.Дружбы/ул.Вишнёвая, 16/9 | потери тепловой энергии в сетях / протяженность (в двухтрубном исчислении) | м | 1735,3 | 1735,3 | 2020 | 2021 | 4 729,45 | 0,00 | 0,00 | 4 729,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция магистральных тепловых сетей от котельной №31-25 | Улучшение технико-экономических показателей за счет снижения тепловых потерь. Снижение затрат на топливно-энергетические ресурсы. Снижение себестоимости вырабатываемой теплоэнергии. Повышение надежности теплоснабжения. | магистральные тепловые сети от котельной №31-25, с.Шведино ул.Советская, 28 | потери тепловой энергии в сетях | м | 489 | 467 | 2019 | 2019 | 2 668,31 | 0,00 | 2 668,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3 | Реконструкция магистральных тепловых сетей от котельной №38-20 г.Михайловск п.СНИИСХ, 8/1, ул.Комсомольская, территория д/с №6 | Улучшение технико-экономических показателей за счет снижения тепловых потерь. Снижение затрат на топливно-энергетические ресурсы. Снижение себестоимости вырабатываемой теплоэнергии. Повышение надежности теплоснабжения. | магистральные тепловые сети от котельной г.Михайловск п.СНИИСХ, 8/1, ул.Комсомольская, территория д/с №6 | потери тепловой энергии в сетях | м | 700 | 700 | 2020 | 2020 | 3 900,00 | 0,00 | 0,00 | 3 900,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 теплоэнергии. Повышение надежности теплоснабжения. | магистральные тепловые сети от котельной г.Михайловск, п.СНИИСХ, 8/1, ул. Войковского, 567/4 | потери тепловой энергии в сетях | м | 752,5 | 752,5 | 2020 | 2020 | 2 700,00 | 0,00 | 0,00 | 2 700,00 | 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 теплоэнергии. Повышение надежности теплоснабжения. | магистральные тепловые сети от котельной № 38-01, г. Михайловск ул. Ленина 156 | потери тепловой энергии в сетях | 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 |
| 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 теплоэнергии. Повышение надежности теплоснабжения. | магистральные тепловые сети от котельной № 28-01 | потери тепловой энергии в сетях | м | 4535 | 4535 | 2020 | 2020 | 3 020,3 | 0,00 | 0,00 | 3 020,3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по группе 3.1 | | | | | | | | | | 19 520,02 | 0,00 | 5 170,31 | 14 349,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Техническое перевооружение котельной №16-06 | Замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения | г.Буденновск, ул.Полушенко, 236 | тепловая мощность | Гкал/час/МВт | 4,8/5,57 | 4,73/5,5 | 2022 | 2022 | 12 228,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 228,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Техническое | Замена изношенного оборудования, | г.Буденновск, | тепловая | Гкал/ | 5,525/6,41 | 3,492/4,06 | 2023 | 2023 | 12 577,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 577,93 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|---|---|--|-------------------|-----------------------|-----------|-------------|------|------|------------------|------|----------|------|-----------------|-----------|----------|------|------|------|
| | переворужение котельной №16-11 | снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения | ул.Калинина, 2г | мощность | час/ МВт | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.3 | Техническое перевооружение котельной №16-16 | Замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения | г.Буденновск, ул.Калинина, 27 | тепловая мощность | Гкал/ час/ МВт | 2,04/2,37 | 0,688 / 0,8 | 2019 | 2019 | 2 736,25 | 0,00 | 2 736,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | 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 | г.Буденновск, ул.Кумская 74 а | тепловая мощность | Гкал/ час/ МВт | 2,04/2,37 | 0,206/0,24 | 2022 | 2022 | 1 983,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 983,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | 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.Архиновское, ул Советская, 137 | тепловая мощность | Гкал/ час/ МВт | 1,08/1,25 | 0,43/0,5 | 2019 | 2019 | 3 576,25 | 0,00 | 3 576,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | 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 | 2 092,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 092,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | 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.Прасковья, южная окраина села | тепловая мощность | Гкал/ час / МВт | 2,8/3,25 | 2,8/3,25 | 2021 | 2021 | 6 872,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6872,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8 | 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.Марьинская, ул.Кутузова, 23 | тепловая мощность | Гкал/ час / МВт | 2,44/2,83 | 1,63/1,89 | 2021 | 2021 | 4 979,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 979,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | 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 | 3 629,00 | 0,00 | 3 629,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8 | 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 | 3 348,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 348,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9 | 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.Незлюбная, ул.Матросова,178 | тепловая мощность | Гкал/ час/ МВт | 1,57/1,82 | 2,24/2,61 | 2022 | 2022 | 10 250,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 250,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10 | 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 | 5 632,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 632,50 | 00,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|---|---|--|-------------------|-------------------|-------------|-------------|------|------|-------------------|-------------|------------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|-------------|-------------|
| 3.2.11 | 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 | 4 925,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 925,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.12 | 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 |
| 3.2.13 | 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 |
| 3.2.14 | 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 |
| 3.2.15 | 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 |
| 3.2.16 | 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.Григоропольская, 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 |
| 3.2.17 | 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 | 4,3/5 | 2022 | 2022 | 6 877,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 877,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.18 | 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, 103б | тепловая мощность | Гкал/час/ МВт | 2/2,32 | 0,688/0,8 | 2022 | 2022 | 5 058,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 058,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.19 | 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 | 2 382,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 382,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.20 | 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 ГЦ | тепловая мощность | Гкал/час / МВт | 1,85/2,15 | 1,85/2,15 | 2019 | 2019 | 2 101,13 | 0,00 | 2 101,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по группе 3.2 | | | | | | | | | | 144 655,68 | 0,00 | 40 417,91 | 6 184,09 | 34 984,76 | 36 399,30 | 26 669,62 | 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 | 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 |
| 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 | 4 968,83 | 3 486,04 | 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 | 26 160,01 | 0,00 | 3 321,70 | 11 922,46 | 4 492,43 | 4 127,22 | 2 296,20 | 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 |
| 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 |
| 4.1.6 | 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 | 13 812,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 999,69 | 2 906,30 | 2 906,30 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.7 | 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 |
| 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 | 3 220,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 644,13 | 1 288,26 | 1 288,26 | 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 | 1 578,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 315,68 | 631,36 | 631,36 | 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 | 823,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 164,70 | 329,40 | 329,40 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по группе 4 | | | | | | | | | | 97 222,15 | 0,00 | 14 879,32 | 31 182,38 | 19 251,77 | 17 610,24 | 14 298,45 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 261 397,85 | 0,00 | 60 467,54 | 51 716,18 | 54 236,53 | 54 009,54 | 40 968,06 | 0,00 | 0,00 |

