

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МО «ГОРОД МЕДНОГОРСК»
НА ПЕРИОД ДО 2039 г.
(актуализация на 2025 год)**



**Обосновывающие материалы
к схеме теплоснабжения
Глава 16
Реестр мероприятий схемы
теплоснабжения**

СОСТАВ ПРОЕКТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения.

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое

переворужение и (или) модернизацию.

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Схема теплоснабжения.

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города федерального значения.

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организациям).

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|--|----|
| СОСТАВ ПРОЕКТА..... | 2 |
| СОДЕРЖАНИЕ | 4 |
| СПИСОК ТАБЛИЦ..... | 5 |
| ОПРЕДЕЛЕНИЯ..... | 6 |
| СОКРАЩЕНИЯ | 8 |
| Раздел 1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии | 9 |
| 1.1. ЕТО № 1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 9 |
| Раздел 2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них..... | 11 |
| 2.1. ЕТО № 1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс» | 11 |

СПИСОК ТАБЛИЦ

| | |
|---|----|
| Таблица 1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ЕТО № 1 Филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс», с НДС, тыс. руб..... | 10 |
| Таблица 2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО № 1 Филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс», с НДС, тыс. руб. | 13 |

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

| Термины | Определения |
|--|--|
| Теплоснабжение | Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности. |
| Система теплоснабжения | Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями. |
| Схема теплоснабжения | Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности |
| Источник тепловой энергии | Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии |
| Тепловая сеть | Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок. |
| Потребитель топлива (далее потребитель) | Лицо, приобретающее топливо для использования на, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, топливопотребляющих установках |
| Теплоснабжающая организация | Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей). |
| Теплосетевая организация | Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей). |
| Зона действия системы теплоснабжения | Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения. |
| Котельно-печное топливо | Любое топливо, которое используется организацией, кроме моторного топлива |
| Коэффициент использования тепла топлива | Коэффициент, который определяет эффективность преобразования внутренней энергии углеродного топлива в электрическую и тепловую энергию при сжигании топлива в котлах ТЭС |
| Установленная мощность источника тепловой энергии | Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды |
| Располагаемая мощность источника тепловой энергии | Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.) |
| Мощность источника тепловой энергии нетто | Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды |
| Топливоно-энергетический баланс | Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов |
| Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии | Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии |
| Неснижаемый нормативный запас топлива | Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных организациях электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном |

| Термины | Определения |
|--|--|
| | корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива | Запас топлива, необходимый для надежной и стабильной работы электростанций и котельных, обеспечивающий плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии |
| Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива | Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива, определяемый по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива |
| Условное топливо | Принятая при расчетах единица учета органического топлива, которая используется для счисления полезного действия различных видов топлива в их суммарном учете |
| Энергетический ресурс | Носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии) |
| Элемент территориального деления | Территория городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц. |
| Расчетный элемент территориального деления | Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения. |
| Технологическая зона | Единица укрупненного деления территории города по зонально-технологическому принципу, объединяющая несколько тепловых районов или совпадающая с границами теплового района. |
| Тепловой район | Единица территориального деления, в границах которой осуществляются технологические процессы производства, передачи и потребления тепловой энергии. |
| Централизованное теплоснабжение | Теплоснабжение потребителей от источников тепла через общую тепловую сеть. |

СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

ВК – водогрейный котел;

ПВК – пиковая водогрейная котельная;

ПГУ – парогазовая установка;

ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;

РОУ – редукиционно-охладительная установка;

РСО – ресурсоснабжающая организация;

СН – собственные нужды;

ХН – хозяйственные нужды;

ТСЖ – товарищество собственников жилья;

ТСО – теплоснабжающая организация;

ТС – тепловые сети;

ТФУ – теплофикационная установка;

ТЭ – тепловая энергия;

ТЭК – топливно-энергетический комплекс;

ГВС – горячее водоснабжение;

ЕТО – единая теплоснабжающая организация;

ЖСК – жилищно-строительный кооператив;

ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;

МУП – муниципальное унитарное предприятие;

ЕГСТ – единая газотранспортная система;

КС – компрессорная станция;

МГ – магистральный газопровод;

АО – акционерное общество;

ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;

ООО – общество с ограниченной ответственностью;

ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;

НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;

ПХГ – подземное хранилище газа;

РТХ – резервное топливное хозяйство;

ТЭБ - топливно-энергетический баланс;

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;

ТЭС – тепловая электростанция;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

УРУТ – удельный расход условного топлива;

ЭС – электростанция;

ЭЭ – электрическая энергия;

Раздел 1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения":

Структура необходимых инвестиций должна состоять из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX", в котором:
- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны учитываться следующие показатели:

- "01" - группа проектов на источниках тепловой энергии;
- "02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них.

