

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МО ГОРОД БАЛАКОВО ДО 2028 ГОДА
(актуализация на 2024 год)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Глава 12

**Обоснование инвестиций
в строительство, реконструкцию
техническое перевооружение и
(или) модернизацию**

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 электроэнергетики, 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.....	6
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	7
СОКРАЩЕНИЯ	9
ВВЕДЕНИЕ.....	10
В1. Общая часть	10
В2. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности	10
В3. Внутренние источники собственных средств.....	10
В3.1. Чистая прибыль.....	10
В3.2. Амортизационные отчисления	11
В4. Внешние (привлеченные) источники денежных средств	21
В4.1. Эмиссия обыкновенных акций.....	21
В4.2. Кредитное финансирование	21
В5. Методические основы расчетов эффективности инвестиционных проектов	24
В6. Денежные притоки и оттоки от операционной деятельности	26
В6.2. Анализ чувствительности проекта	27
В7. Расчет эффективности инвестиций в предлагаемые мероприятия	28
Раздел 1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей	32
1.1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей объектов ЕТО	32
1.2. Подгруппа проектов «Строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки».....	88
1.3. Подгруппа проектов «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки».....	88
1.4. Подгруппа проектов «Техническое перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»	89
1.5. Подгруппа проектов «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки».....	89
1.6. Подгруппа проектов «Строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»	90
1.7. Подгруппа проектов «Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»	91

1.8. Подгруппа проектов «Реконструкция магистральных тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»	92
1.9. Подгруппа проектов «Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»	92
1.10. Подгруппа проектов «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»	93
1.11. Подгруппа проектов «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»	93
1.12. Подгруппа проектов «Строительство новых насосных станций»	93
1.13. Подгруппа проектов «Реконструкция насосных станций»	93
1.14. Подгруппа проектов «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей»	94
1.15. Подгруппа проектов, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения»	95
1.16. Суммарные затраты на реализацию мероприятий ЕТО	95
Раздел 2. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения	100
2.1. Тарифно-балансовая модель ЕТО	100
2.1.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели	100
2.1.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО	101
2.1.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели	112
2.2. Источники инвестиций для мероприятий по техническому перевооружению объектов в зоне ЕТО	113
2.2.1. Реализация мероприятий по реконструкции ВКС	113

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий теплоснабжающих и теплосетевых организаций в зоне действия ЕТО «Саратовский» филиал ПАО «Т Плюс»	34
Таблица 2. Прогнозируемый рост тепловой нагрузки за счет присоединения зон перспективного теплоснабжения.....	91
Таблица 3. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии «Саратовский» филиал ПАО «Т Плюс».....	96
Таблица 4. Финансовые потребности для реализации мероприятий по техническому перевооружению источников тепловой энергии «Саратовский» филиал ПАО «Т Плюс».	96
Таблица 5. Финансовые потребности для реализации мероприятий по модернизации источников тепловой энергии «Саратовский» филиал ПАО «Т Плюс».....	96
Таблица 6. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки «Саратовский» филиал ПАО «Т Плюс».	97
Таблица 7. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса «Саратовский» филиал ПАО «Т Плюс». ..	97
Таблица 8. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции насосных станций «Саратовский» филиал ПАО «Т Плюс».	98
Таблица 9. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции насосных станций «Саратовский» филиал ПАО «Т Плюс».	98
Таблица 10. Суммарные затраты ЕТО на мероприятия по техническому перевооружению ..	99
Таблица 11. ЕТО Балаковская ТЭЦ-4. Тариф на отпуск тепловой энергии с коллекторов в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации с учетом предложений по техническому перевооружению.....	102
Таблица 12. Тариф на отпуск тепловой энергии из магистральных тепловых сетей.....	105
Таблица 13. Тариф на отпуск тепловой энергии из внутриквартальных тепловых сетей.....	107
Таблица 14. Средневзвешенные за каждый год тарифы в зоне деятельности ЕТО с учетом технического перевооружения, руб./Гкал (без НДС)	110
Таблица 15. ЕТО. Источники финансирования	114

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 организаций 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 длячисления 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.

ВВЕДЕНИЕ

В1. Общая часть

Расчет эффективности инвестиций в предлагаемые мероприятия выполнен с учетом положений «Методических рекомендаций по оценке эффективности инвестиционных проектов» (утв. Минэкономики РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21 июня 1999 г. № ВК 477), «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения» (утв. постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154), «Методических указаний по разработке схем теплоснабжения» (утв. Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212).

В2. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности

Схема финансирования строительства и перекладки магистральных тепловых сетей по программе перспективного развития теплоснабжения г. Балаково подбирается в прогнозируемых ценах. Цель ее подбора – обеспечение финансовой реализуемости инвестиционного проекта, т.е. обеспечение такой структуры денежных потоков проекта, при которой на каждом шаге расчета имеется достаточное количество денег для его продолжения. Если не учитывать неопределенность и риск, то достаточным (но не необходимым) условием финансовой реализуемости ИП является неотрицательность на каждом шаге t_m величины накопленного сальдо денежного потока. При разработке схемы финансирования определяются финансовые потребности по каждому мероприятию. В зависимости от способа формирования собственные источники финансирования предприятия делятся на внутренние и внешние (привлеченные).

В3. Внутренние источники собственных средств

Основными внутренними источниками финансирования любого коммерческого предприятия являются чистая прибыль, амортизационные отчисления, реализация или сдача в аренду неиспользуемых активов и др.

В3.1. Чистая прибыль

В современных условиях предприятия самостоятельно распределяют прибыль, остающуюся в их распоряжении. Рациональное использование прибыли предполагает учет таких факторов, как планы дальнейшего развития предприятия, а также соблюдение интересов собственников, инвесторов и работников. В общем случае, чем больше прибыли направляется на расширение хозяйственной деятельности, тем меньше потребность в дополнительном финансировании. Величина нераспределенной прибыли зависит от рентабельности хозяйственных операций, а также от принятой на предприятии политики в отношении выплат собственникам (дивидендная политика).

К достоинствам реинвестирования прибыли следует отнести:

- отсутствие расходов, связанных с привлечением капитала из внешних источников;
- сохранение контроля за деятельностью предприятия со стороны собственников;
- повышение финансовой устойчивости и более благоприятные возможности для привлечения средств из внешних источников.

В свою очередь, недостатками использования данного источника являются его ограниченная и изменяющаяся величина, сложность прогнозирования, а также зависимость от внешних, не поддающихся контролю со стороны менеджмента факторов (например, конъюнктура рынка, фаза экономического цикла, изменение спроса и цен и т. п.).

В3.2. Амортизационные отчисления

Еще одним важнейшим источником самофинансирования предприятий служат амортизационные отчисления. Они относятся на затраты предприятия, отражая износ основных и нематериальных активов, и поступают в составе денежных средств за реализованные продукты и услуги. Их основное назначение — обеспечивать не только простое, но и расширенное воспроизводство. Выбранный способ начисления амортизации фиксируется в учетной политике предприятия и применяется в течение всего срока эксплуатации объекта основных средств.

Применение ускоренных способов (уменьшаемого остатка, суммы чисел лет и др.) позволяет увеличить амортизационные отчисления в начальные периоды эксплуатации объектов инвестиций, что при прочих равных условиях приводит к росту объемов самофинансирования. Для более эффективного использования амортизационных отчислений в качестве финансовых ресурсов предприятию необходимо проводить адекватную амортизационную политику. Она включает в себя политику воспроизводства основных активов, политику в области применения тех или иных методов расчета амортизационных отчислений, выбор приоритетных направлений их использования и другие элементы. Несмотря на преимущества внутренних источников финансирования, их объемы, как правило, недостаточны для расширения масштабов хозяйственной деятельности, реализации инвестиционных проектов, внедрения новых технологий и т. д.

В3.3. Применение долгосрочных тарифов на тепловую энергию

Схема финансирования мероприятий по программе перспективного развития теплоснабжения г. Балаково подбирается в прогнозируемых ценах. Цель ее подбора – обеспечение финансовой реализуемости инвестиционного проекта, т.е. обеспечение такой структуры денежных потоков проекта, при которой на каждом шаге расчета имеется достаточное количество денег для его продолжения. Если не учитывать неопределенность и риск, то достаточным (но не необходимым) условием финансовой реализуемости ИП является неотрицательность на каждом шаге t_m величины накопленного сальдо денежного потока.

Основные принципы регулирования тарифов на тепловую энергию изложены в ст. 3

Федерального закона от 27.07.10 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении".

«Статья 7. Принципы регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения и полномочия органов исполнительной власти, органов местного самоуправления поселений, городских округов в области регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

Регулирование цен (тарифов) в сфере теплоснабжения осуществляется в соответствии со следующими основными принципами:

- 1) обеспечение доступности тепловой энергии и теплоносителя для потребителей;
- 2) обеспечение экономической обоснованности расходов теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций на производство, передачу и сбыт тепловой энергии (мощности), теплоносителя;
- 3) обеспечение достаточности средств для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения;
- 4) стимулирование повышения экономической и энергетической эффективности при осуществлении деятельности в сфере теплоснабжения;
- 7) создание условий для привлечения инвестиций;»

В соответствии с пунктом 4 статьи 154 Жилищного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1 (часть 1), ст. 14), плата за коммунальные услуги включает в себя плату за холодное и горячее водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, газоснабжение (в том числе поставки бытового газа в баллонах), отопление (теплоснабжение, в том числе поставки твердого топлива при наличии печного отопления).

Основным принципом установления предельного индекса является доступность для граждан совокупной платы за все потребляемые коммунальные услуги, рассчитанной с учетом этого предельного индекса (далее – плата за коммунальные услуги) (см. Постановление Правительства РФ от 30 апреля 2014 г. N 400 "О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации"), .

Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платежеспособности населения, которые должны лежать в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг, а также на частичное финансирование программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. В соответствии с п. 21.1 «Методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги» (утв. Приказ Министерства регионального развития РФ от 23 августа 2010 г. № 378)»:

«21.1. Если рассчитанная доля прогнозных расходов средней семьи на коммунальные услуги в среднем прогнозном доходе семьи в рассматриваемом муниципальном образовании превышает заданное значение данного критерия, то необходим пересмотр проекта тарифов ресурсоснабжающих организаций или выделение дополнительных бюджетных средств на

выплату субсидий и мер социальной поддержки населению».

Использование такого подхода к росту тарифов на тепловую энергию позволит выявить значительный ресурс, позволяющий применить основные принципы государственной политики в сфере теплоснабжения, сформулированные в ст. 3 Федерального закона от 27.07.10 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении", к которым относятся:

- 1) обеспечение надежности теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов;
- 2) обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;
- 3) обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения;
- 4) развитие систем централизованного теплоснабжения;
- 5) соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- 6) обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала;
- 7) обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- 8) обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

2. Государственная политика в сфере теплоснабжения направлена на обеспечение соблюдения общих принципов организации отношений в сфере теплоснабжения, установленных настоящей статьей».

Важным условием при переходе на долгосрочные методы регулирования является прозрачность тарифа для инвестора, которому необходимы четкие и понятные ориентиры для прогнозирования доходов и потребителя.

Тариф, принимаемый на долгосрочный промежуток времени, должен зависеть от надежности и качества услуг.

Основой экономических отношений в сфере теплоснабжения на сегодняшний момент является система дотирования предприятий. В данной ситуации потребители не имеют возможности влияния на количество и качество предоставляемых им услуг.

Первые тарифы с применением метода доходности инвестированного капитала для организаций, осуществляющих передачу тепловой энергии, установлены в рамках реализации с 2011 г. пилотных проектов по долгосрочному тарифному регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала в сфере теплоснабжения.

Введение метода RAB регулирования принесет следующие положительные изменения:

- 1) Для региона: ввод новых мощностей и строительство сетей обеспечит возможность присоединения новых потребителей, а значит, будет создана база для развития абсолютно всех отраслей и организации новых рабочих мест. Развитая сетевая и инфраструктура позволит открывать новые предприятия, расширить производственные мощности, строить

комфортное жилье.

2) Для бизнеса: все финансовые вложения и акционеров компании, и инвесторов будут возмещены. К тому же вкладчик получит гарантированный доход. Процент этого дохода устанавливается органами государственного регулирования цен и тарифов при установлении уровня тарифа по методу RAB.

3) Для потребителей: при новой методике тарифообразования на протяжении всего времени пользования тепловой энергией потребители будут рассчитываться по установленной государством цене, повышается надежность и качество предоставляемых услуг за счет новых инвестиций.

4) Для компаний, предоставляющих услуги: появляется возможность привлечения дополнительных инвестиций. За счет гарантированного государством процента доходности на вложенный капитал у компании появляется источник дополнительных поступлений, которые будут направлены на дальнейшее развитие сетевой инфраструктуры. С учетом того, что тариф устанавливается на 3-5 лет, компании смогут прогнозировать свои расходы и доходы сразу на несколько лет вперед. Появляется возможность планомерно снижать критичный процент износа оборудования.

Благодаря созданию резерва мощности, снижению тепловых потерь, улучшению качества теплоснабжения будет повышаться экономическая и энергетическая эффективность в сфере теплоснабжения потребителей. В настоящий момент Правительством РФ и ФСТ РФ утверждены два основных нормативных документа, регламентирующих расчет необходимой валовой выручки (НВВ) теплоснабжающего предприятия в целях финансового обеспечения инвестиционных программ:

1. Постановление Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения"

2. Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утв. Приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э.

Постановление Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" определило принципы расчета регулируемых тарифов:

«7. Тарифы в сфере теплоснабжения рассчитываются на основании необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) и тарифы на услуги по передаче тепловой энергии устанавливаются в соответствии с календарной разбивкой, предусмотренной предельными (минимальными и (или) максимальными) уровнями тарифов на тепловую энергию (мощность), установленными федеральным органом регулирования». Постановление Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" определило принципы регулирования тарифов органами регулирования:

«10. Регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения регулируемыми организациями раздельного учета объема тепловой энергии, теплоносителя,

доходов и расходов, связанных с осуществлением следующих видов деятельности:

- а) производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более;
- б) производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии менее 25 МВт;
- в) производство тепловой энергии (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии;
- г) производство теплоносителя;
- д) передача тепловой энергии и теплоносителя;
- е) сбыт тепловой энергии и теплоносителя;
- ж) подключение к системе теплоснабжения;
- з) поддержание резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии.

При установлении цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по различным регулируемым видам деятельности.

11. Необходимая валовая выручка регулируемой организации должна возмещать ей экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную прибыль по каждому регулируемому виду деятельности.

12. Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с настоящими Методическими указаниями».

Постановление Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 определяет основные методы ценообразования в сфере теплоснабжения, к которым относятся:

- «а) метод экономически обоснованных расходов (затрат);
- б) метод обеспечения доходности инвестированного капитала;
- в) метод индексации установленных тарифов;
- г) метод сравнения аналогов».

Необходимая валовая выручка организации при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) определяется как сумма планируемых на расчетный период регулирования расходов, уменьшающих налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), расходов, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), величины налога на прибыль, а также экономически обоснованных расходов регулируемой организации». При использовании метода экономически обоснованных расходов НВВ (раздел IV п. 23 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»)

необходимая валовая выручка (далее также - НВВ) на *i*-й расчетный период регулирования, определяемая в соответствии с методом экономически обоснованных расходов, рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = (P_{1,i} + P_{2,i} + Hi) / - \Delta HBB_i \text{ (тыс. руб.)}$$

где: $P_{1,i}$ – планируемые на *i*-й расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), тыс. руб.; $P_{2,i}$ – планируемые на *i*-й расчетный период регулирования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), тыс. руб.; Hi – планируемая на *i*-й расчетный период регулирования величина налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб.; ΔHBB_i – величина, учитывающая экономически обоснованные расходы регулируемой организации (выпадающие доходы), подлежащие возмещению (со знаком "+") в *i*-м расчетном периоде регулирования, необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ (со знаком "-") в *i*-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, а также экономию от сокращения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, подлежащую учету в НВВ в *i*-м расчетном периоде регулирования и определяемую в соответствии с пунктом 31 Методических указаний.

Необходимая валовая выручка организации при применении метода индексации установленных тарифов (раздел V п. 32 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения») НВВ на *i*-й расчетный период регулирования определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с пунктом 37 настоящих Методических указаний;

2) индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования для каждой регулируемой организации с учетом утвержденной для нее инвестиционной программы. Индекс эффективности операционных расходов устанавливается в размере от 1 до 5 процентов в соответствии с приложением 1 к настоящим Методическим указаниям;

3) нормативный уровень прибыли, устанавливаемый органом регулирования на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 41 настоящих Методических указаний;

4) уровень надежности теплоснабжения, соответствующий утвержденным в установленном порядке долгосрочным инвестиционным программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования);

5) показатели энергосбережения и энергетической эффективности - если в отношении

регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

б) реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, разработанных в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

7) динамика изменения расходов на топливо, устанавливаемая в целях перехода от одного метода распределения расхода топлива к другому методу, - если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива».

Необходимая валовая выручка регулируемой организации в случае применения метода индексации установленных тарифов отдельно на каждый i -й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования (далее в настоящей главе - i -й год), определяется по формуле:

$$HBB_i^D = OP_i + HP_i + PЭ_i + \Pi_i + \Delta Рез_i, \text{ (тыс. руб.)},$$

где: OP_i – операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 36 Методических указаний, тыс. руб.; HP_i – неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний, тыс. руб.; $PЭ_i$ – расходы на покупку энергетических ресурсов (в том числе топлива для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), и потерь тепловой энергии для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 40 Методических указаний, тыс. руб.; Π_i – прибыль, устанавливаемая органом регулирования на i -й год в соответствии с пунктом 41 настоящих Методических указаний, тыс. руб.; $\Delta Рез_i$ – величина, определяемая на i -й год первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.

При применении метода обеспечения доходности инвестированного капитала необходимая валовая выручка регулируемой организации устанавливается на каждый год долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования, определяемых в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», и включает в себя текущие расходы, средства, обеспечивающие возврат инвестированного капитала, и средства, обеспечивающие получение дохода на инвестированный капитал. HBB на i -й расчетный период регулирования определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не меняются (раздел VI п. 53

«Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»):

- 1) базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый в соответствии с Методическими указаниями;
- 2) индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями;
- 3) норматив чистого оборотного капитала, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями;
- 4) размер инвестированного капитала, установленный органом регулирования при переходе к регулированию тарифов с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала или на первый год очередного долгосрочного периода регулирования в соответствии с Методическими указаниями;
- 5) норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями, включая норму доходности на капитал, инвестированный до перехода к регулированию тарифов с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала;
- 6) сроки возврата инвестированного капитала, устанавливаемые в соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона "О теплоснабжении" (далее - Правила установления долгосрочных параметров регулирования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075;
- 7) уровень надежности теплоснабжения, соответствующий долгосрочным утвержденным в установленном порядке инвестиционным программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования);
- 8) показатели энергосбережения и энергетической эффективности – если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;
- 9) реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, разработанных в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;
- 10) динамика изменения расходов на топливо, устанавливаемая в целях перехода от

одного метода распределения расхода топлива к другому методу, - если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

.....

60. До начала долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов орган регулирования рассчитывает необходимую валовую выручку регулируемой организации отдельно на каждый *i*-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования (далее в настоящей главе - *i*-й год), HBB_i^D по формуле:

$$HBB_i^D = OP_i + NP_i + PЭ_i + BK_i + DK_i + \Delta P_{рез_i}, \text{ (тыс. руб.)},$$

где: OP_i – операционные (подконтрольные) расходы в *i*-м году, определяемые в соответствии с пунктами 36 - 37 настоящих Методических указаний, и учитывающие расходы, указанные в подпунктах 1 - 9 пункта 37 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

NP_i – неподконтрольные расходы в *i*-м году, определяемые в соответствии с пунктом 61 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$PЭ_i$ – расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), и потерь тепловой энергии для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя), холодной воды и теплоносителя в *i*-м году, определяемые в соответствии с пунктом 40 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

BK_i – возврат инвестированного капитала, определяемый на *i*-й год в соответствии с пунктом 62 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

DK_i – доход на инвестированный капитал, определяемый на *i*-й год в соответствии с пунктом 70 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta P_{рез_i}$ – величина, определяемая на *i*-й год первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.

Метод сравнения аналогов применяется в целях установления долгосрочных тарифов для регулируемой организации на основе анализа зависимости величины расходов прочих регулируемых организаций, осуществляющих аналогичный регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения, от предусмотренных методическими указаниями показателей, характеризующих в том числе физические параметры производственных объектов.

При использовании метода сравнения аналогов (раздел VII. п. 90 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения») применяются следующие основные методологические положения по формированию необходимой валовой выручки:

«90. При расчете тарифов методом сравнения аналогов необходимая валовая выручка определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не

меняются:

- 1) базовый уровень расходов;
- 2) индекс снижения расходов.

Разделом VIII (п. 102) определены особенности расчета необходимой валовой выручки, относимой на производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

«102. При применении метода экономически обоснованных расходов расчет необходимой валовой выручки, относимой на производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, производится в следующей последовательности:

1) определение совокупной необходимой валовой выручки, относимой на производство электрической и тепловой энергии, на основании принципов и с использованием данных раздельного учета, осуществляемого в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения и учетной политикой регулируемой организации;

2) выделение из указанной совокупной необходимой валовой выручки прямых и косвенных расходов, относимых на производство тепловой энергии (мощности) в соответствии с пунктом 103 настоящих Методических указаний».