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий
Инвестиционной программы ГУП СК "Крайтеплоэнерго"
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы**

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Утвержденный период | Плановые значения | | | | |
|----------|--|--|-------------------------|------------------------|----------------------------|-----------|------------|------------|------------|
| | | | | | в т.ч. по годам реализации | | | | |
| | | | | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 6 | 7 | 8 |
| 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 |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 0,16300 | 0,16726 | 0,16928 | 0,16877 | 0,16837 | 0,16776 | 0,16726 |
| 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 Ивестиционной программы | % | 71,0 | 73,0 | 68,0 | 69,0 | 70,0 | 71,0 | 73,0 |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 150 633,00 | 266 662,89 | 158 968,0 | 150 633,0 | 266 662,89 | 266 662,89 | 266 662,89 |
| | | % от полезного отпуска тепловой энергии | 19,66 | 16,23 | 16,34 | 16,31 | 16,290 | 16,26 | 16,23 |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | 155,780 | 154,540 | 155,780 | 155,470 | 155,160 | 154,850 | 154,540 |
| | | 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 | 213,110 | 204,007 | 206,471 | 205,849 | 205,361 | 204,617 | 204,007 |
| 7.2 | Азота оксид | т/год | 37,563 | 33,283 | 33,685 | 33,583 | 33,504 | 33,382 | 33,283 |
| 7.3 | Углерода оксид | т/год | 1 629,476 | 1 085,031 | 1 098,135 | 1 094,827 | 1 092,232 | 1 088,275 | 1 085,031 |
| 7.4 | Бензапирен | т/год | 1,63E-0,5 | 8,64*10-7 | 8,75*10-7 | 8,72*10-7 | 8,70*10-7 | 8,67*10-7 | 8,64*10-7 |
| 8 | Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | СО2-эквивалент/Гкал | 0,2470 | 0,2659 | 0,2691 | 0,2683 | 0,2668 | 0,2667 | 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.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, Гкал | | | | | | | |
| | | Текущее значение | Плановые величины | | | | | Текущее значение | Плановые величины | | | | | Текущее значение | Плановые величины | | | | | Текущее значение | Плановые величины | | | | | | | | | | |
| | | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | |
| 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" | 0,02 | 0,02 | 0,02367 | 0,02340 | 0,02310 | 0,02290 | 0,02805 | 0,02830 | 0,02800 | 0,02710 | 0,02610 | 0,02520 | 169,56 | 169,28 | 169,4 | 168,8 | 168,3 | 167,8 | 3,42 | 1,67 | 1,58 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 209 422,50 | 158 968 | 150 633 | 266 662,89 | 266 662,89 | 266 662,89 |

Скорректированный финансовый план
 ГУП СК "Крайтеплоэнерго"
 в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | | | | |
|----------|--|---|---------------------------------|------------------|-------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|--|
| | | по видам деятельности | | Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | | | | |
| | | <i>указать вид деятельности</i> | <i>указать вид деятельности</i> | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | |
| | | Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | |
| 1 | Собственные средства | | | | | | | | | |
| 1.1 | амортизационные отчисления | | | 217 831,5 | 50 389,6 | 43 096,8 | 45 197,1 | 45 008,0 | 34 140,1 | |
| 1.1. | амортизационные отчисления, учтенные в тарифе | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | |
| 1.2 | прибыль, направленная на инвестиции | | | | | | | | | |
| 1.3 | средства, полученные за счет платы за подключение | | | | | | | | | |
| 2 | прочие собственные средства **, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг | | | | | | | | | |
| 2.1 | Привлеченные средства | | | | | | | | | |
| 2.2 | кредиты | | | | | | | | | |
| 2.3 | займы организаций | | | | | | | | | |
| 3 | прочие привлеченные средства | | | | | | | | | |
| 4 | Бюджетное финансирование | | | | | | | | | |
| | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | | | | | | | | | |
| | ИТОГО по программе | | | 217 831,5 | 50 389,6 | 43 096,8 | 45 197,1 | 45 008,0 | 34 140,1 | |