Под номером подгруппы проектов (.XX.) в составе ЕТО для группы проектов "01" (источники тепловой энергии) должны указываться следующие показатели:

- "01" - подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- "02" - подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- "03" - подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- "04" - подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки.

1.1. ЕТО № 1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»

Объемы инвестиций в прогнозируемых ценах без НДС, запланированных для строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии объектов ЕТО № 1 Филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс», приведены в таблице 1.

В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице 1.

Таблица 1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ЕТО № 1 Филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс», без НДС, тыс. руб.

| Стоимость проектов | | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
|--|---------------|--|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | | | A+1 | A+2 | A+3 | A+4 | A+5 | A+6 | A+7 | A+8 | A+9 | A+10 | A+11 | A+12 | A+13 | A+14 | A+15 | A+16 | A+17 |
| Группа проектов | 001.01.00.000 | "Источники теплоснабжения" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | тыс. руб. | 21 952,98 | 304 272,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23 591,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 21 952,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 349 816,37 | 349 816,37 | 349 816,37 | 349 816,37 | 349 816,37 |
| Подгруппа проектов | 001.01.01.000 | Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 21 952,98 | 304 272,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23 591,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 21 952,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 349 816,37 | 349 816,37 | 349 816,37 | 349 816,37 | 349 816,37 |
| Подгруппа проектов | 001.01.01.001 | Строительство БМК (ул. Больничная, 1) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23 591,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23 591,39 | 23 591,39 | 23 591,39 | 23 591,39 | 23 591,39 |
| Подгруппа проектов | 001.01.01.002 | Реконструкция схемы теплоснабжения г.Медногорска по переводу нагрузки с МТЭЦ на БМК | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 21 952,98 | 304 272,00 | 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 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 21 952,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 | 326 224,98 |
| Подгруппа проектов | 001.01.02.000 | Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 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 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 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 | 0,00 | 0,00 |
| Подгруппа проектов | 001.01.03.000 | Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 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 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 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 | 0,00 | 0,00 |
| Подгруппа проектов | 001.01.04.000 | Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 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 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 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 | 0,00 | 0,00 |

Раздел 2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них

В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения":

Структура необходимых инвестиций должна состоять из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX", в котором:
- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны учитываться следующие показатели:

- "01" - группа проектов на источниках тепловой энергии;
- "02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них.

Под номером подгруппы проектов (.XX.) в составе ЕТО для группы проектов "02" (тепловые сети и сооружения на них) должны указываться следующие показатели:

- "01" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- "02" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- "03" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- "04" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- "05" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;
- "06" - подгруппа проектов строительства новых насосных станций;
- "07" - подгруппа проектов реконструкции насосных станций;
- "08" - подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.

2.1. ЕТО № 1 Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»

Объемы инвестиций в прогнозируемых ценах без НДС, запланированных для строительства, реконструкции или технического перевооружения тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО № 1 Филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс», приведены в таблице 2.