В случае несоответствия качества услуг сетевых компаний нормативам, потребители будут получать компенсацию или платить меньшую цену за услуги этих компаний.

В4. Внешние (привлеченные) источники денежных средств

В4.1. Эмиссия обыкновенных акций

Акционерные общества, испытывающие потребность в инвестициях, могут осуществлять дополнительное размещение акций по открытой или закрытой подписке (среди ограниченного круга инвесторов). Финансирование за счет эмиссии обыкновенных акций имеет следующие преимущества:

- этот источник не предполагает обязательных выплат, решение о дивидендах принимается советом директоров и утверждается общим собранием акционеров;

- акции не имеют фиксированной даты погашения — это постоянный капитал, который не подлежит «возврату» или погашению;

- проведение IPO существенно повышает статус предприятия как заемщика (повышается кредитный рейтинг, по оценкам экспертов, стоимость привлечения кредитов и обслуживания долга снижается на 2-3 % годовых), акции могут также служить в качестве залога по обеспечению долга;

- обращение акций предприятия на биржах предоставляет собственникам более гибкие возможности для выхода из бизнеса;

- повышается капитализация предприятия, формируется рыночная оценка его стоимости, обеспечиваются более благоприятные условия для привлечения стратегических инвесторов;

- эмиссия акций создает положительный имидж предприятия в деловом сообществе.

К общим недостаткам финансирования путем эмиссии обыкновенных акций относится:

- предоставление права участия в прибылях и управлении фирмой большому числу владельцев;

- возможность потери контроля над предприятием;

- более высокая стоимость привлеченного капитала по сравнению с другими источниками;

- сложность организации и проведения эмиссии, значительные расходы на ее подготовку;

- дополнительная эмиссия может рассматриваться инвесторами как негативный сигнал и приводить к падению цен в краткосрочной перспективе.

В4.2. Кредитное финансирование

Кредитное финансирование используется, как правило, в процессе реализации краткосрочных инвестиционных проектов с высокой нормой рентабельности инвестиций. Особенность заемного капитала заключается в том, что его необходимо вернуть на определенных заранее условиях, при этом кредитор не претендует на участие в доходах от реализации инвестиций. Основным показателем, характеризующим рентабельность использования заемного капитала, является эффект финансового рычага.

Эффект финансового рычага — это показатель, отражающий изменение

рентабельности собственных средств, полученное благодаря использованию заемных средств и рассчитывается по следующей формуле:

$$DFL = (1 - t) \times (ROA - r) \times \left(\frac{D}{E} \right)$$

где: DFL – эффект финансового рычага, в процентах; t – ставка налога на прибыль, в относительной величине; ROA – рентабельность активов (экономическая рентабельность по EBIT) в %; r – ставка процента по заемному капиталу, в %; D – заемный капитал; E – собственный капитал.

Эффект финансового рычага проявляется в разности между стоимостью заемного и размещенного капиталов, что позволяет увеличить рентабельность собственного капитала и уменьшить финансовые риски. Положительный эффект финансового рычага базируется на том, что банковская ставка в нормальной экономической среде оказывается ниже доходности инвестиций. **Отрицательный эффект** (или обратная сторона финансового рычага) проявляется, когда рентабельность активов падает ниже ставки по кредиту, что приводит к ускоренному формированию убытков.

Составляющие **эффекта финансового рычага** представлены на рис. В4.2.1.

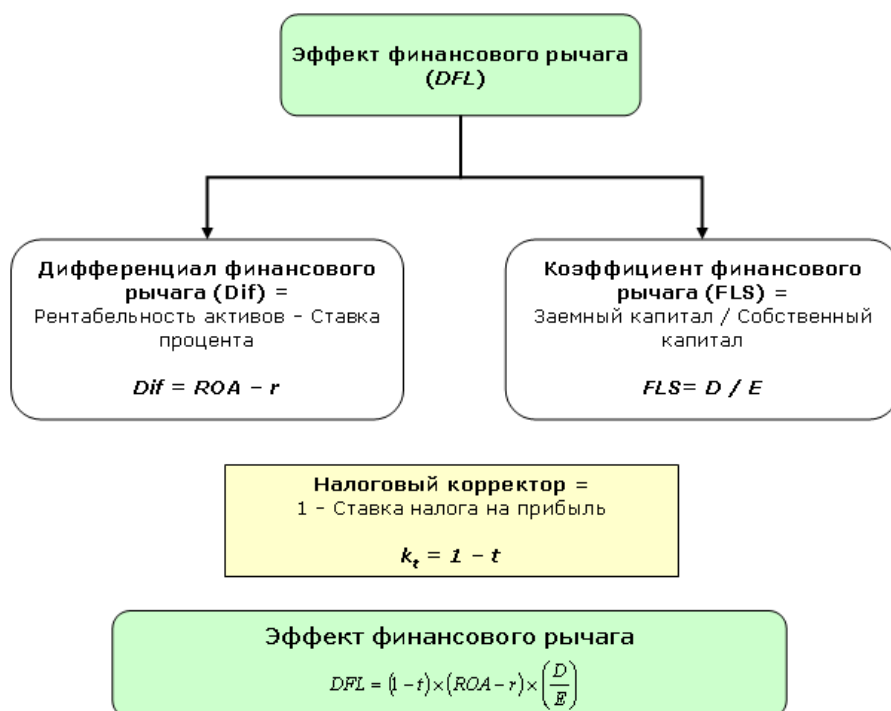


Рис. В4.2.1. Составляющие эффекта финансового рычага

Как видно из рисунка эффект финансового рычага (DFL) представляет собой произведение двух составляющих, скорректированное на налоговый коэффициент $(1 - t)$, который показывает в какой степени проявляется эффект финансового рычага в связи с различным уровнем налога на прибыль. Одной из основных составляющих формулы выступает так называемый дифференциал финансового рычага (Dif) или разница между рентабельностью активов компании (экономической рентабельностью), рассчитанной по EBIT, и ставкой процента по заемному капиталу:

$$Dif = ROA - r$$

Где: r – ставка процента по заемному капиталу, в %;

ROA – рентабельность активов (экономическая рентабельность по EBIT) в %.

Дифференциал финансового рычага является главным условием, образующим рост рентабельности собственного капитала. Для этого необходимо, чтобы экономическая рентабельность превышала процентную ставку платежей за пользование заемными источниками финансирования, т.е. дифференциал финансового рычага должен быть положительным. Если дифференциал станет меньше нуля, то эффект финансового рычага будет действовать только во вред организации. Второй составляющей эффекта финансового рычага выступает коэффициент финансового рычага (плечо финансового рычага – FLS), характеризующий силу воздействия финансового рычага и определяемый как отношение заемного капитала (D) к собственному капиталу (E): $FLS = D/E$. Таким образом, эффект финансового рычага складывается из влияния двух составляющих: *дифференциала* и *плеча рычага*.

Дифференциал и плечо рычага тесно взаимосвязаны между собой. До тех пор, пока рентабельность вложений в активы превышает цену заемных средств, т.е. дифференциал положителен, рентабельность собственного капитала будет расти тем быстрее, чем выше соотношение заемных и собственных средств. Однако по мере роста доли заемных средств растет их цена, начинает снижаться прибыль, в результате падает и рентабельность активов и, следовательно, возникает угроза получения отрицательного дифференциала. По оценкам экономистов на основании изучения эмпирического материала успешных зарубежных компаний, оптимально эффект финансового рычага находится в пределах 30–50% от уровня экономической рентабельности активов (ROA) при плече финансового рычага 0,67–0,54. В этом случае обеспечивается прирост рентабельности собственного капитала не ниже прироста доходности вложений в активы. Эффект финансового рычага способствует формированию рациональной структуры источников средств предприятия в целях финансирования необходимых вложений и получения желаемого уровня рентабельности собственного капитала, при которой финансовая устойчивость предприятия не нарушается. Финансовый рычаг характеризует возможность повышения рентабельности собственного капитала и риск потери финансовой устойчивости. Чем выше доля заемного капитала, тем выше чувствительность чистой прибыли к изменению балансовой прибыли. Таким образом, при дополнительном заимствовании может возрасти рентабельность собственного капитала при условии:

если	$ROA > i$,
то	$ROE > ROA$
и	$\Delta ROE = (ROA - i) * D/E$

Следовательно, целесообразно привлекать заемные средства, если достигнутая рентабельность активов, ROA превышает процентную ставку за кредит, i . Тогда увеличение доли заемных средств позволит повысить рентабельность собственного капитала. Однако при этом необходимо следить за дифференциалом ($ROA - i$), так как при увеличении плеча финансового рычага (D/E) кредиторы склонны компенсировать свой риск повышением ставки за кредит. Дифференциал отражает риск кредитора: чем он больше, тем меньше риск. Дифференциал не должен быть отрицательным, и эффект финансового рычага оптимально должен

быть равен 30 - 50% от рентабельности активов, так как чем сильнее эффект финансового рычага, тем выше финансовый риск невозврата кредита, падения дивидендов и курса акций.

Уровень сопряженного риска характеризует операционно-финансовый рычаг. Операционно-финансовый рычаг наряду с позитивным эффектом увеличения рентабельности активов и собственного капитала в результате роста объема продаж и привлечения заемных средств отражает также риск снижения рентабельности и получения убытков.

В5. Методические основы расчетов эффективности инвестиционных проектов

Расчет эффективности инвестиций в предлагаемые мероприятия выполнен с учетом положений «Методических рекомендаций по оценке эффективности инвестиционных проектов» (утв. Минэкономки РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21 июня 1999 г. № ВК 477).

В5.1. Основные принципы оценки эффективности

Эффективность ИП – категория, отражающая соответствие проекта, порождающего данный ИП, целям и интересам его участников. Осуществление эффективных проектов увеличивает поступающий в распоряжение общества внутренний валовой продукт, который затем делится между участвующими в проекте субъектами. Эффективность проекта в целом оценивается с целью определения потенциальной привлекательности проекта для возможных участников и поисков источников финансирования. Показатели эффективности проекта характеризуют с экономической точки зрения технические, технологические и организационные проектные решения.

В основу оценки эффективности ИП положены следующие основные принципы:

- рассмотрение проекта на протяжении всего его жизненного цикла (расчетного периода), охватывающего временной интервал от начала проекта до его прекращения;
- моделирование денежных потоков, включающих все связанные с осуществлением проекта денежные поступления и расходы за расчетный период;
- сопоставимость условий сравнения различных вариантов проекта;
- принцип положительности и максимума эффекта;
- учет фактора времени;
- учет только предстоящих затрат и поступлений;
- учет влияния инфляции (учет изменения цен на различные виды продукции и ресурсов в период реализации проекта);
- учет влияния неопределенностей и рисков, сопровождающих реализацию проекта.

С целью приведения финансовых потребностей для осуществления производственной деятельности теплоснабжающего предприятия и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет, используются индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России. Для формирования долгосрочных показателей используются:

- государственные сметные нормативы НЦС 81-02-13-2022 Укрупненные нормативы цены строительства НЦС-2022. Для пятилетнего периода величины финансовых

потребностей индексируются отдельно для каждого года периода, затем суммируются. Для формирования долгосрочных показателей используются:

- Сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов.

- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года.

Изменения индексов основных показателей расчета в соответствии с индексами-дефляторами МЭР представлены в табл. В5.1.1.

Начало расчетного периода определено как дата начала вложения средств в проектно-изыскательские работы. Время в расчетном периоде измеряется в годах и отсчитывается от фиксированного момента $t^0 = 0$, принимаемого за базовый (конец нулевого шага). Длительность расчетного периода проекта – 10 лет. Эффективность ИП оценивается в течение всего расчетного периода. Для того чтобы ИП, с точки зрения инвестора, был признан эффективным, необходимо, чтобы эффект реализации порождающего его проекта был положительным. При сравнении альтернативных ИП предпочтение должно отдаваться проекту с наибольшим значением эффекта. При оценке эффективности проекта учитываются различные аспекты фактора времени, в том числе неравноценность разновременных затрат и результатов. При расчетах показателей эффективности учитываются только предстоящие в ходе осуществления проекта затраты и поступления. Прошлые, уже осуществленные затраты, не обеспечивающие возможности получения альтернативных доходов вне данного проекта в перспективе, в денежных потоках не учитываются и на значение показателей эффективности не влияют. Проект, как и любая финансовая операция, т.е. операция, связанная с получением доходов и (или) осуществлением расходов, порождает денежные потоки от операционной деятельности.

Таблица В5.1.1

Показатели	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Газ - индексация оптовых цен для всех категорий потребителей, включая населения	июль 3,0%	июль 5,0%	июль 4,0%	июль 4,0%	июль 2-3%	июль 2-3%	июль 2-3%	июль 2-3%
- индексация оптовых цен для населения	июль 3,0%	июль 3,0%	июль 3,0%	июль 3,0%	июль 2-3%	июль 2-3%	июль 2-3%	июль 2-3%
- индексация тарифов на транспортировку газа по распределительным сетям	июль 3,7%	июль 4,0%	июль 4,0%	июль 4,0%	июль 2-3%	июль 2-3%	июль 2-3%	июль 2-3%
Электроэнергия - индексация тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей, включая населения	июль 3,0%	июль 3,8%	июль 3,0%	июль 3,0%	июль 2-3%	июль 2-3%	июль 2-3%	июль 2-3%
- индексация тарифов для населения	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%
Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги - размеры индексации	июль 4,0%	июль 4,0%	июль 4,0%	июль 4,0%	июль 3-4%	июль 3-4%	июль 3-4%	июль 3-4%
Инфляция (ИПЦ) среднегодовая (базовый вариант)	106	104,3	104	104	104,0	104,0	104,0	104,0

В6. Денежные притоки и оттоки от операционной деятельности

К притокам относятся выручка от реализации, поступления кредитов и займов, а также прочие и внереализационные доходы, в том числе поступления от средств, вложенных в дополнительные фонды. К оттокам - производственные издержки, налоги.

В6.1. Дисконтирование денежных потоков

Дисконтирование — это приведение всех денежных потоков в будущем (потоков платежей) к единому моменту времени в настоящем. Дисконтирование является базой для расчетов стоимости денег с учетом фактора времени. Дисконтирование — это приведение будущих денежных потоков к текущему периоду с учетом изменения стоимости денег с течением времени. Дисконтированием денежных потоков называется приведение их разновременных (относящихся к разным шагам расчета) значений к их ценности на определенный момент времени, который называется моментом приведения и обозначается через t^0 . Дисконтирование применяется к денежным потокам, выраженным в текущих или дефлированных ценах. Основным экономическим нормативом, используемым при дисконтировании, является норма дисконта (E), выражаемая в долях единицы или в процентах в год.

Дисконтирование денежного потока на m -м шаге осуществляется путем умножения его значения f_m на коэффициент дисконтирования α_m , рассчитываемый по формуле:

$$\alpha_m = \frac{1}{(1 + E)^{t_m - t^0}}$$

Норма дисконта участника проекта отражает эффективность участия в проекте предприятий (или иных участников). В качестве нее можно использовать коммерческую норму дисконта. Коммерческая норма дисконта определяется по формуле:

$$E = r + i = 0,055 + 0,05 = 0,105$$

где E - ставка дисконтирования с учетом риска;

r - обычный коэффициент дисконтирования;

i - индекс инфляции.

В соответствии с методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов ориентировочная величина обычного коэффициента дисконтирования (табл. В6.1.1) равна:

Таблица В6.1.1

Величина риска	Пример цели проекта	Величина поправки на риск, %
Низкий	Вложения в развитие производства на базе освоенной техники	3 - 5

В величине поправки на риск в общем случае учитывается риск неполучения предусмотренных проектом доходов.

В качестве основных показателей для расчета эффективности ИП используются:

• Чистая прибыль + амортизация - возврат долга нарастающим итогом за расчетный период;

$$PV(k) = \sum_{m=0}^k \phi_m$$

- Приведенный (дисконтированный) доход NPV за период;

$$NPV = \sum_{i=1}^n \frac{CF_i}{(1+r)^i} - IC$$

- Внутренняя норма доходности IRR;

$$\sum_{i=1}^n \frac{CF_i}{(1+IRR)^i} - IC = 0$$

- Индекс рентабельности инвестиций PI;

- Степень устойчивости проекта;

$$IRR - E$$

- Срок окупаемости (статический) от начала операционной деятельности;

$$X = \frac{|S_{n-1}|}{|S_{n-1}| + S_n}$$

- Срок окупаемости (динамический) от начала операционной деятельности.

$$X = \frac{|S_{n-1}|}{|S_{n-1}| + S_n}$$

Величина денежных средств рассчитана в соответствии с установленными сроками внесения налоговых платежей. Виды налогов, уровень их ставок принимаются в соответствии с действующим на момент разработки проекта законодательством РФ.

В6.2. Анализ чувствительности проекта

Задачей анализа является определение чувствительности показателей эффективности ИП к изменениям различных параметров и дает представление об устойчивости проекта к проявлению рыночных, операционных, финансовых рисков.

Анализ чувствительности проектов проводится по следующим факторам:

- подключенная мощность;
- тариф на тепловую энергию, мощность;
- ставка процентов по кредиту;
- норма дисконта.

В процессе проведения анализа рассматривается относительное изменение одного из варьируемых факторов и фиксация произошедших изменений в результирующих показателях. Анализ начинается с установления базового значения результирующего показателя (например, NPV) при фиксированном значении варьируемого параметра, влияющего на результат оценки проекта (например, цена на топливо). Далее рассчитывается изменение результата NPV при изменении цены на топливо в заданных границах вариации. Границы вариации параметров составляют + - 15 % с шагом изменения 5%. Чем шире диапазон параметров, в котором показатели эффективности остаются в пределах приемлемых значений, тем выше запас прочности проекта, тем лучше он защищен от колебаний различных факторов, оказывающих влияние на результаты реализации проекта. Анализ чувствительности

осуществляется в рамках оценки экономической эффективности ИП на всех фазах жизненного цикла проекта.

В7. Расчет эффективности инвестиций в предлагаемые мероприятия

В соответствии с "Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (утв. Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154) определяют объем информации, содержащейся в Главе 12:

«Глава 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техперевооружение и (или) модернизацию" содержит:

а) оценку финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей;

б) обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей;

в) расчеты экономической эффективности инвестиций;

г) расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения».

В соответствии с «Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения» (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. N 212):

«161. Базовыми принципами оценки эффективности инвестиций в системы теплоснабжения независимо от их технических, технологических, финансовых, отраслевых или региональных особенностей, должны являться:

- сопоставимость условий сравнения разных проектов (прежде всего энергетическая сопоставимость);

- рассмотрение проекта на протяжении всего жизненного цикла (расчетного периода);

- моделирование финансирования проектов, включающее все связанные с осуществлением проекта денежные поступления и их расход за расчетный период;

- принцип положительности и максимизации инвестиционного эффекта;

- учет фактора времени.

162. Оценка эффективности инвестиций должна осуществляться:

- для отдельных проектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью до 5 МВт;

- для отдельных проектов строительства, технического перевооружения и (или) модернизации котельных, в том числе связанных с переводом на местные виды топлива и использование возобновляемых ресурсов;

- для отдельных проектов технического перевооружения и (или) модернизации

источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью более 5 МВт, если проекты не отобраны в рамках реализации программы модернизации тепловых электростанций;

- для отдельных проектов строительства и реконструкции транзитных и магистральных теплопроводов при реализации проектов дальнего теплоснабжения;

- в остальных случаях для ЕТО в составе структуры проектов мастер-плана для источников тепловой энергии и тепловых сетей отдельно.

163. Для оценки эффективности инвестиций должна быть разработана тарифно-балансовая модель ЕТО в соответствии с таблицей П47.2 приложения N 47 к настоящим *Методическим указаниям*.

164. Тарифно-балансовая модель должна быть сформирована исходя из следующих показателей, отражающих их изменение по годам реализации *схемы теплоснабжения*:

- индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития РФ, *разработанном* в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства РФ, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития РФ);

- баланс тепловой мощности;
- баланс тепловой энергии;
- топливный баланс;
- баланс теплоносителей;
- балансы электрической энергии;
- балансы холодной воды питьевого качества;
- тарифы на покупные энергоносители и воду;
- производственные расходы товарного отпуска;
- производственная деятельность;
- инвестиционная деятельность;
- финансовая деятельность;
- проекты по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.

165. Для разработки тарифно-балансовой модели должен использоваться прогноз социально-экономического развития Российской Федерации.

166. В показателе "Балансы тепловой мощности" должны быть учтены перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы V настоящих Методических указаний.

167. В показателе "Балансы тепловой энергии" должны быть отражены перспективные

балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

168. В показателе "Топливный баланс" должна быть отражена перспективная потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

169. В показателе "Балансы теплоносителей" должна быть отражена перспективная потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

170. В показателе "Балансы электрической энергии" должна быть отражена перспективная потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО.

171. В показателе "Балансы холодной воды питьевого качества" должна быть отражена перспективная потребность в холодной воде питьевого качества, производимой или покупаемой теплоснабжающей организацией для технологических целей функционирования источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки, котельных, тепловых сетей, ЦТП.

172. В показателе "Тарифы на покупные энергоносители и воду" должны быть отражены перспективные цены на покупаемые теплоснабжающей организацией первичные энергоресурсы и воду. Для формирования целевых показателей роста тарифов необходимо использовать прогнозные индексы-дефляторы.

173. Показатель "Производственные расходы товарного отпуска" должен устанавливаться по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

174. Показатели "Производственная деятельность", "Инвестиционная деятельность" и "Финансовая деятельность" должны отражать формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

175. Актуализированная схема теплоснабжения в главе 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и Техперевоор. и (или) модернизацию" должна содержать описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей,

предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, Техперевоор. и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности в ретроспективном периоде.

Раздел 1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

1.1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей объектов ЕТО

В подразделе 1.1 (Таблица 1) приведен перечень проектов объектов ЕТО, для которых выполнена оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей.

В таблице так же представлены сведения об источниках инвестиций для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей.

В соответствии с Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212) объем необходимых инвестиций отражается с НДС (см. Приложение N 43, Приложение N 50 Методических указаний).

В соответствии с Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212) расчет НВВ для последующего расчета прогнозируемого тарифа на тепловую энергию приводится без НДС (см. Таблица П47.2, Таблица П47.6 Методических указаний).

В соответствии с Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212) в качестве основных источников инвестиций рассматриваются:

- Амортизация;
- Средства из прибыли.

В соответствии с НК РФ (Глава 25, ст. 247):

Прибылью в целях настоящей главы признается:

«Для российских организаций - полученные доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов, которые определяются в соответствии с настоящей главой».

В соответствии с НК РФ (Глава 25, ст. 248):

«При определении доходов из них исключаются суммы налогов, предъявленные в соответствии с настоящим Кодексом налогоплательщиком покупателю (приобретателю) товаров (работ, услуг, имущественных прав)».

Таким образом, прибыль не может включать в себя суммы НДС.

В соответствии с НК РФ (Глава 25, ст. 257):

«Первоначальная стоимость основного средства определяется как сумма расходов на его приобретение (а в случае, если основное средство получено налогоплательщиком безвозмездно, либо выявлено в результате инвентаризации, - как сумма, в которую оценено такое имущество в соответствии с пунктами 8 и 20 статьи 250 настоящего Кодекса), сооружение, изготовление, доставку и доведение до состояния, в котором оно пригодно для

использования, за исключением налога на добавленную стоимость и акцизов.»

Таким образом, суммы амортизации не могут включать в себя суммы НДС.

На основании приведенных сведений можно сделать вывод о том, что при расчетах источников инвестиций неизбежно возникает разница между объемом необходимых инвестиций, которые приводятся с НДС и основными источниками инвестиций (амортизация, прибыль, приводимыми без НДС в соответствии с законодательством РФ) в размере НДС.

В связи с вышеизложенным возникает необходимость выделить НДС в отдельную строку в разделе источники инвестиций. В противном случае суммарный объем источников инвестиций не будет равен суммарному объему необходимых инвестиций.

Суммы НДС приведены по строке «Прочие» раздела «Источники инвестиций».

Таблица 1. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий теплоснабжающих и теплосетевых организаций в зоне действия ЕТО «Саратовский» филиал ПАО «Т Плюс»

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Проекты ЕТО "Саратовский" филиал ПАО "Т Плюс"									
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	148 838,19	943 304,16	1 000 070,30	191 492,82	169 234,09	112 139,40	159 643,19
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	148 838,19	1 092 142,34	2 092 212,65	2 283 705,47	2 452 939,56	2 565 078,97	2 724 722,16
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	148 838,19	943 304,16	1 000 070,30	191 492,82	169 234,09	112 139,40	159 643,19
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	124 031,82	284 446,75	345 376,30	159 577,35	141 028,41	93 449,50	133 035,99
Амортизация		тыс. руб.	56 777,51	152 785,25	133 883,56	152 717,00	135 834,00	89 000,00	129 000,00
Плата за подключение		тыс. руб.	0,00	4 501,54	99 728,92	6 860,35	5 194,41	4 449,50	4 035,99
Прибыль, направленная на инвестиции		тыс. руб.	0,00	15 027,42	42 058,89	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства		тыс. руб.	67 254,31	112 132,54	69 704,92	0,00	0,00	0,00	0,00
Фонд национального благосостояния		тыс. руб.	0,00	501 640,04	488 015,62	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	24 806,36	157 217,36	166 678,38	31 915,47	28 205,68	18 689,90	26 607,20
Прочие (НДС)		тыс. руб.	24 806,36	157 217,36	166 678,38	31 915,47	28 205,68	18 689,90	26 607,20
Группа проектов	001.01.00.000	"Источники теплоснабжения"							
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	26 726,66	122 492,40	87 943,20	46 008,00	24 000,00	24 000,00	72 000,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	26 726,66	149 219,06	237 162,26	283 170,26	307 170,26	331 170,26	403 170,26
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	26 726,66	122 492,40	87 943,20	46 008,00	24 000,00	24 000,00	72 000,00
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	22 272,22	102 077,00	73 286,00	38 340,00	20 000,00	20 000,00	60 000,00
Амортизация		тыс. руб.	22 272,22	102 077,00	66 623,75	38 340,00	20 000,00	20 000,00	60 000,00
Плата за подключение		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль, направленная на инвестиции		тыс. руб.	0,00	0,00	6 662,25	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фонд национального благосостояния		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	4 454,44	20 415,40	14 657,20	7 668,00	4 000,00	4 000,00	12 000,00
Прочие (НДС)		тыс. руб.	4 454,44	20 415,40	14 657,20	7 668,00	4 000,00	4 000,00	12 000,00
Группа проектов	001.01.00.000	Источники теплоснабжения "Саратовский" филиал ПАО "Т Плюс"							
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	26 726,66	122 492,40	87 943,20	46 008,00	24 000,00	24 000,00	72 000,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	26 726,66	149 219,06	237 162,26	283 170,26	307 170,26	331 170,26	403 170,26
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	26 726,66	122 492,40	87 943,20	46 008,00	24 000,00	24 000,00	72 000,00
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	22 272,22	102 077,00	73 286,00	38 340,00	20 000,00	20 000,00	60 000,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Амортизация		тыс. руб.	22 272,22	102 077,00	66 623,75	38 340,00	20 000,00	20 000,00	60 000,00
Плата за подключение		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль направляемая на инвестиции		тыс. руб.	0,00	0,00	6 662,25	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства фонда ЖКХ		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	4 454,44	20 415,40	14 657,20	7 668,00	4 000,00	4 000,00	12 000,00
Прочие (НДС)		тыс. руб.	4 454,44	20 415,40	14 657,20	7 668,00	4 000,00	4 000,00	12 000,00
Подгруппа проектов	001.01.01.000	Строительство новых 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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	984,00	70 052,40	79 934,40	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	984,00	71 036,40	150 970,80	150 970,80	150 970,80	150 970,80	150 970,80
Подгруппа проектов	001.01.02.001	Реконструкция БНС с заменой вращающихся сеток на Балаковской ТЭЦ-4							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	79 934,40	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	79 934,40	79 934,40	79 934,40	79 934,40	79 934,40
Подгруппа проектов	001.01.02.002	Реконструкция главного паропровода КА-7 с заменой гибов поперечной связи на Балаковской ТЭЦ-4							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	984,00	70 052,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	984,00	71 036,40	71 036,40	71 036,40	71 036,40	71 036,40	71 036,40
Подгруппа проектов	001.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	5 834,41	50 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	5 834,41	56 234,41	56 234,41	56 234,41	56 234,41	56 234,41	56 234,41
Подгруппа проектов	001.01.03.003	Тех.перев-ние ТЭЦ-4 Ус-ка шлагбаум							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	208,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	208,57	208,57	208,57	208,57	208,57	208,57	208,57
Подгруппа проектов	001.01.03.004	Тех.перев-ние ТЭЦ-4 Ус-ка решетки							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	413,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	413,26	413,26	413,26	413,26	413,26	413,26	413,26
Подгруппа проектов	001.01.03.005	ТЭЦ-4 Техническое перевооружение системы видеонаблюдения с оборудованием на железнодорожных площадках для досмотра ж/д транспорта дополнительного видеонаблюдения со сценой просмотра ж/д транспорта со всех сторон(п.159) - 2 ж/д площадка (ПИР)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 839,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 839,97	3 839,97	3 839,97	3 839,97	3 839,97	3 839,97	3 839,97
Подгруппа проектов	001.01.03.006	Техническое перевооружение схемы выдачи тепловой мощности Балаковской ТЭЦ-4							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 372,61	50 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 372,61	51 772,61	51 772,61	51 772,61	51 772,61	51 772,61	51 772,61
Подгруппа проектов	001.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	19 908,25	2 040,00	8 008,80	46 008,00	24 000,00	24 000,00	72 000,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	19 908,25	21 948,25	29 957,05	75 965,05	99 965,05	123 965,05	195 965,05
Подгруппа проектов	001.01.04.007	ТПИР ТЭЦ-4 Оборудование не требующее монтажа							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	6 077,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	6 077,46	6 077,46	6 077,46	6 077,46	6 077,46	6 077,46	6 077,46
Подгруппа проектов	001.01.04.008	Модернизация подсистем электропитания АСУТП Система электропитания САУГ котлоагрегата ст. №5 Балаковской ТЭЦ-4							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	9 751,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	9 751,13	9 751,13	9 751,13	9 751,13	9 751,13	9 751,13	9 751,13
Подгруппа проектов	001.01.04.009	Замена насоса известково-коагулированной ХВО-2 Балаковской ТЭЦ-4							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	966,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	966,21	966,21	966,21	966,21	966,21	966,21	966,21
Подгруппа проектов	001.01.04.010	Модернизация бакового хозяйства топливного участка для снижения класса опасности с 2-ого на 3-ий							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	960,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	960,00	960,00	960,00	960,00	960,00	960,00	960,00
Подгруппа проектов	001.01.04.011	Модернизация устройств противоаварийной автоматики ЧДА Балаковской ТЭЦ-4 (частотная делительная автоматика - ЧДА)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 040,00	0,00	29 160,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 040,00	2 040,00	31 200,00	31 200,00	31 200,00	31 200,00
Подгруппа проектов	001.01.04.012	Модернизация водоподгот. устан. хлор. железа							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 649,44	0,00	0,00	16 848,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 649,44	1 649,44	1 649,44	18 497,44	18 497,44	18 497,44	18 497,44
Подгруппа проектов	001.01.04.013	Модернизация узла учета объема сточных вод							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	504,00	0,00	1 888,80	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	504,00	504,00	2 392,80	2 392,80	2 392,80	2 392,80	2 392,80
Подгруппа проектов	001.01.04.014	Модернизация расходного бака серной кислоты с установкой защитного поддона и системой измерения уровня							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 800,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 800,00	1 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00
Подгруппа проектов	001.01.04.015	Модернизация участка главного паропровода ТА ст. №6, рег. №260							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 800,00	0,00	0,00	0,00	48 000,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 800,00	1 800,00	1 800,00	1 800,00	49 800,00
Подгруппа проектов	001.01.04.016	Модернизация ЩПТ-2 с заменой оборудования, заменой АКБ №3							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	720,00	0,00	18 000,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	720,00	720,00	18 720,00	18 720,00	18 720,00
Подгруппа проектов	001.01.04.017	Модернизация оборудования КИП водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№3, 4							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 800,00	0,00	0,00	24 000,00	24 000,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 800,00	1 800,00	1 800,00	25 800,00	49 800,00
Группа проектов	001.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них							
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	122 111,52	820 811,76	912 127,10	145 484,82	145 234,09	88 139,40	87 643,19
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	122 111,52	942 923,28	1 855 050,38	2 000 535,21	2 145 769,30	2 233 908,70	2 321 551,89
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	122 111,52	820 811,76	912 127,10	145 484,82	145 234,09	88 139,40	87 643,19
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	101 759,60	182 369,75	272 090,30	121 237,35	121 028,41	73 449,50	73 035,99
Амортизация		тыс. руб.	34 505,29	50 708,25	67 259,81	114 377,00	115 834,00	69 000,00	69 000,00
Плата за подключение		тыс. руб.	0,00	4 501,54	99 728,92	6 860,35	5 194,41	4 449,50	4 035,99
Прибыль, направленная на инвестиции		тыс. руб.	0,00	15 027,42	35 396,64	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Прочие собственные средства		тыс. руб.	67 254,31	112 132,54	69 704,92	0,00	0,00	0,00	0,00
Фонд национального благосостояния		тыс. руб.	0,00	501 640,04	488 015,62	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	20 351,92	136 801,96	152 021,18	24 247,47	24 205,68	14 689,90	14 607,20
Прочие (НДС)		тыс. руб.	20 351,92	136 801,96	152 021,18	24 247,47	24 205,68	14 689,90	14 607,20
Группа проектов	001.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них "Саратовский" филиал ПАО "Т Плюс"							
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	122 111,52	820 811,76	912 127,10	145 484,82	145 234,09	88 139,40	87 643,19
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	122 111,52	942 923,28	1 855 050,38	2 000 535,21	2 145 769,30	2 233 908,70	2 321 551,89
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	122 111,52	820 811,76	912 127,10	145 484,82	145 234,09	88 139,40	87 643,19
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	101 759,60	182 369,75	272 090,30	121 237,35	121 028,41	73 449,50	73 035,99
Амортизация		тыс. руб.	34 505,29	50 708,25	67 259,81	114 377,00	115 834,00	69 000,00	69 000,00
Плата за подключение		тыс. руб.	0,00	4 501,54	99 728,92	6 860,35	5 194,41	4 449,50	4 035,99
Прибыль, направленная на инвестиции		тыс. руб.	0,00	15 027,42	35 396,64	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства		тыс. руб.	67 254,31	112 132,54	69 704,92	0,00	0,00	0,00	0,00
Фонд национального благосостояния		тыс. руб.	0,00	501 640,04	488 015,62	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	20 351,92	136 801,96	152 021,18	24 247,47	24 205,68	14 689,90	14 607,20
Прочие (НДС)		тыс. руб.	20 351,92	136 801,96	152 021,18	24 247,47	24 205,68	14 689,90	14 607,20
Подгруппа проектов	001.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 401,85	119 674,70	8 232,42	6 233,29	5 339,40	4 843,19
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 401,85	125 076,56	133 308,98	139 542,27	144 881,68	149 724,87
Подгруппа проектов	001.02.01.018	8 МКД №9-16, в МКР № 3"Г", ул. Волжская, ул. Строительная ООО СЗ ГК «Кронверк»							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	94 470,36	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	94 470,36	94 470,36	94 470,36	94 470,36	94 470,36
Подгруппа проектов	001.02.01.019	Строительство тепловой сети для подключения объекта "Перспективная жилая застройка в ЖК "Созвездие", ул. Коммунистическая, 20стр"							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 629,48	2 604,74	1 457,03
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 629,48	5 234,22	6 691,25
Подгруппа проектов	001.02.01.020	Строительство тепловой сети для подключения объекта "Многоквартирная жилая застройка в составе центральной части (зона IIIa)"							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	8 232,42	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	8 232,42	8 232,42	8 232,42	8 232,42

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Подгруппа проектов	001.02.01.021	Строительство тепловой сети для подключения объекта ""Покровская епархия РПЦ Московского патриархата". Здание храма, ул. Степная, в районе дома №49"							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	286,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	286,54	286,54	286,54	286,54	286,54	286,54
Подгруппа проектов	001.02.01.022	Строительство тепловой сети для подключения объекта "Многоквартирный жилой дом №1, ул. 30 лет Победы, з/у 59"							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	6 332,63	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	6 332,63	6 332,63	6 332,63	6 332,63	6 332,63
Подгруппа проектов	001.02.01.023	Строительство тепловой сети для подключения объекта "Балаковский дом-интернат для престарелых и инвалидов. Жилой корпус на 94 койко-мест, ул. 30 лет Победы, 69"							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 047,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 047,76	1 047,76	1 047,76	1 047,76	1 047,76	1 047,76
Подгруппа проектов	001.02.01.024	Строительство тепловой сети для подключения объекта "Многоквартирная жилая застройка в мкр. 21/22 (зона IVa)"							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	18 871,71	0,00	3 603,81	2 734,66	3 386,16
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	18 871,71	18 871,71	22 475,52	25 210,18	28 596,34
Подгруппа проектов	001.02.01.025	Строительство тепловой сети для подключения объекта "Центр культурного развития, ул. Саратовское шоссе, з/у 76/4"							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 067,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 067,55	4 067,55	4 067,55	4 067,55	4 067,55	4 067,55
Подгруппа проектов	001.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	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
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 проектов		тыс. руб.	91 362,55	431 681,17	349 544,74	137 252,40	139 000,80	82 800,00	82 800,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	91 362,55	523 043,71	872 588,45	1 009 840,85	1 148 841,65	1 231 641,65	1 314 441,65
Подгруппа проектов	001.02.03.026	ЦТП-31 Реконструкция трубопровода от ТК3/30 до ЦТП №31 с ответвлениями от ТК2-6/4 до ж/д №144 по ул. Комарова от ТК2-6/4 до ж/д №8 по ул. Вокзальная от ТК2-6/4 до ж/д №146 по ул. Комарова от ТК2-6/5 до ж/д №148 по ул. Комарова от ТК2-6/6 до ж/д №5 по ул. Вокзальная от ТК2-6/7 до ж/д №7 по ул.							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
		Вокзальная от бескамерной врезки до ж/д №6 по ул. Вокзальная от ТК2-6/8 до ж/д №9 по ул. Вокзальная L= 593м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 324,01	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 324,01	2 324,01
Подгруппа проектов	001.02.03.027	ЦТП-50 Реконструкция сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрассы от наружной стены жилого дома №33 по ул.Трнавская до наружной стены жилого дома №27 по ул.Трнавская L= 43м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	296,95	3 873,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	296,95	4 170,88	4 170,88	4 170,88	4 170,88	4 170,88	4 170,88
Подгруппа проектов	001.02.03.028	ЦТП-45 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №18 по Проспекту Героев до ж/д №20 по Проспекту Героев L= 20м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	152,82	2 010,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	152,82	2 163,72	2 163,72	2 163,72	2 163,72	2 163,72	2 163,72
Подгруппа проектов	001.02.03.029	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №2 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №7 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 39м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	338,72	0,00	4 610,60	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	338,72	338,72	4 949,32	4 949,32	4 949,32	4 949,32	4 949,32
Подгруппа проектов	001.02.03.030	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №21 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 53м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	454,12	0,00	6 094,16	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	454,12	454,12	6 548,28	6 548,28	6 548,28	6 548,28	6 548,28
Подгруппа проектов	001.02.03.031	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №3 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №4 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 20м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	171,37	0,00	2 299,68	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	171,37	171,37	2 471,05	2 471,05	2 471,05	2 471,05	2 471,05
Подгруппа проектов	001.02.03.032	ГБ 50 лет ВЛКСМ 17 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №17 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д 18 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 15м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	55,47	0,00	2 082,45

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	55,47	55,47	2 137,93
Подгруппа проектов	001.02.03.033	ЦТП-24 Реконструкция сооружения - сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения, включающая в себя теплотрассы от наружной стены ж/д №7 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №1 ул.Красноармейская L= 40м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	305,65	0,00	4 184,88	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	305,65	305,65	4 490,53	4 490,53	4 490,53	4 490,53	4 490,53
Подгруппа проектов	001.02.03.034	ЦТП-36 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ЦТП №36 до ж/д №17 по ул.Шевченко с ответвлениями: от ТК 2-8/2 до ж/д №21 по ул.Шевченко, от ТК Б/Н до ж/д №19 по ул.Шевченко, от ТК 2-8/3 до ж/д №25 по ул.Шевченко L= 379м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 473,26
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 473,26
Подгруппа проектов	001.02.03.035	ГБ Леонова 34 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №34 по ул.Набережная Леонова до ж/д №32 по ул.Набережная Леонова L= 26м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	68,72	0,00	2 607,99	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	68,72	68,72	2 676,71	2 676,71	2 676,71	2 676,71
Подгруппа проектов	001.02.03.036	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №5 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №6 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 21м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	147,10	0,00	2 022,95	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	147,10	147,10	2 170,05	2 170,05	2 170,05	2 170,05	2 170,05
Подгруппа проектов	001.02.03.037	ГБ Менделеева 12; ГБ Менделеева 15 / ГБ Менделеева 15 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №15 по ул.Менделеева до ж/д №13 по ул.Менделеева L= 45м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	144,23	0,00	5 443,68	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	144,23	144,23	5 587,91	5 587,91
Подгруппа проектов	001.02.03.038	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №2 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №1 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 38м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	294,88	0,00	3 975,38	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	294,88	294,88	4 270,26	4 270,26	4 270,26	4 270,26	4 270,26