В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице

| Таблица 2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО № 1 Филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс», без НДС, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---------------|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Стоимость проектов | | Ед. изм. | 2023 А+1 | 2024 А+2 | 2025 А+3 | 2026 А+4 | 2027 А+5 | 2028 А+6 | 2029 А+7 | 2030 А+8 | 2031 А+9 | 2032 А+10 | 2033 А+11 | 2034 А+12 | 2035 А+13 | 2036 А+14 | 2037 А+15 | 2038 А+16 | 2039 А+17 |
| Группа про- ектов | 001.02.00.000 | Тепловые сети и сооружения на них | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | тыс. руб. | 30 321,54 | 17 034,00 | 3 903,36 | 1 056,00 | 13 088,43 | 1 142,17 | 29 017,37 | 1 235,37 | 280,63 | 1 284,79 | 9 354,42 | 1 389,62 | 6 018,80 | 9 327,30 | 9 057,20 | 10 396,60 | 10 524,00 |
| Всего стоимость проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 30 321,54 | 47 355,54 | 51 258,90 | 52 314,90 | 65 403,33 | 66 545,50 | 95 562,86 | 96 798,23 | 97 078,87 | 98 363,65 | 107 718,07 | 109 107,69 | 115 126,49 | 124 453,79 | 133 510,99 | 143 907,59 | 154 431,59 |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.000 | Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы про- ектов | | тыс. руб. | 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 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы про- ектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 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 | 0,00 | 0,00 |
| Подгруппа проектов | 001.02.02.000 | Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы про- ектов | | тыс. руб. | 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 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы про- ектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 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 | 0,00 | 0,00 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.000 | Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы про- ектов | | тыс. руб. | 30 321,54 | 17 034,00 | 2 893,36 | 1 056,00 | 1 900,00 | 1 142,17 | 29 017,37 | 1 235,37 | 280,63 | 1 284,79 | 9 354,42 | 1 389,62 | 6 018,80 | 9 327,30 | 9 057,20 | 10 396,60 | 10 524,00 |
| Всего стоимость группы про- ектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 30 321,54 | 47 355,54 | 50 248,90 | 51 304,90 | 53 204,90 | 54 347,07 | 83 364,44 | 84 599,81 | 84 880,44 | 86 165,23 | 95 519,64 | 96 909,27 | 102 928,07 | 112 255,37 | 121 312,57 | 131 709,17 | 142 233,17 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.003 | Реконструкция теплотрассы М-2-участок от СК-4 до Гайдара 14а, протяженность участка 200м, диаметр трубопровода 426мм (ПИР и СМР) Медногорск (М-2) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы про- ектов | | тыс. руб. | 27 050,64 | 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 | 0,00 |
| Всего стоимость группы про- ектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 27 050,64 | 27 050,64 | 27 050,64 | 27 050,64 | 27 050,64 | 27 050,64 | 27 050,64 | 27 050,64 | 27 050,64 | 27 050,64 | 27 050,64 | 27 050,64 | 27 050,64 | 27 050,64 | 27 050,64 | 27 050,64 | 27 050,64 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.004 | Реконструкция теплотрассы М2 - участок от СК-14 до СК-23 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы про- ектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 2 893,36 | 1 056,00 | 0,00 | 1 142,17 | 0,00 | 1 235,37 | 0,00 | 1 284,79 | 0,00 | 1 389,62 | 6 018,80 | 9 327,30 | 9 057,20 | 10 396,60 | 10 524,00 |
| Всего стоимость группы про- ектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 2 893,36 | 3 949,36 | 3 949,36 | 5 091,53 | 5 091,53 | 6 326,90 | 6 326,90 | 7 611,69 | 7 611,69 | 9 001,31 | 15 020,11 | 24 347,41 | 33 404,61 | 43 801,21 | 54 325,21 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.005 | Реконструкция теплотрассы М2 - участок от СК-16 до СК-3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы про- ектов | | тыс. руб. | 3 270,90 | 17 034,00 | 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 | 0,00 |
| Всего стоимость группы про- ектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 3 270,90 | 20 304,90 | 20 304,90 | 20 304,90 | 20 304,90 | 20 304,90 | 20 304,90 | 20 304,90 | 20 304,90 | 20 304,90 | 20 304,90 | 20 304,90 | 20 304,90 | 20 304,90 | 20 304,90 | 20 304,90 | 20 304,90 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.006 | Реконструкция КТС от ЦТП-9 - участок от ЦТП-9 до ТК-9/29 (ул. Чернышевского) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы про- ектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 900,00 | 0,00 | 29 017,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы про- ектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 900,00 | 1 900,00 | 30 917,37 | 30 917,37 | 30 917,37 | 30 917,37 | 30 917,37 | 30 917,37 | 30 917,37 | 30 917,37 | 30 917,37 | 30 917,37 | 30 917,37 |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.007 | Реконструкция КТС от ЦТП-7 - участок от ТК-7/10 до ТК-7/12 (ул. Фурманова) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы про- ектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 280,63 | 0,00 | 9 354,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы про- ектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 280,63 | 280,63 | 9 635,05 | 9 635,05 | 9 635,05 | 9 635,05 | 9 635,05 | 9 635,05 | 9 635,05 |
| Подгруппа проектов | 001.02.04.000 | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы про- ектов | | тыс. руб. | 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 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы про- ектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 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 | 0,00 | 0,00 |
| Подгруппа проектов | 001.02.05.000 | Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы про- ектов | | тыс. руб. | 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 | 0,00 | 0,00 |

| Стоимость проектов | | Ед. изм. | 2023 A+1 | 2024 A+2 | 2025 A+3 | 2026 A+4 | 2027 A+5 | 2028 A+6 | 2029 A+7 | 2030 A+8 | 2031 A+9 | 2032 A+10 | 2033 A+11 | 2034 A+12 | 2035 A+13 | 2036 A+14 | 2037 A+15 | 2038 A+16 | 2039 A+17 |
|---|---------------|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Всего стоимость группы про-ектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 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 | 0,00 | 0,00 |
| Подгруппа проектов | 001.02.06.000 | Строительство новых насосных станций | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы про-ектов | | тыс. руб. | 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 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы про-ектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 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 | 0,00 | 0,00 |
| Подгруппа проектов | 001.02.07.000 | Реконструкция насосных станций | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы про-ектов | | тыс. руб. | 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 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы про-ектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 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 | 0,00 | 0,00 |
| Подгруппа проектов | 001.02.08.000 | Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы про-ектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 1 010,00 | 0,00 | 11 188,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы про-ектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 1 010,00 | 1 010,00 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 |
| Подгруппа проектов | 001.02.08.008 | Техническое перевооружение ЦТП-9 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы про-ектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 1 010,00 | 0,00 | 11 188,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость группы про-ектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 1 010,00 | 1 010,00 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 | 12 198,43 |