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Подгруппа проектов	001.02.03.039	ГБ Менделеева 12; ГБ Менделеева 15 Реконструкция трубопровода от ж/д №12 по ул.Менделеева до ж/д №15 по ул.Менделеева L= 93м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	329,97	0,00	12 396,86	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	329,97	329,97	12 726,83	12 726,83
Подгруппа проектов	001.02.03.040	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №2 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №3 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 40м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	347,41	0,00	4 728,82	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	347,41	347,41	5 076,23	5 076,23	5 076,23	5 076,23	5 076,23
Подгруппа проектов	001.02.03.041	ЦТП-45 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №20 по Проспекту Героев до ж/д №15 по ул.Трнавская L= 20м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	152,82	2 010,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	152,82	2 163,72	2 163,72	2 163,72	2 163,72	2 163,72	2 163,72
Подгруппа проектов	001.02.03.042	ЦТП-24 Реконструкция Сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от ЦТП №24 до наружной стены ж/д №11 ул.Красноармейская с ответвлениями от ТК 1-7/20 до наружной стены ж/д №21 ул.Красноармейская, от ТК 1-7/19 до наружной стены ж/д №15 ул.Красноармейская, от ТК 1-7/20 до наружной стены ж/д №19 ул.Красноармейская L= 324м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 251,45	0,00	44 001,90	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 251,45	3 251,45	47 253,36	47 253,36	47 253,36	47 253,36	47 253,36
Подгруппа проектов	001.02.03.043	ЦТП-36 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №36 до ж/д №44 по ул.Шевченко L= 135м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	524,78
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	524,78
Подгруппа проектов	001.02.03.044	ГБ Комарова 152 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №152 по ул.Комарова до ж/д №150 по ул.Комарова с ответвлением от бескамерной врезки до ж/д №151 L= 148м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	575,31
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	575,31
Подгруппа проектов	001.02.03.045	ЦТП-45 Реконструкция трубопровода от ж/д №13 по ул.Трнавская до ж/д №8А с ответвлениями: от ТК 3-1/18 до д/с №42, от ТК 3-1/19 до школы №16, от ТК 3-1/20 до ж/д №8А по ул.Трнавская L= 352м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 465,66	32 587,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 465,66	35 052,66	35 052,66	35 052,66	35 052,66	35 052,66	35 052,66
Подгруппа проектов	001.02.03.046	ЦТП-45 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №45 до ж/д №11 по ул.Трнавская с ответвлением от ТК 3-1/14 до ж/д №7 по ул.Трнавская. L= 83м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	564,41	7 471,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	564,41	8 035,76	8 035,76	8 035,76	8 035,76	8 035,76	8 035,76
Подгруппа проектов	001.02.03.047	ГБ 50 лет ВЛКСМ 14 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №15 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №16 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 20м, 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,41
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,41
Подгруппа проектов	001.02.03.048	ГБ 50 лет ВЛКСМ 14 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №14 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №15 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 25м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,18
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,18
Подгруппа проектов	001.02.03.049	ГБ Минская 5 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №5 по ул.Минская до ж/д №7 по ул.Минская L= 10м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,63	0,00	225,90
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,63	4,63	230,52
Подгруппа проектов	001.02.03.050	ЦТП-38 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ТК 2-9/10 до ж/д №3А по ул.Шевченко с ответвлением от ТК 2-9/12 до ж/д №5А по ул.Шевченко L= 173м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	461,52	0,00	17 587,28	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	461,52	461,52	18 048,80	18 048,80	18 048,80
Подгруппа проектов	001.02.03.051	ГБ Волжская 61 Реконструкция трубопровода от ж/д №61 по ул.Волжская до ж/д №63 по ул.Волжская L= 67м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	199,84	0,00	7 579,35
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	199,84	199,84	7 779,19
Подгруппа проектов	001.02.03.052	ЦТП-22 Реконструкция теплотрассы от ЦТП-22 до наружной стены ж.д. № 133 по ул. Чапаева с ответвлением от ТК 1-1/5 до наружной стены ж.д. № 131 по ул. Чапаева; от ТК 1-1/6 до наружной стены нежилого здания по ул. Комсомольской № 29/1 L= 93м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	343,94	0,00	12 911,22
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	343,94	343,94	13 255,16
Подгруппа проектов	001.02.03.053	ЦТП-20 Реконструкция теплотрассы от ЦТП 20 до наружной стены ж.д. № 90 по ул.Ленина с ответвлениями от ТК 1-4/6 до ж.д. №82 по ул. Ленина; от ТК 1-4/6 до ж.д. № 84 по ул. Ленина; от ТК 1-4/5 до ж.д. № 78 по ул.Ленина L= 324м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 542,02	0,00	34 760,78	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 542,02	2 542,02	37 302,81	37 302,81	37 302,81	37 302,81	37 302,81
Подгруппа проектов	001.02.03.054	ЦТП-39 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №6 по ул.Шевченко до ж/д №4 по ул.Шевченко L= 8м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	21,17	265,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	21,17	286,20	286,20	286,20	286,20	286,20	286,20
Подгруппа проектов	001.02.03.055	ЦТП-05 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж/д №148 ул.Братьев Захаровых до наружной стены ж/д №150 ул.Братьев Захаровых L= 12м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	13,19	0,00	474,25	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	13,19	13,19	487,45	487,45	487,45	487,45
Подгруппа проектов	001.02.03.056	ЦТП-38 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №38 до ж/д №9 по ул.Каховская с ответвлениями: от ТК 2-9/15 до ж/д №3 по ул.Каховская, от ТК 2-9/14 до ж/д №5 по ул.Каховская L= 159м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	489,39	0,00	18 514,40	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	489,39	489,39	19 003,79	19 003,79	19 003,79
Подгруппа проектов	001.02.03.057	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция теплотрассы от наружной стены ж.д. № 1А по ул. Факел Социализма до наружной стены ж.д. № 1 по ул. Факел Социализма L= 31м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	284,51	3 661,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	284,51	3 946,18	3 946,18	3 946,18	3 946,18	3 946,18	3 946,18
Подгруппа проектов	001.02.03.058	ЦТП-19 Реконструкция сооружения (сети горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены жилого дома №103А по ул.Ленина до наружной стены жилого дома №105А по ул.Ленина L= 72м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	512,37	6 673,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	512,37	7 185,89	7 185,89	7 185,89	7 185,89	7 185,89	7 185,89
Подгруппа проектов	001.02.03.059	ЦТП-20 Реконструкция теплотрассы от наружной стены ж.д. №86 по ул.Ленина до наружной стены ж.д. №88 по ул.Ленина L= 45м, 2Ду80мм (ГВС)							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	48,88	0,00	865,64	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	48,88	48,88	914,52	914,52	914,52	914,52	914,52
Подгруппа проектов	001.02.03.060	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж.д. №3А по ул.Факел Социализма до наружной стены ж.д. №1А по ул.Факел Социализма L= 20м, 2Ду150мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	154,79	2 007,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	154,79	2 162,36	2 162,36	2 162,36	2 162,36	2 162,36	2 162,36
Подгруппа проектов	001.02.03.061	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения) - теплотрассы от ТК 8-31 до наружной стены ж.д. №3А по ул.Факел Социализма с ответвлениями от ТК 1-1/11 до наружной ж.д. №3 по ул.Факел Социализма L= 142м, 2Ду200мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 252,63	16 148,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 252,63	17 401,36	17 401,36	17 401,36	17 401,36	17 401,36	17 401,36
Подгруппа проектов	001.02.03.062	ЦТП-38 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ТК 2-9/10 до С/Ш №26 L= 38м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	104,42	0,00	3 972,99	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	104,42	104,42	4 077,41	4 077,41	4 077,41
Подгруппа проектов	001.02.03.063	ЦТП-45 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) трубопровод от ЦТП №45 до ж/д №13 по ул.Трнавская с ответвлениями от ТК 3-1/15 до ж/д №15 по ул.Трнавская L= 64м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	486,16	6 398,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	486,16	6 884,98	6 884,98	6 884,98	6 884,98	6 884,98	6 884,98
Подгруппа проектов	001.02.03.064	ЦТП-36 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №36 до ж/д №120 по ул.Лобачевского с ответвлением от ТК 2-8/1 до ж/д №116 по ул. Лобачевского. L= 178м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	691,93
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	691,93
Подгруппа проектов	001.02.03.065	ГБ Вокзальная ба Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №6А по ул.Вокзальная до ж/д № 5А по ул.Вокзальная L= 14м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	37,01	0,00	1 404,30	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	37,01	37,01	1 441,31	1 441,31	1 441,31	1 441,31
Подгруппа проектов	001.02.03.066	ЦТП-39 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) -трубопровод от ж/д №6 по ул.Шевченко до ТК 2-9/10 с ответвлениями: от ТК 2-9/6 до д/с №44,от ТК 2-9/6 до ж/д №15 по ул.Каховская,							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
		от ТК 2-9/8 до ж/д №5 по ул.Дружбы, от ТК 2-9/7 до ж/д №9 по ул.Шевченко L= 758м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	7 606,80	98 930,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	7 606,80	106 537,63	106 537,63	106 537,63	106 537,63	106 537,63	106 537,63
Подгруппа проектов	001.02.03.067	ЦТП-39 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП № 39 до ж/д №6 по ул.Шевченко с ответвлениями от ТК 2-9/1 до д/с №39, от ТК2-9/1 до ж/д №16 по ул.Шевченко L= 148м, 2Ду250мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 904,65	24 566,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 904,65	26 471,38	26 471,38	26 471,38	26 471,38	26 471,38	26 471,38
Подгруппа проектов	001.02.03.068	ЦТП-39 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №39 до ж/д № 37А по ул.Саратовское шоссе с ответвлением от ТК 2-9/2 до ж/д №35 по ул.Саратовское шоссе L= 104,1м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 004,67	13 085,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 004,67	14 090,47	14 090,47	14 090,47	14 090,47	14 090,47	14 090,47
Подгруппа проектов	001.02.03.069	ЦТП-38 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ТК 2-9/10 до ЦТП №38 с ответвлением от ТК 2-9/9 до ж/д №1 по ул.Шевченко L= 192м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	635,51	0,00	23 962,67	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	635,51	635,51	24 598,18	24 598,18	24 598,18
Подгруппа проектов	001.02.03.070	ГБ Шевченко 75 Реконструкция сооружения - (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №75 по ул.Шевченко до ж/д №73 по ул.Минская L= 15м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	39,65	0,00	1 504,61	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	39,65	39,65	1 544,26	1 544,26	1 544,26	1 544,26
Подгруппа проектов	001.02.03.071	ГБ Вокзальная ба Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №6А по ул.Вокзальная до ж/д №7А по ул.Вокзальная L= 12м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	31,72	0,00	1 203,69	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	31,72	31,72	1 235,41	1 235,41	1 235,41	1 235,41
Подгруппа проектов	001.02.03.072	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж/д №1А по ул.Факел Социализма до наружной стены нежилого здания д/с №41 L= 44м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	313,00	4 076,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	313,00	4 389,78	4 389,78	4 389,78	4 389,78	4 389,78	4 389,78

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Подгруппа проектов	001.02.03.073	ЦТП-22 Реконструкция сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрассы от наружной стены ж.д. № 129 по ул. Чапаева до наружной стены ж.д. № 127 по ул. Чапаева L= 44м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	127,41	0,00	4 839,81
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	127,41	127,41	4 967,22
Подгруппа проектов	001.02.03.074	ЦТП-24 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж/д №11 ул. Красноармейская до наружной стены ж/д №5 ул. Красноармейская L= 28м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	280,99	0,00	3 802,63	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	280,99	280,99	4 083,62	4 083,62	4 083,62	4 083,62	4 083,62
Подгруппа проектов	001.02.03.075	ЦТП-20 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения) - теплотрассы от ТК 8/16 до ЦТП 20 L= 40м, 2Ду200мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	347,45	0,00	4 729,45	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	347,45	347,45	5 076,91	5 076,91	5 076,91	5 076,91	5 076,91
Подгруппа проектов	001.02.03.076	ЦТП-22 Реконструкция теплотрассы от наружной стены ж.д. №131 по ул. Чапаева до наружной стены ж.д. №129 по ул. Чапаева L= 44м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	127,41	0,00	4 839,81
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	127,41	127,41	4 967,22
Подгруппа проектов	001.02.03.077	ГБ Комарова 152 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ТК 3/8 до ж/д №152 по ул. Комарова L= 37м, 2Ду100мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	253,99	0,00	3 445,84	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	253,99	253,99	3 699,83	3 699,83	3 699,83	3 699,83	3 699,83
Подгруппа проектов	001.02.03.078	ЦТП-31 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №31 до ж/д №130 по ул. Комарова L= 99м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	306,77	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	306,77	306,77
Подгруппа проектов	001.02.03.079	ГБ Леонова 34 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №34 по ул. Набережная Леонова до ж/д №35 по ул. Набережная Леонова L= 25м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	69,93	0,00	2 646,14	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	69,93	69,93	2 716,08	2 716,08	2 716,08	2 716,08

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Подгруппа проектов	001.02.03.080	ГБ Леонова 37 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением (сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением, вкл. в себя трубопровод от ж/д №37 по ул.Набережная Леонова до ж/д №34"А" по ул.Набережная Леонова) L= 20м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	22,06	0,00	384,70	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	22,06	22,06	406,77	406,77	406,77	406,77	406,77
Подгруппа проектов	001.02.03.081	ЦТП-22 Реконструкция сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения- теплотрассы от ЦТП-22 до наружной стены нежилого здания по ул. Пионерская 1 L= 100м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	359,27	0,00	13 503,83
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	359,27	359,27	13 863,10
Подгруппа проектов	001.02.03.082	ГБ Менделеева 12 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №24 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №25 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 14м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	49,67	0,00	1 866,19	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	49,67	49,67	1 915,87	1 915,87
Подгруппа проектов	001.02.03.083	ГБ Менделеева 12 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №23 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №24 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 21м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	79,78	0,00	2 988,62	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	79,78	79,78	3 068,40	3 068,40
Подгруппа проектов	001.02.03.084	ЦТП-26 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №8 по ул.Менделеева до ж/д №1 по ул.Менделеева L= 17м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	166,62	0,00	2 223,49	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	166,62	166,62	2 390,10	2 390,10	2 390,10	2 390,10	2 390,10
Подгруппа проектов	001.02.03.085	ГБ Минская 12 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №12 по ул.Минская до ж/д №14 по ул.Минская L= 81м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	302,32	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	302,32	302,32
Подгруппа проектов	001.02.03.086	ЦТП-20 Реконструкция теплотрассы от ТК 1-4/1 до наружной стены ж.д. №33 по ул.Комсомольская L= 43м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	306,00	0,00	4 143,47	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	306,00	306,00	4 449,47	4 449,47	4 449,47	4 449,47	4 449,47

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Подгруппа проектов	001.02.03.087	ЦТП-24 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж/д №11 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №9 ул.Красноармейская L= 35м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	291,87	0,00	3 979,94	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	291,87	291,87	4 271,80	4 271,80	4 271,80	4 271,80	4 271,80
Подгруппа проектов	001.02.03.088	ЦТП-45 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №13 по ул.Трнавская до ж/д №18 по Проспекту Героев L= 20м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	168,75	2 210,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	168,75	2 378,95	2 378,95	2 378,95	2 378,95	2 378,95	2 378,95
Подгруппа проектов	001.02.03.089	ГБ 50 лет ВЛКСМ 26 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №26 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №27 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 48м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	123,17	0,00	4 681,58	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	123,17	123,17	4 804,75	4 804,75	4 804,75	4 804,75
Подгруппа проектов	001.02.03.090	ЦТП-19 Реконструкция теплотрассы от места врезки в ТК-1-6/3 до ж/д №105А по ул.Ленина L= 26м, 2Ду80мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	156,27	2 055,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	156,27	2 211,43	2 211,43	2 211,43	2 211,43	2 211,43	2 211,43
Подгруппа проектов	001.02.03.091	ГБ Минская 27 Реконструкция трубопровода от ж/д №25 по ул Минская до ж/д №21 по ул Минская с от-ветвлением от бескамерной врезки до ж/д №23 по ул Минская L= 100м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	271,11	0,00	10 320,70	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	271,11	271,11	10 591,80	10 591,80
Подгруппа проектов	001.02.03.092	ГБ Минская 12 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №14 по ул.Минская до ж/д №16 по ул.Минская L= 71м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	275,99
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	275,99
Подгруппа проектов	001.02.03.093	ЦТП-45 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ТК 1/25 до ЦТП №45 L= 55м, 2Ду250мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	575,03	7 467,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	575,03	8 042,40	8 042,40	8 042,40	8 042,40	8 042,40	8 042,40

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Подгруппа проектов	001.02.03.094	ГБ Минская 27 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №27 по ул.Минская до ж/д №25 по ул.Минская L= 38м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	130,98	0,00	4 927,03	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	130,98	130,98	5 058,01	5 058,01
Подгруппа проектов	001.02.03.095	ЦТП-25 Реконструкция сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрассы от наружной стены ж/д № 112 ул. Ленина до наружной стены ж/д № 112"А" ул. Ленина L= 9м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	64,02	0,00	866,92	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	64,02	64,02	930,94	930,94	930,94	930,94	930,94
Подгруппа проектов	001.02.03.096	ЦТП-24 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж/д №5 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №3 ул.Красноармейская L= 18м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	141,22	0,00	1 931,15	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	141,22	141,22	2 072,38	2 072,38	2 072,38	2 072,38	2 072,38
Подгруппа проектов	001.02.03.097	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №4 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №5 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 30м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	257,05	0,00	3 449,53	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	257,05	257,05	3 706,58	3 706,58	3 706,58	3 706,58	3 706,58
Подгруппа проектов	001.02.03.098	ЦТП-19 + ГБ Ленина 107 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от ЦТП 19 (ул.Ленина, 97/1) до наружной стены жилого дома №107 по ул.Ленина с ответвлениями от ТК 1-6/7 до наружной стены жилого дома №95 по ул.Ленина, от ТК 1-6/6 до наружной стены ж/д № 101 по ул.Ленина, от ТК 1-6/6 до наружной стены жилого дома № 103А по ул.Ленина, от ТК 1-6/5 до наружной стены ж/д №103 по ул.Ленина, от ТК 1-6/5 до наружной стены ж/д № 103А по ул.Ленина, от ТК 1-6/4 до наружной стены ж/д №103 по ул.Ленина, от ТК 1-6/3 до наружной стены жилого дома №105 по ул.Ленина, от ТК 1-6/3 до наружной стены жилого дома №105А по ул.Ленина, от ТК 1-6/22 до наружной стены жилого дома №97 по ул.Ленина L= 622м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	5 213,96	67 368,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	5 213,96	72 582,92	72 582,92	72 582,92	72 582,92	72 582,92	72 582,92
Подгруппа проектов	001.02.03.099	ЦТП-25 + трасса к ИБ Ленина 100 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения) - теплотрассы от ТК 1-7/1 до ТК 1-7/5 с ответвлениями от ТК 1-7/2 до наружной стены ж/д №100 ул.Ленина, от ТК 1-7/2 до наружной стены ж/д № 102 ул.Ленина с ответвлением от ТК 1-7/3 до наружной стены ж/д №98 ул.Ленина, с ответвлениями от ТК1-7/4 до наружной стены ж/д №110 ул.Ленина с ответвлением от ТК1-7/5 до наружной стены ж/д №112 и ж/д №106 ул.Ленина L= 474м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 298,33	0,00	49 178,66	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 298,33	1 298,33	50 476,99	50 476,99	50 476,99	50 476,99
Подгруппа проектов	001.02.03.100	ЦТП-38 Реконструкция Сооружение (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №1 по ул.Шевченко до д/с №56 L= 78м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	208,08	0,00	7 929,52	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	208,08	208,08	8 137,61	8 137,61	8 137,61
Подгруппа проектов	001.02.03.101	ЦТП-39 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) – трубопровод от ж/д №6 по ул.Шевченко до ж/д №14 по ул.Шевченко L= 20м, 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	14,36	277,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	14,36	291,86	291,86	291,86	291,86	291,86	291,86
Подгруппа проектов	001.02.03.102	ЦТП-25 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения) - теплотрассы от ЦТП 25 до наружной стены ж/д № 108 ул.Ленина L= 16м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	137,09	0,00	1 839,75	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	137,09	137,09	1 976,84	1 976,84	1 976,84	1 976,84	1 976,84
Подгруппа проектов	001.02.03.103	ЦТП-19 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от ЦТП 19 (ул.Ленина д. №97/1) до наружной стены жилого дома № 99А по ул.Ленина L= 35м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	235,88	3 081,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	235,88	3 317,23	3 317,23	3 317,23	3 317,23	3 317,23	3 317,23
Подгруппа проектов	001.02.03.104	ЦТП-20 Реконструкция теплотрассы от наружной стены ж.д. №84 по ул.Ленина до наружной стены ж.д. №86 по ул.Ленина L= 49м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	333,21	0,00	4 589,66	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	333,21	333,21	4 922,87	4 922,87	4 922,87	4 922,87	4 922,87
Подгруппа проектов	001.02.03.105	ЦТП-24 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж/д №19 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №17 ул.Красноармейская L= 15м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	102,00	0,00	1 405,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	102,00	102,00	1 507,00	1 507,00	1 507,00	1 507,00	1 507,00
Подгруппа проектов	001.02.03.106	ЦТП-05 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Братьев Захаровых д.№150 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/д №38 по ул.Гагарина L= 58м, 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	18,18	224,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	18,18	242,43	242,43	242,43	242,43	242,43	242,43
Подгруппа проектов	001.02.03.107	ЦТП-05 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №40А по ул.Гагарина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №40А по ул.Гагарина L= 77м, 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	45,92	0,00	588,95	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	45,92	45,92	634,87	634,87	634,87	634,87	634,87
Подгруппа проектов	001.02.03.108	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сетей теплоснабжения транзит ул. Факел Социализма, дом № 1 L= 36м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	92,62	1 142,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	92,62	1 235,35	1 235,35	1 235,35	1 235,35	1 235,35	1 235,35
Подгруппа проектов	001.02.03.109	ЦТП-20 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина L= 12м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	4,56	0,00	59,43	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	4,56	4,56	63,99	63,99	63,99	63,99	63,99
Подгруппа проектов	001.02.03.110	ЦТП-20 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина L= 12м, 2Ду80мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	26,64	0,00	346,99	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	26,64	26,64	373,63	373,63	373,63	373,63	373,63
Подгруппа проектов	001.02.03.111	ЦТП-20 Реконструкция Сооружение –сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома № 90 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома № 90 по ул.Ленина L= 30м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	89,47	0,00	1 165,44	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	89,47	89,47	1 254,91	1 254,91	1 254,91	1 254,91	1 254,91
Подгруппа проектов	001.02.03.112	ЦТП-22 Реконструкция сетей горячего водоснабжения транзит ул.Чапаева , д129 L= 13м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2,02	0,00	72,59	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2,02	2,02	74,61	74,61
Подгруппа проектов	001.02.03.113	ЦТП-22 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома №129 по ул.Чапаева (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №129 по ул.Чапаева L= 13м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13,46	0,00	483,75	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13,46	13,46	497,20	497,20

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Подгруппа проектов	001.02.03.114	ЦТП-22 Реконструкция сетей горячего водоснабжения (транзит) ул. Чапаева, д. 131, L= 12м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1,86	0,00	67,01	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1,86	1,86	68,87	68,87
Подгруппа проектов	001.02.03.115	ЦТП-22 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул. Чапаева д. №131 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала L= 12м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12,42	0,00	446,54	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12,42	12,42	458,96	458,96
Подгруппа проектов	001.02.03.116	ЦТП-20 Реконструкция сооружения - центральное отопление, горячего водоснабжения (теплотрассы от наружной стены ж/д №90 до наружной стены ж/д №92 по ул. Ленина) L= 30м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	204,01	0,00	2 810,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	204,01	204,01	3 014,00	3 014,00	3 014,00	3 014,00	3 014,00
Подгруппа проектов	001.02.03.117	ЦТП-22 Реконструкция сооружения - центральное отопление, горячего водоснабжения (теплотрассы от ТК-1-17 до наружной стены ж/д №1А по ул. Пионерская) L= 155м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	438,00	0,00	16 660,82
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	438,00	438,00	17 098,82
Подгруппа проектов	001.02.03.118	ЦТП-22 Реконструкция Сооружение теплотрассы протяженностью 2 м от ТК-1-1/6 до наружной стены нежилого здания (женская консультация в поликлинике №6) по ул. Чапаева L= 2м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5,42	0,00	206,41	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5,42	5,42	211,84	211,84
Подгруппа проектов	001.02.03.119	ЦТП-22 Реконструкция сооружения - теплотрассы, протяженностью 12 м от ТК-1-1/5 до наружной стены жилого дома №131 по ул. Чапаева L= 12м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	42,58	0,00	1 599,59	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	42,58	42,58	1 642,17	1 642,17
Подгруппа проектов	001.02.03.120	ГБ Ф. Социализма 1 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит на д/с) ул. Факел Социализма, д. 3а L= 70м, 2Ду150мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	190,92	2 355,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	190,92	2 546,40	2 546,40	2 546,40	2 546,40	2 546,40	2 546,40
Подгруппа проектов	001.02.03.121	ГБ Ф. Социализма 7 Реконструкция трубопровода горячего водоснабжения (транзит), проходящий в подвальном помещении жилых домов №5,7 по ул. Факел Социализма L= 79м, 2Ду100мм (ГВС)							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	47,11	0,00	604,24	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	47,11	47,11	651,36	651,36	651,36	651,36	651,36
Подгруппа проектов	001.02.03.122	ЦТП-19 Реконструкция сооружения - горячее водоснабжение (теплотрассы от наружной стены ж/д №101 до наружной стены ж/д №105А по ул.Ленина) L= 112м, 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	100,29	1 785,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	100,29	1 885,51	1 885,51	1 885,51	1 885,51	1 885,51	1 885,51
Подгруппа проектов	001.02.03.123	ЦТП-24 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Красноармейская д.№11 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на д.№5 по ул.Красноармейская и до выхода из подвала на д.№9 по ул.Красноармейская L= 91м, 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	76,89	0,00	1 001,58	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	76,89	76,89	1 078,47	1 078,47	1 078,47	1 078,47	1 078,47
Подгруппа проектов	001.02.03.124	ЦТП-24 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Красноармейская д.№11 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на д.№5 по ул.Красноармейская и до выхода из подвала на д.№9 по ул.Красноармейская L= 91м, 2Ду150мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	244,40	0,00	3 183,64	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	244,40	244,40	3 428,04	3 428,04	3 428,04	3 428,04	3 428,04
Подгруппа проектов	001.02.03.125	ЦТП-24 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Красноармейская ул, дом № 9,, сети горячего водоснабжения. L= 72м, 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	42,28	0,00	550,74	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	42,28	42,28	593,02	593,02	593,02	593,02	593,02
Подгруппа проектов	001.02.03.126	ЦТП-24 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Красноармейская ул, дом № 9,, сетей теплоснабжения. L= 72м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	185,25	0,00	2 376,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	185,25	185,25	2 561,25	2 561,25	2 561,25	2 561,25	2 561,25
Подгруппа проектов	001.02.03.127	ЦТП-20 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина №84 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №86 ул.Ленина L= 29м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	11,03	0,00	143,62	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	11,03	11,03	154,64	154,64	154,64	154,64	154,64
Подгруппа проектов	001.02.03.128	ЦТП-20 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Ленина ул, дом № 84,, сетей теплоснабжения (транзит). L= 29м, 2Ду80мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	64,38	0,00	838,56	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	64,38	64,38	902,94	902,94	902,94	902,94	902,94
Подгруппа проектов	001.02.03.129	ЦТП-20 Реконструкция сооружения - сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина №86 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №88 L= 16м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	44,40	0,00	578,42	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	44,40	44,40	622,82	622,82	622,82	622,82	622,82
Подгруппа проектов	001.02.03.130	ЦТП-19 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина д.№103А (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала на д.№105А по ул.Ленина L= 30м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	11,58	142,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	11,58	154,48	154,48	154,48	154,48	154,48	154,48
Подгруппа проектов	001.02.03.131	ЦТП-25 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Ленина ул, дом № 112,, сети горячего водоснабжения(транзит) L= 12м, 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	7,16	0,00	91,78	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	7,16	7,16	98,94	98,94	98,94	98,94	98,94
Подгруппа проектов	001.02.03.132	ЦТП-25 Реконструкция сооружения - сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома №108 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №108 по ул.Ленина L= 111м, 2Ду150мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	302,75	0,00	3 883,09	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	302,75	302,75	4 185,84	4 185,84	4 185,84	4 185,84	4 185,84
Подгруппа проектов	001.02.03.133	ЦТП-25 Реконструкция сооружения - сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина д.№112 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на д.№112А по ул.Ленина L= 12м, 2Ду100мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	29,19	0,00	374,36	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	29,19	29,19	403,55	403,55	403,55	403,55	403,55
Подгруппа проектов	001.02.03.134	ЦТП-24 Реконструкция теплотрассы протяженностью 74 м, от ТК 1-7/19 до наружной стены жилого дома №21 ул Красноармейская L= 74м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	565,45	0,00	7 742,03	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	565,45	565,45	8 307,48	8 307,48	8 307,48	8 307,48	8 307,48
Подгруппа проектов	001.02.03.135	ЦТП-24 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) от наружной стены жилого дома №9 до наружной стены жилого дома №7 ул.Красноармейская L= 45м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	375,26	0,00	5 117,06	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	375,26	375,26	5 492,32	5 492,32	5 492,32	5 492,32	5 492,32
Подгруппа проектов	001.02.03.136	ЦТП-24 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) д.5 по ул.Красноармейская L= 72м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	214,73	0,00	2 797,05	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	214,73	214,73	3 011,78	3 011,78	3 011,78	3 011,78	3 011,78
Подгруппа проектов	001.02.03.137	ЦТП-24 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) д.7 по ул.Красноармейская L= 73м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	189,80	0,00	2 472,38	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	189,80	189,80	2 662,19	2 662,19	2 662,19	2 662,19	2 662,19
Подгруппа проектов	001.02.03.138	ЦТП-25 Реконструкция сооружения - теплотрассы от ЦТП №25 до наружной стены д.106 по ул.Ленина L= 50м, 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	85,19	0,00	1 346,99	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	85,19	85,19	1 432,18	1 432,18	1 432,18	1 432,18	1 432,18
Подгруппа проектов	001.02.03.139	ЦТП-25 Реконструкция сетей ГВС (транзит), проходящая по подвальному помещению ж/д №106 по ул.Ленина L= 30м, 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	17,89	0,00	229,46	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	17,89	17,89	247,35	247,35	247,35	247,35	247,35
Подгруппа проектов	001.02.03.140	ЦТП-45 Реконструкция теплотрассы до наружной стены жилого дома №13 ул.Трнавская L= 10м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	92,99	1 212,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	92,99	1 305,96	1 305,96	1 305,96	1 305,96	1 305,96	1 305,96
Подгруппа проектов	001.02.03.141	ЦТП-45 Реконструкция сооружения - теплотрассы от наружной стены жилого дома №11 ул.Трнавская до наружной стены здания №9 по ул.Трнавская L= 20м, 2Ду50мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	118,37	1 579,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	118,37	1 697,94	1 697,94	1 697,94	1 697,94	1 697,94	1 697,94
Подгруппа проектов	001.02.03.142	ЦТП-45 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 13 ул.Трнавская L= 81м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	262,76	3 289,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	262,76	3 552,11	3 552,11	3 552,11	3 552,11	3 552,11	3 552,11
Подгруппа проектов	001.02.03.143	ЦТП-45 Реконструкция Сооружения- теплотрассы (транзит) дом №18 ул.Пр.Героев L= 84м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	218,40	2 734,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	218,40	2 952,46	2 952,46	2 952,46	2 952,46	2 952,46	2 952,46
Подгруппа проектов	001.02.03.144	ЦТП-50 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Бульвар Роз №12 (транзит по подвалу ж/дома) до выхода из подвала на ж/дом №43 по ул.Трнавская и с ответвлением до выхода из подвала на д/сад №57 по ул.Трнавская д.№31А L= 78м, 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	46,51	0,00	596,60	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	46,51	46,51	643,11	643,11	643,11	643,11	643,11
Подгруппа проектов	001.02.03.145	ЦТП-50 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 33 ул.Трнавская L= 62м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	174,74	2 155,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	174,74	2 330,56	2 330,56	2 330,56	2 330,56	2 330,56	2 330,56
Подгруппа проектов	001.02.03.146	ЦТП-61 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №44А по ул.Проспект Героев (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №44А по ул.Проспект Героев L= 75м, 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	20,90	0,00	753,29	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	20,90	20,90	774,19	774,19	774,19
Подгруппа проектов	001.02.03.147	ГБ Минская 12 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома №14 по ул.Минская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №14 по ул.Минская L= 16м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,46
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,46
Подгруппа проектов	001.02.03.148	ГБ Минская 12 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №14 по ул.Минская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №14 по ул.Минская L= 15м, 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,90	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,90	3,90

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Подгруппа проектов	001.02.03.149	ГБ Волжская 61 Реконструкция сооружения - сетей теплоснабжения от наружной стены ж/д №61 по ул.Волжская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены ж/д №61 по ул.Волжская L= 45м, 2Ду80мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	42,54	0,00	1 528,06
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	42,54	42,54	1 570,60
Подгруппа проектов	001.02.03.150	ГБ Минская 12 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №12 ул.Минская L= 14м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,24
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,24
Подгруппа проектов	001.02.03.151	ГБ Леонова 37 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №34а ул.Наб.Леонова,, L= 15м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	5,79	0,00	74,28	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	5,79	5,79	80,07	80,07	80,07	80,07	80,07
Подгруппа проектов	001.02.03.152	ГБ Волжская 57 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Волжская ул, дом № 57, теплотрассы (транзит). L= 50м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	8,09	0,00	290,79
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	8,09	8,09	298,88
Подгруппа проектов	001.02.03.153	ЦТП-39 Реконструкция сооружения - сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Каховской д.№11 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на СМУ 1 L= 117м, 2Ду80мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	259,72	3 251,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	259,72	3 511,03	3 511,03	3 511,03	3 511,03	3 511,03	3 511,03
Подгруппа проектов	001.02.03.154	ЦТП-39 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Каховской д.№13 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на д.№11 по ул.Каховской L= 79м, 2Ду150мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	212,18	2 656,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	212,18	2 868,28	2 868,28	2 868,28	2 868,28	2 868,28	2 868,28
Подгруппа проектов	001.02.03.155	ЦТП-39 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Каховской №13 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/д №11 по ул.Каховской L= 79м, 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	66,75	835,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	66,75	902,36	902,36	902,36	902,36	902,36	902,36

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Подгруппа проектов	001.02.03.156	ЦТП-39 Реконструкция Центральное отопление, горячее водоснабжение - теплотрассы от ТК-б/н до наружной стены жилого дома №7 ул.Шевченко L= 20м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	140,09	1 851,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	140,09	1 991,63	1 991,63	1 991,63	1 991,63	1 991,63	1 991,63
Подгруппа проектов	001.02.03.157	ЦТП-38 Реконструкция сетей теплоснабжения - теплотрассы от ЦТП-38 до наружной стены жилого дома №7 ул.Каховская L= 33м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	90,68	0,00	3 450,23	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	90,68	90,68	3 540,91	3 540,91	3 540,91
Подгруппа проектов	001.02.03.158	ЦТП-39 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №15 ул.Дружбы L= 230м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	824,68	10 174,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	824,68	10 998,95	10 998,95	10 998,95	10 998,95	10 998,95	10 998,95
Подгруппа проектов	001.02.03.159	ЦТП-38 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №3 ул.Каховская L= 80м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	81,60	0,00	2 940,70	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	81,60	81,60	3 022,30	3 022,30	3 022,30
Подгруппа проектов	001.02.03.160	ЦТП-38 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 1 ул.Шевченко L= 38м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	44,46	0,00	1 602,21	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	44,46	44,46	1 646,67	1 646,67	1 646,67
Подгруппа проектов	001.02.03.161	ЦТП-36 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 25 ул.Шевченко L= 90м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,81
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,81
Подгруппа проектов	001.02.03.162	ЦТП-39 Реконструкция сооружения - теплотрассы от ТК-б/н до наружной стены жилого дома №2 ул.Шевченко L= 18м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	165,20	2 126,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	165,20	2 291,33	2 291,33	2 291,33	2 291,33	2 291,33	2 291,33
Подгруппа проектов	001.02.03.163	ЦТП-39 Реконструкция Центральное отопление, горячее водоснабжение - теплотрассы от ЦТП-39 до ТК-б/н ул.Шевченко L= 79м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	890,57	11 373,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	890,57	12 264,18	12 264,18	12 264,18	12 264,18	12 264,18	12 264,18
Подгруппа проектов	001.02.03.164	ЦТП-39 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 4 ул.Шевченко. L= 20м, 2Ду250мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	86,32	1 080,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	86,32	1 166,98	1 166,98	1 166,98	1 166,98	1 166,98	1 166,98
Подгруппа проектов	001.02.03.165	ЦТП-39 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 4 ул.Шевченко. L= 120м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	363,44	4 483,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	363,44	4 847,26	4 847,26	4 847,26	4 847,26	4 847,26	4 847,26
Подгруппа проектов	001.02.03.166	ЦТП-39 Реконструкция теплотрассы от наружной стены жилого дома № 37 ул.Саратовское шоссе до ТК-б/н (транзит) L= 18м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	165,20	2 126,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	165,20	2 291,33	2 291,33	2 291,33	2 291,33	2 291,33	2 291,33
Подгруппа проектов	001.02.03.167	ЦТП-39 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 37 ул.Саратовское шоссе L= 80м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	331,16	4 145,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	331,16	4 476,83	4 476,83	4 476,83	4 476,83	4 476,83	4 476,83
Подгруппа проектов	001.02.03.168	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 42м, 2Ду50мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	94,68	0,00	1 214,39	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	94,68	94,68	1 309,07	1 309,07	1 309,07	1 309,07	1 309,07
Подгруппа проектов	001.02.03.169	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены ж/д №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены ж/д №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 42м, 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	10,72	0,00	137,45	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	10,72	10,72	148,16	148,16	148,16	148,16	148,16
Подгруппа проектов	001.02.03.170	ЦТП-26 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева L= 16м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	41,17	0,00	528,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	41,17	41,17	569,17	569,17	569,17	569,17	569,17

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Подгруппа проектов	001.02.03.171	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Реконструкция сооружения - сетей теплоснабжения от бойлера расположенного в подвале ж/д №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 13м, 2Ду100мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	39,37	0,00	504,99	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	39,37	39,37	544,36	544,36	544,36	544,36	544,36
Подгруппа проектов	001.02.03.172	ЦТП-26 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева L= 16м, 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	11,54	0,00	148,06	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	11,54	11,54	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60
Подгруппа проектов	001.02.03.173	ГБ Менделеева 12 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №23 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №23 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 75м, 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	21,77	0,00	782,58	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	21,77	21,77	804,34	804,34
Подгруппа проектов	001.02.03.174	ГБ Менделеева 15 Реконструкция теплотрассы протяженностью 11,3 от наружной стены жилого дома №28 ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до наружной стены жилого дома №16 ул.Менделеева диаметр трубы центрального отопления 89 мм (протяженность в одну нитку 22,5 м), диаметр трубы горячего водоснабжения 89 мм (протяженность в одну нитку 11,3 м) L= 11м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	31,48	0,00	1 194,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	31,48	31,48	1 226,27	1 226,27
Подгруппа проектов	001.02.03.175	ГБ Менделеева 15 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №28 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 50м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	53,11	0,00	1 909,41	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	53,11	53,11	1 962,52	1 962,52
Подгруппа проектов	001.02.03.176	ГБ 50 лет ВЛКСМ 26 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №26 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 5м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4,78	0,00	171,82	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4,78	4,78	176,60	176,60	176,60	176,60
Подгруппа проектов	001.02.03.177	ГБ 50 лет ВЛКСМ 17 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №17 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 70м, 2Ду150мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	80,05	0,00	2 875,88

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	80,05	80,05	2 955,94
Подгруппа проектов	001.02.03.178	ЦТП-26 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом № 8, 9 ул.Менделеева L= 14м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	46,12	0,00	591,55	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	46,12	46,12	637,67	637,67	637,67	637,67	637,67
Подгруппа проектов	001.02.03.179	ЦТП-26 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом № 8 ул.Менделеева L= 100м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	344,90	0,00	4 423,62	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	344,90	344,90	4 768,52	4 768,52	4 768,52	4 768,52	4 768,52
Подгруппа проектов	001.02.03.180	ГБ Менделеева 12 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №24 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 80м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	106,97	0,00	3 845,77	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	106,97	106,97	3 952,74	3 952,74
Подгруппа проектов	001.02.03.181	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №2, 3 ул. Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 70м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	221,85	0,00	2 845,40	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	221,85	221,85	3 067,25	3 067,25	3 067,25	3 067,25	3 067,25
Подгруппа проектов	001.02.03.182	ГБ 50 лет ВЛКСМ 17 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №17, 18 ул.Наб.50 лет ВЛКСМ L= 80м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	106,31	0,00	3 819,05
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	106,31	106,31	3 925,35
Подгруппа проектов	001.02.03.183	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №2 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 70м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	294,27	0,00	3 774,32	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	294,27	294,27	4 068,59	4 068,59	4 068,59	4 068,59	4 068,59
Подгруппа проектов	001.02.03.184	ГБ Менделеева 12 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №23 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 80м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	82,80	0,00	2 976,92	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	82,80	82,80	3 059,72	3 059,72
Подгруппа проектов	001.02.03.185	ЦТП-26 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №1 ул.Менделеева L= 57м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	172,63	0,00	2 214,19	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	172,63	172,63	2 386,82	2 386,82	2 386,82	2 386,82	2 386,82
Подгруппа проектов	001.02.03.186	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №3, 4 Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 70м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	212,01	0,00	2 719,18	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	212,01	212,01	2 931,19	2 931,19	2 931,19	2 931,19	2 931,19
Подгруппа проектов	001.02.03.187	ГБ 50 лет ВЛКСМ 14 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №15, 16 ул. Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 15м, 2Ду100мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,55
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,55
Подгруппа проектов	001.02.03.188	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №2,7 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 70м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	221,85	0,00	2 845,40	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	221,85	221,85	3 067,25	3 067,25	3 067,25	3 067,25	3 067,25
Подгруппа проектов	001.02.03.189	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №7, 8 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 100м, 2Ду100мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	243,23	0,00	3 119,68	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	243,23	243,23	3 362,91	3 362,91	3 362,91	3 362,91	3 362,91
Подгруппа проектов	001.02.03.190	ГБ 50 лет ВЛКСМ 14 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №14, 15 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 100м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137,40
Подгруппа проектов	001.02.03.191	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №3, 5 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 120м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	363,44	0,00	4 661,45	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	363,44	363,44	5 024,89	5 024,89	5 024,89	5 024,89	5 024,89
Подгруппа проектов	001.02.03.192	ГБ Менделеева 12 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №24, 25 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 70м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	72,45	0,00	2 604,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	72,45	72,45	2 677,25	2 677,25

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Подгруппа проектов	001.02.03.193	ГБ Менделеева 15 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом № 15 ул.Менделеева L= 134м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	163,26	0,00	5 869,59	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	163,26	163,26	6 032,85	6 032,85
Подгруппа проектов	001.02.03.194	ГБ Менделеева 12 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Менделеева ул, дом № 12,, теплотрассы (транзит). L= 85м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	103,56	0,00	3 723,25	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	103,56	103,56	3 826,81	3 826,81
Подгруппа проектов	001.02.03.195	ГБ Менделеева 12 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Менделеева ул, дом № 12,, теплотрассы (транзит). L= 19м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	23,15	0,00	832,26	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	23,15	23,15	855,40	855,40
Подгруппа проектов	001.02.03.196	ГБ Минская 5 Реконструкция сооружения - теплотрассы от наружной стены жилого дома №7 ул.Минская до наружной стены здания клиники "Панацея" по ул.Минская 7а диаметр трубы центрального отопления 57 мм (протяж-ть в одну нитку 47 м) L= 47м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	132,81	0,00	5 051,99
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	132,81	132,81	5 184,80
Подгруппа проектов	001.02.03.197	ГБ Комарова 113 Реконструкция Центральное отопление, горячее водоснабжение - теплотрассы от наружной жилого дома №113 ул.Комарова до наружной стены жилого дома №111 ул.Комарова L= 56м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	175,45
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	175,45
Подгруппа проектов	001.02.03.198	ГБ Минская 27 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №27 ул.Минская L= 7м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7,25	0,00	260,48	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7,25	7,25	267,73	267,73
Подгруппа проектов	001.02.03.199	ГБ Минская 27 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №25 ул.Минская,, L= 14м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	14,46	0,00	519,91	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	14,46	14,46	534,37	534,37
Подгруппа проектов	001.02.03.200	ГБ Минская 27 Реконструкция Сооружение-теплотрассы (транзит) дом № 23 ул.Минская L= 7м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7,07	0,00	254,06	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7,07	7,07	261,13	261,13
Подгруппа проектов	001.02.03.201	ГБ Минская 5 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №7 ул.Минская L= 7м, 2Ду70мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6,62	0,00	237,70
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6,62	6,62	244,31
Подгруппа проектов	001.02.03.202	ГБ Минская 5 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №5 ул.Минская,, L= 7м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7,75	0,00	278,41
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7,75	7,75	286,16
Подгруппа проектов	001.02.03.203	ГБ Комарова 113 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №111, 113 ул.Комарова,, L= 14м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,31
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,31
Подгруппа проектов	001.02.03.204	ГБ Леонова 15 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №14 ул.Наб.Леонова L= 7м, 2Ду80мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5,86	0,00	210,77	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5,86	5,86	216,63	216,63	216,63	216,63
Подгруппа проектов	001.02.03.205	ГБ Комарова 152 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от бойлера жилого дома с магазином по ул.Комарова д.№152 (транзит по подвалу ж/д с магазином) до выхода из подвала на жилые дома по ул.Комарова д.№151, д.№150 L= 10м, 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,27
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,27
Подгруппа проектов	001.02.03.206	ГБ Комарова 152 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома с магазином по ул.Комарова д.152 (транзит по подвалу ж/д с магазином) до выхода из подвала на жилые дома по ул.Комарова д.№151, д.№150 L= 20м, 2Ду100мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,07
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,07
Подгруппа проектов	001.02.03.207	ЦТП-31 Реконструкция теплотрассы протяженностью 26,5 от ЦТП-31 до ТК-2-6/4 по ул.Вокзальная: 1 от ЦТП-31 до ТК-2-6/3 по ул. Вокзальная до ТК-2-6/3 по ул. Вокзальная диаметр трубы центрального отопления 159 мм (протяженность в одну нитку 5 м), диаметр трубы горячего водоснабжения 159 мм (протяженность в одну нитку 3 м); 2. от ТК-2-6/3 до ТК-2-6/4 по ул. Вокзальная диаметр трубы центрального отопления 159 мм (протяженность в одну нитку 48 м), диаметр трубы горячего водоснабжения 159 мм (протяженность в одну нитку 27 м) L= 27м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,86	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,86	119,86
Подгруппа проектов	001.02.03.208	ГБ Вокзальная ба Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом. №6а ул.Вокзальная,, L= 120м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	117,74	0,00	4 231,95	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	117,74	117,74	4 349,69	4 349,69	4 349,69	4 349,69
Подгруппа проектов	001.02.03.209	ГБ Вокзальная ба Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №7а ул.Вокзальная L= 120м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	117,74	0,00	4 231,95	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	117,74	117,74	4 349,69	4 349,69	4 349,69	4 349,69
Подгруппа проектов	001.02.03.210	ГБ Шевченко 75 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 75 ул.Шевченко L= 30м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	28,68	0,00	1 030,93	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	28,68	28,68	1 059,61	1 059,61	1 059,61	1 059,61
Подгруппа проектов	001.02.03.211	ГБ Шевченко 75 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 75 ул.Шевченко L= 20м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	19,62	0,00	705,33	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	19,62	19,62	724,95	724,95	724,95	724,95
Подгруппа проектов	001.02.03.212	ГБ Шевченко 104 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 104,104а ул.Шевченко L= 110м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	123,79	0,00	4 449,66	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	123,79	123,79	4 573,46	4 573,46	4 573,46	4 573,46
Подгруппа проектов	001.02.03.213	ГБ Волжская 57 Реконструкция сооружения - ТТ с горячего водоснабжения, включающая в себя: трубопровод ж/д №57 по ул.Волжская до ж/д №53 по ул.Волжская с ответвлением от бескамерной врезки до ж/д №55 L= 195м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	46,59	0,00	1 912,51
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	46,59	46,59	1 959,09
Подгруппа проектов	001.02.03.214	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №7 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №8 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 36м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	373,46	0,00	5 166,42	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	373,46	373,46	5 539,88	5 539,88	5 539,88	5 539,88	5 539,88
Подгруппа проектов	001.02.03.215	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2; ГБ 50 лет ВЛКСМ 9 Реконструкция сооружения - трубопровод от ж/д №8 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №10 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 45м, 2Ду70мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	270,47	0,00	3 697,92	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	270,47	270,47	3 968,39	3 968,39	3 968,39	3 968,39	3 968,39
Подгруппа проектов	001.02.03.216	ЦТП-26 Реконструкция трубопровода от ж/д №1 до ж/д №2 по ул.Менделеева с ответвлениями: от ТК 2-5/4 до ж/д №3 по ул.Менделеева; от ТК 2-5/3 до ж/д №4 по ул.Менделеева L= 160м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 274,83	0,00	17 164,72	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 274,83	1 274,83	18 439,55	18 439,55	18 439,55	18 439,55	18 439,55
Подгруппа проектов	001.02.03.217	ЦТП-26 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №26 до ж/д №8 по ул.Менделеева с ответвлением от ТК-3/61 до ж/д №14 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 117м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 195,74	0,00	15 931,69	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 195,74	1 195,74	17 127,44	17 127,44	17 127,44	17 127,44	17 127,44
Подгруппа проектов	001.02.03.218	ЦТП-26 Реконструкция трубопровода от ж/д №10 по ул Менделеева до ж/д №5 по ул Менделеева с отведениями: от ТК 2-5/2 до ж/д №6 по ул Менделеева, от ТК 2-5/1 до ж/д №7 по ул Менделеева, от ТК 2-5/1 до спортклуба по ул Менделеева L= 217м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 728,98	0,00	23 279,65	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 728,98	1 728,98	25 008,64	25 008,64	25 008,64	25 008,64	25 008,64
Подгруппа проектов	001.02.03.219	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2; ГБ 50 лет ВЛКСМ 9 Реконструкция трубопровода от ж/д №8 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №9 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 52,5м, 2Ду80мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	513,89	0,00	7 026,06	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	513,89	513,89	7 539,95	7 539,95	7 539,95	7 539,95	7 539,95
Подгруппа проектов	001.02.03.220	ГБ Менделеева 15 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №15 по ул.Менделеева до ж/д №28 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 55м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	189,57	0,00	7 131,22	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	189,57	189,57	7 320,80	7 320,80
Подгруппа проектов	001.02.03.221	ЦТП-26 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №9 по ул.Менделеева до ж/д №10 по ул.Менделеева L= 6м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	19,77	0,00	253,52	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	19,77	19,77	273,29	273,29	273,29	273,29	273,29
Подгруппа проектов	001.02.03.222	ГБ Менделеева 12 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №25 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №26 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 38м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	108,78	0,00	4 128,98	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	108,78	108,78	4 237,76	4 237,76
Подгруппа проектов	001.02.03.223	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 38м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	262,42	0,00	3 559,10	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	262,42	262,42	3 821,52	3 821,52	3 821,52	3 821,52	3 821,52
Подгруппа проектов	001.02.03.224	ГБ Менделеева 12 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №12 по ул.Менделеева до ж/д №23 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 20м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	73,84	0,00	2 769,40	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	73,84	73,84	2 843,23	2 843,23
Подгруппа проектов	001.02.03.225	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Факел Социализма д. №1А (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала наружной стены. L= 56м, 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	17,55	216,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	17,55	234,07	234,07	234,07	234,07	234,07	234,07
Подгруппа проектов	001.02.03.226	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Факел Социализма д. №1А (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала наружной стены L= 56м, 2Ду70мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	126,24	1 557,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	126,24	1 683,73	1 683,73	1 683,73	1 683,73	1 683,73	1 683,73
Подгруппа проектов	001.02.03.227	ГБ Минская 27 Реконструкция сетей теплоснабжения - теплотрассы (транзит) дом №25 ул.Минская L= 14м, 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3,36	0,00	120,75	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3,36	3,36	124,11	124,11
Подгруппа проектов	001.02.03.228	БалТУТС Техническое перевооружение участка ТМ-6 от ТЭЦ-4 от ТК-6/40 до ТК-6/44 по ул. Красная звезда 2Ду300 L=548м							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	25 331,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	25 331,76	25 331,76	25 331,76	25 331,76	25 331,76	25 331,76	25 331,76
Подгруппа проектов	001.02.03.229	Реконструкция участка ТМ-4 от ТЭЦ 4 от П-2,2" до ТК-4/3, 2Ду600мм, L=856 м по ул.Вокзальная (1 -2 этап)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	480,00	58 292,40	56 372,40	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	480,00	58 772,40	115 144,80	115 144,80	115 144,80	115 144,80
Подгруппа проектов	001.02.03.230	Модернизация участка ТМ-1 от ТЭЦ-4 от ТК-1/27 по ул. Проспект Героев до ТК-1/45 2Ду250 L= 466,2 п.м.							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	960,00	0,00	0,00	56 200,80	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	960,00	960,00	960,00	57 160,80	57 160,80	57 160,80
Подгруппа проектов	001.02.03.231	Реконструкция участка тепломагистрали ТМ-3 от ТЭЦ 4 от ТК-3/62 до «ГБ» Менделеева №12 2Ду400мм L=127,0м.п.; 2Ду200мм L=117,0м.п. по ул. Менделеева							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	822,00	16 458,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	822,00	17 280,45	17 280,45	17 280,45	17 280,45	17 280,45	17 280,45
Подгруппа проектов	001.02.03.232	Техническое перевооружение участка ТМ-1 от ТЭЦ-4 от ТК-1/7 до ТК-1/62 по ул. Проспект Героев (2 этап от ТК-1/59 до ТК-1/62 2Ду250мм, L=245 п.м.)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	11 934,64	42 951,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	11 934,64	54 886,10	54 886,10	54 886,10	54 886,10	54 886,10	54 886,10
Подгруппа проектов	001.02.03.233	Приобретение измерителей теплового потока для оценки эффективности замены тепловой изоляции и трубопроводов тепловых сетей							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Подгруппа проектов	001.02.03.234	Оборудование, не требующего монтажа							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 287,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 287,95	3 287,95	3 287,95	3 287,95	3 287,95	3 287,95	3 287,95
Подгруппа проектов	001.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	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
Подгруппа проектов	001.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	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 проектов		тыс. руб.	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
Подгруппа проектов	001.02.07.000	Реконструкция насосных станций							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	479,58	0,00	6 375,36	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	479,58	479,58	6 854,94	6 854,94	6 854,94	6 854,94	6 854,94
Подгруппа проектов	001.02.07.235	Реконструкция НС ул. Ленина 122а с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,20	0,00	2 637,36	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,20	239,20	2 876,56	2 876,56	2 876,56	2 876,56	2 876,56
Подгруппа проектов	001.02.07.236	Реконструкция НС ул. Саратовское Шоссе, 39 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 738,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 978,38	3 978,38	3 978,38	3 978,38	3 978,38
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 проектов		тыс. руб.	30 269,39	383 728,73	436 532,30	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	30 269,39	413 998,13	850 530,43	850 530,43	850 530,43	850 530,43	850 530,43
Подгруппа проектов	001.02.08.237	Реконструкция ЦТП №1 ул.Рабочая 41/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 301,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	7 542,31	7 542,31	7 542,31	7 542,31	7 542,31	7 542,31
Подгруппа проектов	001.02.08.238	Реконструкция ЦТП №2 ул.Рабочая 57/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 681,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	7 922,12	7 922,12	7 922,12	7 922,12	7 922,12	7 922,12
Подгруппа проектов	001.02.08.239	Реконструкция ЦТП №3 ул.Харьковская 34/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	5 958,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	6 199,04	6 199,04	6 199,04	6 199,04	6 199,04	6 199,04
Подгруппа проектов	001.02.08.240	Реконструкция ЦТП №4 ул.Бр. Захаровых 6/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	9 018,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	9 258,65	9 258,65	9 258,65	9 258,65	9 258,65	9 258,65
Подгруппа проектов	001.02.08.241	Реконструкция ЦТП №5 ул.Бр. Захаровых 144 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 709,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	7 950,00	7 950,00	7 950,00	7 950,00	7 950,00	7 950,00
Подгруппа проектов	001.02.08.242	Реконструкция ЦТП №6 ул.Свердлова 17/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 976,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	8 217,31	8 217,31	8 217,31	8 217,31	8 217,31	8 217,31
Подгруппа проектов	001.02.08.243	Реконструкция ЦТП №7 ул.Свердлова 31/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	10 178,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	10 419,23	10 419,23	10 419,23	10 419,23	10 419,23	10 419,23
Подгруппа проектов	001.02.08.244	Реконструкция ЦТП №8 ул.Свердлова 1/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	9 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	10 040,38	10 040,38	10 040,38	10 040,38	10 040,38	10 040,38
Подгруппа проектов	001.02.08.245	Реконструкция ЦТП №9 ул.Свердлова 56/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	12 654,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	12 895,19	12 895,19	12 895,19	12 895,19	12 895,19	12 895,19
Подгруппа проектов	001.02.08.246	Реконструкция ЦТП №10 ул.20 лет ВЛКСМ 55/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	6 071,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	6 311,54	6 311,54	6 311,54	6 311,54	6 311,54	6 311,54
Подгруппа проектов	001.02.08.247	Реконструкция ЦТП №11 ул.Ленина 60/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	5 968,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	6 208,65	6 208,65	6 208,65	6 208,65	6 208,65	6 208,65
Подгруппа проектов	001.02.08.248	Реконструкция ЦТП №12 ул.Ф.Социализма 16/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	8 872,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	9 112,50	9 112,50	9 112,50	9 112,50	9 112,50	9 112,50
Подгруппа проектов	001.02.08.249	Реконструкция ЦТП №13 ул.Чапаева 107/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,20	0,00	3 245,98	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,20	239,20	3 485,18	3 485,18	3 485,18	3 485,18	3 485,18
Подгруппа проектов	001.02.08.250	Реконструкция ЦТП №14 ул.Ф. Социализма 2/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 480,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	7 721,15	7 721,15	7 721,15	7 721,15	7 721,15	7 721,15
Подгруппа проектов	001.02.08.251	Реконструкция ЦТП №15 ул.Ленина 91/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	6 689,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	6 929,81	6 929,81	6 929,81	6 929,81	6 929,81	6 929,81
Подгруппа проектов	001.02.08.252	Реконструкция ЦТП №16 ул.Ф. Социализма 29/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 052,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	7 293,27	7 293,27	7 293,27	7 293,27	7 293,27	7 293,27
Подгруппа проектов	001.02.08.253	Реконструкция ЦТП №17 ул.Ф. Социализма 33/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	8 179,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	8 420,19	8 420,19	8 420,19	8 420,19	8 420,19	8 420,19
Подгруппа проектов	001.02.08.254	Реконструкция ЦТП №18 ул.Гагарина 75/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	5 398,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	5 638,46	5 638,46	5 638,46	5 638,46	5 638,46	5 638,46

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Подгруппа проектов	001.02.08.255	Реконструкция ЦТП №19 ул.Ленина 97/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	5 710,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	5 950,64	5 950,64	5 950,64	5 950,64	5 950,64	5 950,64
Подгруппа проектов	001.02.08.256	Реконструкция ЦТП №20 ул.Ленина 84/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	6 126,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	6 366,41	6 366,41	6 366,41	6 366,41	6 366,41	6 366,41
Подгруппа проектов	001.02.08.257	Реконструкция ЦТП №21 ул.Чапаева 115/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 002,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	7 243,27	7 243,27	7 243,27	7 243,27	7 243,27	7 243,27
Подгруппа проектов	001.02.08.258	Реконструкция ЦТП №22 ул.Чапаева 131/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	6 710,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	6 950,96	6 950,96	6 950,96	6 950,96	6 950,96	6 950,96
Подгруппа проектов	001.02.08.259	Реконструкция ЦТП №23 ул.Комсомольская 37/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 455,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	7 696,15	7 696,15	7 696,15	7 696,15	7 696,15	7 696,15
Подгруппа проектов	001.02.08.260	Реконструкция ЦТП №24 ул.Красноармейская 15/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	9 584,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	9 824,00	9 824,00	9 824,00	9 824,00	9 824,00	9 824,00
Подгруппа проектов	001.02.08.261	Реконструкция ЦТП №25 ул.Ленина 108/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	5 809,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	6 049,00	6 049,00	6 049,00	6 049,00	6 049,00	6 049,00
Подгруппа проектов	001.02.08.262	Реконструкция ЦТП №26 ул.Менделеева 1/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	6 159,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	6 399,92	6 399,92	6 399,92	6 399,92	6 399,92	6 399,92
Подгруппа проектов	001.02.08.263	Реконструкция ЦТП №27 ул.Минская 2/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,20	0,00	6 027,51	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,20	239,20	6 266,71	6 266,71	6 266,71	6 266,71	6 266,71
Подгруппа проектов	001.02.08.264	Реконструкция ЦТП №28 ул.Заречная 6а/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,20	0,00	7 786,70	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,20	239,20	8 025,90	8 025,90	8 025,90	8 025,90	8 025,90
Подгруппа проектов	001.02.08.265	Реконструкция ЦТП №29 ул.Минская 41/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	8 094,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	8 334,62	8 334,62	8 334,62	8 334,62	8 334,62	8 334,62
Подгруппа проектов	001.02.08.266	Реконструкция ЦТП №31 ул.Комарова 146/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	8 121,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	8 361,54	8 361,54	8 361,54	8 361,54	8 361,54	8 361,54
Подгруппа проектов	001.02.08.267	Реконструкция ЦТП №32 ул.Вокзальная 7/2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 464,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	7 704,81	7 704,81	7 704,81	7 704,81	7 704,81	7 704,81
Подгруппа проектов	001.02.08.268	Реконструкция ЦТП №33 ул.Минская 57/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	6 565,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	6 804,83	6 804,83	6 804,83	6 804,83	6 804,83	6 804,83
Подгруппа проектов	001.02.08.269	Реконструкция ЦТП №34 ул.Вокзальная 16а/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	6 554,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	6 794,25	6 794,25	6 794,25	6 794,25	6 794,25	6 794,25
Подгруппа проектов	001.02.08.270	Реконструкция ЦТП №35 ул.Саратовское шоссе 15/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 190,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	7 431,21	7 431,21	7 431,21	7 431,21	7 431,21	7 431,21
Подгруппа проектов	001.02.08.271	Реконструкция ЦТП №36 ул.Шевченко 21/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	10 149,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	10 389,41	10 389,41	10 389,41	10 389,41	10 389,41	10 389,41
Подгруппа проектов	001.02.08.272	Реконструкция ЦТП №37 ул.Шевченко 46/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	0,00	11 229,64	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	239,79	11 469,43	11 469,43	11 469,43	11 469,43	11 469,43
Подгруппа проектов	001.02.08.273	Реконструкция ЦТП №38 ул.Каховская 7/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	0,00	10 503,64	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	239,79	10 743,43	10 743,43	10 743,43	10 743,43	10 743,43
Подгруппа проектов	001.02.08.274	Реконструкция ЦТП №39 ул.Саратовское шоссе 35/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	10 906,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	11 146,48	11 146,48	11 146,48	11 146,48	11 146,48	11 146,48
Подгруппа проектов	001.02.08.275	Реконструкция ЦТП №40 ул. 30 лет Победы 9/2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	11 687,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	11 927,41	11 927,41	11 927,41	11 927,41	11 927,41	11 927,41
Подгруппа проектов	001.02.08.276	Реконструкция ЦТП №41 ул. 30 лет Победы 15/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	11 051,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	11 291,38	11 291,38	11 291,38	11 291,38	11 291,38
Подгруппа проектов	001.02.08.277	Реконструкция ЦТП №42 ул.30 лет Победы 43а с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	9 779,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	10 020,19	10 020,19	10 020,19	10 020,19	10 020,19	10 020,19

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Подгруппа проектов	001.02.08.278	Реконструкция ЦТП №43 ул.30 лет Победы 10/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	9 213,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	9 453,00	9 453,00	9 453,00	9 453,00	9 453,00	9 453,00
Подгруппа проектов	001.02.08.279	Реконструкция ЦТП №44 ул.Трнавская 5/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	7 602,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	7 842,38	7 842,38	7 842,38	7 842,38	7 842,38
Подгруппа проектов	001.02.08.280	Реконструкция ЦТП №45 ул.Трнавская 15/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	7 054,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	7 294,32	7 294,32	7 294,32	7 294,32	7 294,32	7 294,32
Подгруппа проектов	001.02.08.281	Реконструкция ЦТП №46 ул.пр-кт Героев 2а/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	8 988,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	9 228,38	9 228,38	9 228,38	9 228,38	9 228,38
Подгруппа проектов	001.02.08.282	Реконструкция ЦТП №47 ул.пр-кт Героев 13/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	8 886,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	9 126,38	9 126,38	9 126,38	9 126,38	9 126,38
Подгруппа проектов	001.02.08.283	Реконструкция ЦТП №48 ул.пр-кт Героев 5/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	9 806,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	10 046,38	10 046,38	10 046,38	10 046,38	10 046,38
Подгруппа проектов	001.02.08.284	Реконструкция ЦТП №49 ул.Наб.Леорова 64/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	8 121,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	8 361,38	8 361,38	8 361,38	8 361,38	8 361,38
Подгруппа проектов	001.02.08.285	Реконструкция ЦТП №50 ул.Трнавская 35/2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	8 175,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	8 415,38	8 415,38	8 415,38	8 415,38	8 415,38
Подгруппа проектов	001.02.08.286	Реконструкция ЦТП №51 ул.30 лет Победы 28/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	10 232,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	10 473,08	10 473,08	10 473,08	10 473,08	10 473,08	10 473,08
Подгруппа проектов	001.02.08.287	Реконструкция ЦТП №52 ул.Степная 11/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	9 157,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	9 398,08	9 398,08	9 398,08	9 398,08	9 398,08	9 398,08
Подгруппа проектов	001.02.08.288	Реконструкция ЦТП №53 ул.Степная 17/4 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	9 389,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	9 629,81	9 629,81	9 629,81	9 629,81	9 629,81	9 629,81
Подгруппа проектов	001.02.08.289	Реконструкция ЦТП №55 ул.30 лет Победы 32/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	0,00	7 148,64	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	239,79	7 388,43	7 388,43	7 388,43	7 388,43	7 388,43
Подгруппа проектов	001.02.08.290	Реконструкция ЦТП №56 ул.30 лет Победы 34а с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	8 234,23	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	8 474,62	8 474,62	8 474,62	8 474,62	8 474,62
Подгруппа проектов	001.02.08.291	Реконструкция ЦТП №57 ул.Саратовское шоссе 49/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	7 908,27	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	8 148,65	8 148,65	8 148,65	8 148,65	8 148,65
Подгруппа проектов	001.02.08.292	Реконструкция ЦТП №58 ул.Степная 14/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	11 430,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	11 671,15	11 671,15	11 671,15	11 671,15	11 671,15	11 671,15
Подгруппа проектов	001.02.08.293	Реконструкция ЦТП №59 ул.Саратовское шоссе 51/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	7 822,69	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	8 063,08	8 063,08	8 063,08	8 063,08	8 063,08
Подгруппа проектов	001.02.08.294	Реконструкция ЦТП №60 ул. пр-кт Героев 58/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,20	0,00	3 772,54	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,20	239,20	4 011,74	4 011,74	4 011,74	4 011,74	4 011,74
Подгруппа проектов	001.02.08.295	Реконструкция ЦТП №61 ул. пр-кт Героев 40/2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 428,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	7 669,23	7 669,23	7 669,23	7 669,23	7 669,23	7 669,23
Подгруппа проектов	001.02.08.296	Реконструкция ЦТП №62 ул. пр-кт Героев 31/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	10 041,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	10 281,41	10 281,41	10 281,41	10 281,41	10 281,41	10 281,41
Подгруппа проектов	001.02.08.297	Реконструкция ЦТП №63 ул.Трнавская 26/8 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	7 201,35	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	7 441,73	7 441,73	7 441,73	7 441,73	7 441,73
Подгруппа проектов	001.02.08.298	Реконструкция ЦТП №64 ул.пр-кт Героев 26/9 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	7 096,44	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	7 336,83	7 336,83	7 336,83	7 336,83	7 336,83
Подгруппа проектов	001.02.08.299	Реконструкция ЦТП №65 ул.Трнавская 36/7 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	6 070,54	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	6 310,93	6 310,93	6 310,93	6 310,93	6 310,93
Подгруппа проектов	001.02.08.300	Реконструкция ЦТП №66 ул.Степная 27/8 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	10 904,02	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	11 144,40	11 144,40	11 144,40	11 144,40	11 144,40

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Подгруппа проектов	001.02.08.301	Реконструкция ЦТП №67 ул.Степная 49/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	8 965,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	9 205,84	9 205,84	9 205,84	9 205,84	9 205,84	9 205,84
Подгруппа проектов	001.02.08.302	Реконструкция ЦТП №68 ул.Саратовское шоссе 69/11 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	11 192,94	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	11 433,32	11 433,32	11 433,32	11 433,32	11 433,32
Подгруппа проектов	001.02.08.303	Реконструкция ЦТП №69 ул.Степная 96/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,20	0,00	9 016,76	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,20	239,20	9 255,96	9 255,96	9 255,96	9 255,96	9 255,96
Подгруппа проектов	001.02.08.304	Реконструкция ЦТП №70 ул.Трнавская 61/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	9 320,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	9 560,38	9 560,38	9 560,38	9 560,38	9 560,38
Подгруппа проектов	001.02.08.305	Реконструкция ЦТП №71 ул.наб. Леонова 63/2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	9 385,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	9 625,38	9 625,38	9 625,38	9 625,38	9 625,38
Подгруппа проектов	001.02.08.306	Реконструкция ЦТП №72 ул.наб. Леонова 72/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	10 495,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	10 735,38	10 735,38	10 735,38	10 735,38	10 735,38
Подгруппа проектов	001.02.08.307	Реконструкция ЦТП №73 ул.Трнавская 67/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	9 848,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	10 088,38	10 088,38	10 088,38	10 088,38	10 088,38
Подгруппа проектов	001.02.08.308	Реконструкция ЦТП №74 ул.Саратовское шоссе 83/6 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	11 172,49	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	11 412,88	11 412,88	11 412,88	11 412,88	11 412,88
Подгруппа проектов	001.02.08.309	Реконструкция ГБ №1 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	3 997,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	4 237,76	4 237,76	4 237,76	4 237,76	4 237,76	4 237,76
Подгруппа проектов	001.02.08.310	Реконструкция ГБ №2 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 7 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 525,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 765,38	3 765,38	3 765,38	3 765,38	3 765,38
Подгруппа проектов	001.02.08.311	Реконструкция ГБ №3 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 11 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 568,27	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 808,65	3 808,65	3 808,65	3 808,65	3 808,65
Подгруппа проектов	001.02.08.312	Реконструкция ГБ №4 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 13 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 505,77	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 746,15	3 746,15	3 746,15	3 746,15	3 746,15
Подгруппа проектов	001.02.08.313	Реконструкция ГБ №5 Групповой бойлер, ул.Чапаева116 а с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 624,04	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 864,42	4 864,42	4 864,42	4 864,42	4 864,42
Подгруппа проектов	001.02.08.314	Реконструкция ГБ №6 Групповой бойлер, ул.Пролетарская 2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	6 052,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	6 292,41	6 292,41	6 292,41	6 292,41	6 292,41	6 292,41
Подгруппа проектов	001.02.08.315	Реконструкция ГБ №7 Групповой бойлер, ул.Ленина 102 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 298,08	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 538,46	4 538,46	4 538,46	4 538,46	4 538,46
Подгруппа проектов	001.02.08.316	Реконструкция ГБ №8 Групповой бойлер, ул.Ленина 107 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	6 161,54	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	6 401,92	6 401,92	6 401,92	6 401,92	6 401,92
Подгруппа проектов	001.02.08.317	Реконструкция ГБ №9 Групповой бойлер, ул.Ленина 111 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	5 371,15	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	5 611,54	5 611,54	5 611,54	5 611,54	5 611,54
Подгруппа проектов	001.02.08.318	Реконструкция ГБ №10 Групповой бойлер, ул.Ленина 117 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	6 051,92	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	6 292,31	6 292,31	6 292,31	6 292,31	6 292,31
Подгруппа проектов	001.02.08.319	Реконструкция ГБ №11 Групповой бойлер, ул.Харьковская 30 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 633,65	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 874,04	4 874,04	4 874,04	4 874,04	4 874,04
Подгруппа проектов	001.02.08.320	Реконструкция ГБ №12 Групповой бойлер, ул.Коммунистическая 137а с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 876,92	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 117,31	4 117,31	4 117,31	4 117,31	4 117,31
Подгруппа проектов	001.02.08.321	Реконструкция ГБ №13 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	6 034,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	6 274,08	6 274,08	6 274,08	6 274,08	6 274,08	6 274,08
Подгруппа проектов	001.02.08.322	Реконструкция ГБ №14 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 9 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	3 137,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	3 377,68	3 377,68	3 377,68	3 377,68	3 377,68	3 377,68
Подгруппа проектов	001.02.08.323	Реконструкция ГБ №15 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 14 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 985,58	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 225,96	4 225,96	4 225,96	4 225,96	4 225,96

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Подгруппа проектов	001.02.08.324	Реконструкция ГБ №16 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 17 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 847,12	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 087,50	4 087,50	4 087,50	4 087,50	4 087,50
Подгруппа проектов	001.02.08.325	Реконструкция ГБ №17 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 19 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	3 319,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	3 559,68	3 559,68	3 559,68	3 559,68	3 559,68	3 559,68
Подгруппа проектов	001.02.08.326	Реконструкция ГБ №18 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 26 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	3 206,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	3 446,18	3 446,18	3 446,18	3 446,18	3 446,18	3 446,18
Подгруппа проектов	001.02.08.327	Реконструкция ГБ №19 Групповой бойлер, ул.Менделеева 12 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	5 462,12	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	5 702,50	5 702,50	5 702,50	5 702,50	5 702,50
Подгруппа проектов	001.02.08.328	Реконструкция ГБ №20 Групповой бойлер, ул.Менделеева 15 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 651,54	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 891,92	3 891,92	3 891,92	3 891,92	3 891,92
Подгруппа проектов	001.02.08.329	Реконструкция ГБ №21 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	5 330,77	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	5 571,15	5 571,15	5 571,15	5 571,15	5 571,15
Подгруппа проектов	001.02.08.330	Реконструкция ГБ №22 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 15 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 447,12	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 687,50	3 687,50	3 687,50	3 687,50	3 687,50
Подгруппа проектов	001.02.08.331	Реконструкция ГБ №23 Групповой бойлер, ул.Вокзальная 6А с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 446,15	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 686,54	4 686,54	4 686,54	4 686,54	4 686,54
Подгруппа проектов	001.02.08.332	Реконструкция ГБ №24 Групповой бойлер, ул.Комарова 152 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 968,27	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 208,65	4 208,65	4 208,65	4 208,65	4 208,65
Подгруппа проектов	001.02.08.333	Реконструкция ГБ №25 Групповой бойлер, ул.Комарова 109 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	0,00	3 723,64	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	239,79	3 963,43	3 963,43	3 963,43	3 963,43	3 963,43
Подгруппа проектов	001.02.08.334	Реконструкция ГБ №26 Групповой бойлер, ул.Комарова 113 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 719,23	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 959,62	3 959,62	3 959,62	3 959,62	3 959,62
Подгруппа проектов	001.02.08.335	Реконструкция ГБ №27 Групповой бойлер, ул.Минская 31 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 672,12	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 912,50	3 912,50	3 912,50	3 912,50	3 912,50
Подгруппа проектов	001.02.08.336	Реконструкция ГБ №28 Групповой бойлер, ул.Минская 27 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 382,40	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 622,78	4 622,78	4 622,78	4 622,78	4 622,78
Подгруппа проектов	001.02.08.337	Реконструкция ГБ №29 Групповой бойлер, ул.Минская 19 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 268,68	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 509,06	4 509,06	4 509,06	4 509,06	4 509,06
Подгруппа проектов	001.02.08.338	Реконструкция ГБ №30 Групповой бойлер, ул.Минская 5 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 517,94	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 758,32	3 758,32	3 758,32	3 758,32	3 758,32
Подгруппа проектов	001.02.08.339	Реконструкция ГБ №31 Групповой бойлер, ул.Минская 67 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 022,74	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 263,13	4 263,13	4 263,13	4 263,13	4 263,13
Подгруппа проектов	001.02.08.340	Реконструкция ГБ №32 Групповой бойлер, ул.Шевченко 75 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 711,17	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 951,55	3 951,55	3 951,55	3 951,55	3 951,55
Подгруппа проектов	001.02.08.341	Реконструкция ГБ №33 Групповой бойлер, ул.Шевченко 79 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 860,02	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 100,41	4 100,41	4 100,41	4 100,41	4 100,41
Подгруппа проектов	001.02.08.342	Реконструкция ГБ №34 Групповой бойлер, ул.Шевченко 99 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 641,83	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 882,21	3 882,21	3 882,21	3 882,21	3 882,21
Подгруппа проектов	001.02.08.343	Реконструкция ГБ №35 Групповой бойлер, ул.Шевченко 83 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 909,95	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 150,33	4 150,33	4 150,33	4 150,33	4 150,33
Подгруппа проектов	001.02.08.344	Реконструкция ГБ №36 Групповой бойлер, ул.Шевченко 93 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 092,94	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 333,32	4 333,32	4 333,32	4 333,32	4 333,32
Подгруппа проектов	001.02.08.345	Реконструкция ГБ №37 Групповой бойлер, ул.Шевченко 87 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 555,99	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 796,37	3 796,37	3 796,37	3 796,37	3 796,37
Подгруппа проектов	001.02.08.346	Реконструкция ГБ №38 Групповой бойлер, ул.Шевченко 98 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 750,58	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 990,96	4 990,96	4 990,96	4 990,96	4 990,96

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7
Подгруппа проектов	001.02.08.347	Реконструкция ГБ №39 Групповой бойлер, ул.Шевченко 108 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 227,50	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 467,88	4 467,88	4 467,88	4 467,88	4 467,88
Подгруппа проектов	001.02.08.348	Реконструкция ГБ №40 Групповой бойлер, ул.Шевченко 112 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 727,56	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 967,95	3 967,95	3 967,95	3 967,95	3 967,95
Подгруппа проектов	001.02.08.349	Реконструкция ГБ №41 Групповой бойлер, ул.Комарова 103 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 375,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 615,38	3 615,38	3 615,38	3 615,38	3 615,38
Подгруппа проектов	001.02.08.350	Реконструкция ГБ №42 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 37 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 579,10	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 819,48	3 819,48	3 819,48	3 819,48	3 819,48
Подгруппа проектов	001.02.08.351	Реконструкция ГБ №43 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 34 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 907,14	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 147,52	4 147,52	4 147,52	4 147,52	4 147,52
Подгруппа проектов	001.02.08.352	Реконструкция ГБ №44 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 43 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 055,19	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 295,57	4 295,57	4 295,57	4 295,57	4 295,57
Подгруппа проектов	001.02.08.353	Реконструкция ГБ №45 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 24 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 584,43	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 824,82	3 824,82	3 824,82	3 824,82	3 824,82
Подгруппа проектов	001.02.08.354	Реконструкция ГБ №46 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 27 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 686,67	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 927,05	3 927,05	3 927,05	3 927,05	3 927,05
Подгруппа проектов	001.02.08.355	Реконструкция ГБ №47 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 592,43	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 832,82	3 832,82	3 832,82	3 832,82	3 832,82
Подгруппа проектов	001.02.08.356	Реконструкция ГБ №48 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28А с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 956,03	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 196,42	4 196,42	4 196,42	4 196,42	4 196,42
Подгруппа проектов	001.02.08.357	Реконструкция ГБ №49 Групповой бойлер, ул.Волжская 57 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 190,73	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 431,11	4 431,11	4 431,11	4 431,11	4 431,11
Подгруппа проектов	001.02.08.358	Реконструкция ГБ №50 Групповой бойлер, ул.Волжская 61 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 247,62	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 488,01	4 488,01	4 488,01	4 488,01	4 488,01
Подгруппа проектов	001.02.08.359	Реконструкция ГБ №51 Групповой бойлер, ул.Волжская 71 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,03	0,00	3 759,57	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,03	240,03	3 999,59	3 999,59	3 999,59	3 999,59	3 999,59
Подгруппа проектов	001.02.08.360	Реконструкция ГБ №52 Групповой бойлер, ул.Минская 10 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,03	0,00	3 842,24	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,03	240,03	4 082,27	4 082,27	4 082,27	4 082,27	4 082,27
Подгруппа проектов	001.02.08.361	Реконструкция ГБ №53 Групповой бойлер, ул.Минская 12 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,03	0,00	4 420,09	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,03	240,03	4 660,12	4 660,12	4 660,12	4 660,12	4 660,12
Подгруппа проектов	001.02.08.362	Реконструкция ГБ Групповой бойлер, ул. Шевченко, 104 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	240,03	0,00	5 785,40	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	240,03	240,03	6 025,43	6 025,43	6 025,43	6 025,43	6 025,43

1.2. Подгруппа проектов «Строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

1.3. Подгруппа проектов «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции существующих источников теплоснабжения

Обобщенная стоимость мероприятий по реконструкции существующих источников теплоснабжения с разбивкой по статьям затрат с учетом индексов МЭР приведена в таблице 3.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для реконструкции существующих источников теплоснабжения

Мероприятия предполагается финансировать за счет амортизации ОС.

Данные о возможном привлечении заемных средств не предоставлены.

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а так же экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

1.4. Подгруппа проектов «Техническое перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»

Оценка финансовых потребностей для технического перевооружения существующих источников теплоснабжения

Обобщенная стоимость мероприятий технического перевооружения существующих источников теплоснабжения с разбивкой по статьям затрат приведена в таблице Таблица 4.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для технического перевооружения существующих источников теплоснабжения

Мероприятия предполагается финансировать за счет собственных средств.

Данные о возможном привлечении заемных средств не предоставлены.

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ технического перевооружения существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а так же экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

1.5. Подгруппа проектов «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»

Оценка финансовых потребностей для модернизации существующих источников теплоснабжения

Обобщенная стоимость мероприятий модернизации существующих источников теплоснабжения с разбивкой по статьям затрат приведена в таблице 5.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для модернизации существующих источников теплоснабжения

Мероприятия предполагается финансировать за счет собственных средств.

Данные о возможном привлечении заемных средств не предоставлены.

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ модернизации существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а так же экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

1.6. Подгруппа проектов «Строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»

Оценка финансовых потребностей строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

В соответствии с Генеральным планом г. Балаково определены перспективные площадки строительства, для которых необходимо выполнить техническое подключение к источникам теплоснабжения.

Использованы следующие коэффициенты:

- Коэффициенты перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации;

- Коэффициенты, учитывающие изменение стоимости строительства на территориях субъектов Российской Федерации, связанные с климатическими условиями;

- Коэффициенты, учитывающие изменение стоимости строительства при строительстве объектов в стесненных условиях застроенной части городов.

Если параметр объекта отличается от указанного в таблицах НЦС, показатель НЦС

рассчитывается путем интерполяции.

Обобщенная стоимость мероприятий по реконструкции и модернизации существующих объектов системы централизованного теплоснабжения с разбивкой по статьям затрат приведена в таблице 6.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Мероприятия по техническому подключению зон перспективной застройки финансируются за счет платы за подключение.

Данные о возможном привлечении заемных средств не предоставлены.

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Расчет стоимости подключения к системе теплоснабжения с учетом прибыли, получаемой поставщиком тепловой энергии выполнен в соответствии с нормами Постановления Правительства РФ от 22.10.12 г. № 1075. Стоимость подключения к тепловым сетям рассчитана для суммарного роста тепловой нагрузки потребителям. Прогнозируемый рост тепловой нагрузки за счет присоединения зон перспективного теплоснабжения приведен в таблице 2.

Таблица 2. Прогнозируемый рост тепловой нагрузки за счет присоединения зон перспективного теплоснабжения

Номер перспек. зоны теплоснабж.	Прирост общей тепловой нагрузки, Гкал/ч						
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2023-2028 гг.
1	0,0719	0,089	0,2225	0,2225	0,5925	0,32	1,5184
2	1,3376	0,4383	0,4383	0,2205	0,4385	0,1896	3,0628
3	0	0	0,37	0,37	0,37	0,5075	1,6175
4	0	0	0	0,555	0,555	0,288	1,398
5	0,0793	0	0	0	0	0	0,0793
6	0,0223	0	0	0	0	0	0,0223
7	0,2622	0	0	0	0	0	0,2622
8	0,5581	0,7982	0,5274	0,5935	0	0	2,4772
9	0	0,5224	0,5224	0	0,5224	0,4518	2,019
10	0	0,6083	0,5905	0,5905	0	0	1,7893
11	0,0419	0	0	0	0	0	0,0419
снос	-0,7716	-0,8934	-1,0018	0	0	0	-2,6668
Общий итог	1,6017	1,5628	1,6693	2,552	2,4784	1,7569	11,6211

1.7. Подгруппа проектов «Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены

1.8. Подгруппа проектов «Реконструкция магистральных тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

1.9. Подгруппа проектов «Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции внутриквартальных тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Подробный перечень мероприятий по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей, рассматриваемых в рамках схемы теплоснабжения до 2028 г., приведен в таблице 1.

Полная программа реконструкции внутриквартальных тепловых сетей и объектов централизованного теплоснабжения разработана до 2047 года.

Реализация мероприятий по реконструкции объектов внутриквартальных сетей планируется в рамках заключения концессионного соглашения.

Финансирование проекта планируется через механизмы государственной поддержки в рамках реализации Постановления Правительства РФ от 02.02.2022 №87 «О предоставлении государственной корпорацией - Фондом содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства за счет привлеченных средств Фонда национального благосостояния займов юридическим лицам, в том числе путем приобретения облигаций юридических лиц при их первичном размещении, в целях реализации проектов по строительству, реконструкции, модернизации объектов инфраструктуры, и о внесении изменения в Положение о Правительственной комиссии по региональному развитию в Российской Федерации».

Обобщенная стоимость мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей с разбивкой по статьям затрат приведена в таблице 7.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для реконструкции внутриквартальных тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Программа мероприятия финансируются за счет средств фонда ЖКХ, иных средств.

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции внутриквартальных тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования,

следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии. Расчеты ценовых последствий - в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

1.10. Подгруппа проектов «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

1.11. Подгруппа проектов «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

1.12. Подгруппа проектов «Строительство новых насосных станций»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

1.13. Подгруппа проектов «Реконструкция насосных станций»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции насосных станций

Реализация мероприятий по реконструкции насосных станций планируется в рамках заключения концессионного соглашения.

Финансирование проекта планируется через механизмы государственной поддержки в рамках реализации Постановления Правительства РФ от 02.02.2022 №87 «О предоставлении государственной корпорацией - Фондом содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства за счет привлеченных средств Фонда национального благосостояния займов юридическим лицам, в том числе путем приобретения облигаций юридических лиц при их первичном размещении, в целях реализации проектов по строительству, реконструкции, модернизации объектов инфраструктуры, и о внесении изменения в Положение о Правительственной комиссии по региональному развитию в Российской Федерации».

Подробный перечень мероприятий приведен в таблице 1.

Обобщенная стоимость мероприятий по реконструкции насосных станций с разбивкой по статьям затрат с учетом индексов МЭР приведена в таблице 8.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для реконструкции насосных станций

Предлагается профинансировать программу мероприятий за счет иных средств и средств фонда ЖКХ

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции насосных станций

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии. Расчеты ценовых последствий - в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

1.14. Подгруппа проектов «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей»

Оценка финансовых потребностей для строительства и реконструкции ЦТП

Реализация мероприятий по реконструкции центральных тепловых пунктов, групповых бойлерных планируется в рамках заключения концессионного соглашения.

Финансирование проекта планируется через механизмы государственной поддержки в рамках реализации Постановления Правительства РФ от 02.02.2022 №87 «О предоставлении государственной корпорацией - Фондом содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства за счет привлеченных средств Фонда национального благосостояния займов юридическим лицам, в том числе путем приобретения облигаций юридических лиц при их первичном размещении, в целях реализации проектов по строительству, реконструкции, модернизации объектов инфраструктуры, и о внесении изменения в Положение о Правительственной комиссии по региональному развитию в Российской Федерации».

Стоимость мероприятий приведена в таблице 1

Обобщенная стоимость мероприятий по реконструкции ЦТП для обеспечения надеж-

ности теплоснабжения потребителей с разбивкой по статьям затрат с учетом индексом МЭР приведена в таблице 9.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для строительства и реконструкции ЦТП

Предлагается профинансировать мероприятия за счет средств инвестора и за счет иных средств и средств фонда ЖКХ

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства и реконструкции ЦТП

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

1.15. Подгруппа проектов, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения»

В г. Балаково отсутствуют потребители, подключенные по открытой схеме горячего водоснабжения.

Строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения не требуется.

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не разрабатывались.

1.16. Суммарные затраты на реализацию мероприятий ЕТО

Обобщенный перечень затрат на Техпереворужение объектов, находящихся в зоне действия ЕТО приведен в таблице 10.

Таблица 3. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии «Саратовский» филиал ПАО «Т Плюс».

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	41,00	2 918,85	3 330,60	0,00	0,00	0,00	0,00	6 290,45
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	49,20	3 502,62	3 996,72	0,00	0,00	0,00	0,00	7 548,54
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	713,40	50 787,99	57 952,44	0,00	0,00	0,00	0,00	109 453,83
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	803,60	57 209,46	65 279,76	0,00	0,00	0,00	0,00	123 292,82
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	16,40	1 167,54	1 332,24	0,00	0,00	0,00	0,00	2 516,18
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	820,00	58 377,00	66 612,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125 809,00
НДС	тыс. руб.	164,00	11 675,40	13 322,40	0,00	0,00	0,00	0,00	25 161,80
Всего смета проекта	тыс. руб.	984,00	70 052,40	79 934,40	0,00	0,00	0,00	0,00	150 970,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	984,00	71 036,40	150 970,80	150 970,80	150 970,80	150 970,80	150 970,80	150 970,80

Таблица 4. Финансовые потребности для реализации мероприятий по техническому перевооружению источников тепловой энергии «Саратовский» филиал ПАО «Т Плюс».

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	243,10	2 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 343,10
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	291,72	2 520,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 811,72
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	4 229,95	36 540,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 769,95
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	4 764,77	41 160,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 924,77
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	97,24	840,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	937,24
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	4 862,01	42 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 862,01
НДС	тыс. руб.	972,40	8 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 372,40
Всего смета проекта	тыс. руб.	5 834,41	50 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56 234,41
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	5 834,41	56 234,41	56 234,41	56 234,41	56 234,41	56 234,41	56 234,41	56 234,41

Таблица 5. Финансовые потребности для реализации мероприятий по модернизации источников тепловой энергии «Саратовский» филиал ПАО «Т Плюс».

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	829,51	85,00	333,70	1 917,00	1 000,00	1 000,00	3 000,00	8 165,21

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Итого
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	995,41	102,00	400,44	2 300,40	1 200,00	1 200,00	3 600,00	9 798,25
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	14 433,48	1 479,00	5 806,38	33 355,80	17 400,00	17 400,00	52 200,00	142 074,66
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	16 258,40	1 666,00	6 540,52	37 573,20	19 600,00	19 600,00	58 800,00	160 038,12
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	331,80	34,00	133,48	766,80	400,00	400,00	1 200,00	3 266,08
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	16 590,21	1 700,00	6 674,00	38 340,00	20 000,00	20 000,00	60 000,00	163 304,21
НДС	тыс. руб.	3 318,04	340,00	1 334,80	7 668,00	4 000,00	4 000,00	12 000,00	32 660,84
Всего смета проекта	тыс. руб.	19 908,25	2 040,00	8 008,80	46 008,00	24 000,00	24 000,00	72 000,00	195 965,05
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	19 908,25	21 948,25	29 957,05	75 965,05	99 965,05	123 965,05	195 965,05	195 965,05

Таблица 6. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки «Саратовский» филиал ПАО «Т Плюс».

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	225,08	4 986,45	343,02	259,72	222,48	201,80	6 238,54
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	270,09	5 983,74	411,62	311,66	266,97	242,16	7 486,24
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	3 916,34	86 764,16	5 968,51	4 519,14	3 871,07	3 511,31	108 550,53
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	4 411,51	97 734,34	6 723,15	5 090,52	4 360,51	3 955,27	122 275,31
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	90,03	1 994,58	137,21	103,89	88,99	80,72	2 495,41
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	4 501,54	99 728,92	6 860,35	5 194,41	4 449,50	4 035,99	124 770,72
НДС	тыс. руб.	0,00	900,31	19 945,78	1 372,07	1 038,88	889,90	807,20	24 954,15
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	5 401,85	119 674,70	8 232,42	6 233,29	5 339,40	4 843,19	149 724,87
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	5 401,85	125 076,56	133 308,98	139 542,27	144 881,68	149 724,87	149 724,87

Таблица 7. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса «Саратовский» филиал ПАО «Т Плюс».

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	3 806,77	17 986,71	14 564,36	5 718,85	5 791,70	3 450,00	3 450,00	54 768,40
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	4 568,13	21 584,06	17 477,24	6 862,62	6 950,04	4 140,00	4 140,00	65 722,09

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Итого
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	66 237,85	312 968,85	253 419,93	99 507,99	100 775,58	60 030,00	60 030,00	952 970,19
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	74 612,75	352 539,62	285 461,54	112 089,46	113 517,32	67 620,00	67 620,00	1 073 460,68
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	1 522,71	7 194,69	5 825,74	2 287,54	2 316,68	1 380,00	1 380,00	21 907,36
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	76 135,45	359 734,31	291 287,28	114 377,00	115 834,00	69 000,00	69 000,00	1 095 368,04
НДС	тыс. руб.	15 227,09	71 946,86	58 257,46	22 875,40	23 166,80	13 800,00	13 800,00	219 073,61
Всего смета проекта	тыс. руб.	91 362,55	431 681,17	349 544,74	137 252,40	139 000,80	82 800,00	82 800,00	1 314 441,65
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	91 362,55	523 043,71	872 588,45	1 009 840,85	1 148 841,65	1 231 641,65	1 314 441,65	1 314 441,65

Таблица 8. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции насосных станций «Саратовский» филиал ПАО «Т Плюс».

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	19,98	0,00	265,64	0,00	0,00	0,00	0,00	285,62
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	23,98	0,00	318,77	0,00	0,00	0,00	0,00	342,75
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	347,70	0,00	4 622,13	0,00	0,00	0,00	0,00	4 969,83
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	391,66	0,00	5 206,54	0,00	0,00	0,00	0,00	5 598,20
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	7,99	0,00	106,26	0,00	0,00	0,00	0,00	114,25
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	399,65	0,00	5 312,80	0,00	0,00	0,00	0,00	5 712,45
НДС	тыс. руб.	79,93	0,00	1 062,56	0,00	0,00	0,00	0,00	1 142,49
Всего смета проекта	тыс. руб.	479,58	0,00	6 375,36	0,00	0,00	0,00	0,00	6 854,94
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	479,58	479,58	6 854,94	6 854,94	6 854,94	6 854,94	6 854,94	6 854,94

Таблица 9. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции насосных станций «Саратовский» филиал ПАО «Т Плюс».

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	1 261,22	15 988,70	18 188,84	0,00	0,00	0,00	0,00	35 438,76
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	1 513,47	19 186,44	21 826,62	0,00	0,00	0,00	0,00	42 526,53
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	21 945,31	278 203,33	316 485,92	0,00	0,00	0,00	0,00	616 634,56
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	24 720,00	313 378,46	356 501,38	0,00	0,00	0,00	0,00	694 599,85
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	504,49	6 395,48	7 275,54	0,00	0,00	0,00	0,00	14 175,51

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Итого
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	25 224,49	319 773,94	363 776,92	0,00	0,00	0,00	0,00	708 775,35
НДС	тыс. руб.	5 044,90	63 954,79	72 755,39	0,00	0,00	0,00	0,00	141 755,08
Всего смета проекта	тыс. руб.	30 269,39	383 728,73	436 532,30	0,00	0,00	0,00	0,00	850 530,43
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	30 269,39	413 998,13	850 530,43	850 530,43	850 530,43	850 530,43	850 530,43	850 530,43

Таблица 10. Суммарные затраты ЕТО на мероприятия по техническому перевооружению

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость мероприятия по годам, тыс. руб.								
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	ИТОГО по мероприятию, тыс. руб.	Доля в %
1	Подгруппа проектов Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки с учетом индексов МЭР с НДС	984,00	70 052,40	79 934,40	0,00	0,00	0,00	0,00	150 970,80	5,54%
2	Подгруппа проектов Техперевоор. источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки в ценах с учетом индексов МЭР с НДС	5 834,41	50 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56 234,41	2,06%
3	Подгруппа проектов Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки в ценах с учетом индексов МЭР с НДС	19 908,25	2 040,00	8 008,80	46 008,00	24 000,00	24 000,00	72 000,00	195 965,05	7,19%
4	Подгруппа проектов Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки с учетом индексов МЭР с НДС	0,00	5 401,85	119 674,70	8 232,42	6 233,29	5 339,40	4 843,19	149 724,87	5,50%
5	Подгруппа проектов Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса с учетом индексов МЭР с НДС	91 362,55	431 681,17	349 544,74	137 252,40	139 000,80	82 800,00	82 800,00	1 314 441,65	48,24%
6	Подгруппа проектов Реконструкция насосных станций с учетом индексов МЭР с НДС	479,58	0,00	6 375,36	0,00	0,00	0,00	0,00	6 854,94	0,25%
7	Подгруппа проектов Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей с учетом индексов МЭР с НДС	30 269,39	383 728,73	436 532,30	0,00	0,00	0,00	0,00	850 530,43	31,22%
ИТОГО		148 838,19	943 304,16	1 000 070,30	191 492,82	169 234,09	112 139,40	159 643,19	2 724 722,16	100,00%

Раздел 2. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения

2.1. Тарифно-балансовая модель ЕТО

2.1.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, *разработанном* в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в табл. В5.1.1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы тепловой мощности ЕТО приведены в Главе 7.

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО.

Балансы электрической энергии ЕТО приведены в Главе 10.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для

передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО приведены в Главе 6.

2.1.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии, инвестиционная и финансовая деятельность по производству тепловой энергии субъекта ЕТО Балаковской ТЭЦ-4 (отпуск тепловой энергии с коллекторов) представлены в таблице 11.

Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии, инвестиционная и финансовая деятельность по передаче тепловой энергии субъекта ЕТО (отпуск тепловой энергии из магистральных тепловых сетей) представлены в таблице 12.

Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии, инвестиционная и финансовая деятельность по передаче тепловой энергии субъекта ЕТО (отпуск тепловой энергии из внутриквартальных тепловых сетей) представлены в таблице 13.

Тарифы в зоне деятельности ЕТО с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС) представлены в таблице 14.

Таблица 11. ЕТО Балаковская ТЭЦ-4. Тариф на отпуск тепловой энергии с коллекторов в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации с учетом предложений по техническому перевооружению

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6
Электрическая мощность								
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	370	370	370	370	370	370	370
Располагаемая электрическая мощность	МВт	370	370	370	370	370	370	370
Число часов использования УЭМ, в том числе:	час/год	2036,5	2090,3	2047,3	2050,9	2056,4	2066,4	2073,9
Электрическая энергия								
Выработка электрической энергии всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	753 493,00	773 416,00	757 483,00	758 837,00	760 858,00	764 583,00	767 339,00
- по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	650 717	670 640	654 707	656 061	658 082	661 807	664 563
- по конденсационному циклу	тыс. МВт-ч	102 776	102 776	102 776	102 776	102 776	102 776	102 776
Отпуск электрической энергии с шин	тыс. МВт-ч	629 116	640 088	626 902	628 023	629 695	632 778	635 059
Собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	124 377,00	133 328,00	130 581,00	130 814,00	131 163,00	131 805,00	132 280,00
то же, %	%	16,51%	17,24%	17,24%	17,24%	17,24%	17,24%	17,24%
на производство электрической энергии	тыс. МВт-ч	65 960	66 294	66 134	66 574	66 574	66 574	66 574
то же, %	%	8,75%	8,57%	8,73%	8,77%	8,75%	8,71%	8,68%
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	58 417	67 034	64 447	64 240	64 589	65 231	65 706
то же, %		7,75%	8,67%	8,51%	8,47%	8,49%	8,53%	8,56%
Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т	233 620	235 049	232 279	232 518	232 873	233 524	234 003
Удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию, в том числе:	г у.т/кВт-ч	371,3	367,2	370,5	370,2	369,8	369	368,5
по теплофикационному циклу	г у.т/кВт-ч	358,2	349,7	353,9	353,6	353	352	351,3
по конденсационному циклу	г у.т/кВт-ч	542,5	539	541,8	541,5	541,2	540,6	540,1
Тепловая мощность и тепловая нагрузка								

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00
базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч	692	692	692	692	692	692	692
пиковая, в том числе:	Гкал/ч	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
ПВК	Гкал/ч	360	360	360	360	360	360	360
РОУ	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Установленная тепловая мощность в том числе:	Гкал/ч	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00
в паре	Гкал/ч	210	210	210	210	210	210	210
в горячей воде	Гкал/ч	842	842	842	842	842	842	842
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	548,29	550,30	552,36	553,83	555,29	556,76	558,05
в паре	Гкал/ч	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25
в горячей воде	Гкал/ч	498,04	500,05	502,11	503,58	505,04	506,51	507,8
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
в паре	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	407,50	405,65	403,74	402,39	401,13	399,87	398,76
Число часов использования УТМ турбоагрегатов, в том числе:	час/год	1 540,64	1 467,58	1 432,70	1 435,67	1 440,09	1 448,24	1 454,28
Тепловая энергия								
Выработка тепла	тыс. Гкал	1 620,75	1 543,90	1 507,20	1 510,32	1 514,97	1 523,55	1 529,90
Расход тепла на собственные нужды ТЭЦ	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1620,75	1543,895	1507,201	1510,32	1514,974	1523,552	1529,9
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	12,77	11,889	10,373	10,373	10,373	10,373	10,373
то же, %	%	0,8%	0,8%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	173,4	173,06	172,25	173,01	172,87	172,63	172,45
УРУТ отпущенную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	173,4	173,06	172,25	173,01	172,87	172,63	172,45
Потребность в топливе	тыс. т у.т.	493 314	500 676	493 171	493 815	494 774	496 535	497 833
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. т у.т.	493 314	500 676	493 171	493 815	494 774	496 535	497 833

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6
на отпущенную электрическую энергию	тыс. т у.т.	233 620,00	235 049,00	232 279,00	232 518,00	232 873,00	233 524,00	234 003,00
Цены на топливо								
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.	5,19	5,77	5,94	6,12	6,31	6,5	6,69
Расчет НВВ								
Энергия на производственные нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Топливо	тыс. руб.	1 347 811,86	1 532 667,79	1 549 698,48	1 599 137,64	1 652 595,31	1 709 571,50	1 765 022,70
Амортизация основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	34 002,41	24 127,11	110 784,75	110 784,75	110 784,75	110 784,75	110 784,75
Прочие расходы, не распределяемые по элементам	тыс. руб.	232 762,47	242 072,97	251 755,89	261 826,13	272 299,17	283 191,14	294 518,78
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	1 614 576,74	1 798 867,87	1 912 239,12	1 971 748,52	2 035 679,23	2 103 547,39	2 170 326,23
Прибыль	тыс. руб.	-325 145,5578	-426 631,9460	-530 675,2118	-510 637,7368	-495 837,4520	-476 776,7779	-454 039,0265
на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прочие расходы	тыс. руб.	4 082,90	4 246,22	4 416,07	4 592,71	4 776,42	4 967,48	5 166,18
Товарная выручка	тыс. руб.	1 289 431,19	1 372 235,93	1 381 563,91	1 461 110,78	1 539 841,78	1 626 770,61	1 716 287,21
НВВ	тыс. руб.	1 289 431,19	1 372 235,93	1 381 563,91	1 461 110,78	1 539 841,78	1 626 770,61	1 716 287,21
в том числе на тепловую энергию в паре	тыс. руб.	203 809,66	221 799,48	230 671,46	239 898,32	249 494,25	259 474,02	269 852,98
на тепловую энергию в горячей воде	тыс. руб.	1 085 621,53	1 150 436,45	1 150 892,45	1 221 212,46	1 290 347,53	1 367 296,59	1 446 434,23
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал без НДС	743,50	828,31	850,17	900,04	947,75	997,98	1 050,87
1 пг	руб./Гкал	730,69	828,31	828,31	880,49	927,16	976,30	1 028,04
2 пг	руб./Гкал	759,92	828,31	880,49	927,16	976,30	1 028,04	1 082,53
Рост тарифа (ИПГ) согласно Прогноза СЭР от 22.09.2022*	%	104,00%	109,00%	106,30%	105,30%	105,30%	105,30%	105,30%
Прогнозный рост тарифа на тепловую энергию	руб./Гкал без НДС	743,50	828,31	850,17	900,04	947,75	997,98	1 050,87
1 пг	руб./Гкал	730,69	828,31	828,31	880,49	927,16	976,30	1 028,04
2 пг	руб./Гкал	759,92	828,31	880,49	927,16	976,30	1 028,04	1 082,53
Источники финансирования								
Потребности в инвестициях с НДС	тыс. руб.	26 726,66	72 092,40	87 943,20	47 160,00	6 000,00	24 000,00	72 000,00
Потребности в инвестициях без НДС	тыс. руб.	22 272,22	60 077,00	73 286,00	39 300,00	5 000,00	20 000,00	60 000,00
То же накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	60 077,00	133 363,00	172 663,00	177 663,00	197 663,00	257 663,00

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	22 272,22	60 077,00	73 286,00	39 300,00	5 000,00	20 000,00	60 000,00
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	22 272,22	60 077,00	73 286,00	39 300,00	5 000,00	20 000,00	60 000,00
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства компании за счет прочих источников	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства - средства ПАО "Т Плюс"	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НБВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1 289 431,19	1 372 235,93	1 381 563,91	1 461 110,78	1 539 841,78	1 626 770,61	1 716 287,21
в том числе на тепловую энергию в паре	тыс. руб.	203 809,66	221 799,48	230 671,46	239 898,32	249 494,25	259 474,02	269 852,98
на тепловую энергию в горячей воде	тыс. руб.	1 085 621,53	1 150 436,45	1 150 892,45	1 221 212,46	1 290 347,53	1 367 296,59	1 446 434,23
Тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал без НДС	743,50	828,31	850,17	900,04	947,75	997,98	1 050,87
1 пг	руб./Гкал	730,69	828,31	828,31	880,49	927,16	976,30	1 028,04
2 пг	руб./Гкал	759,92	828,31	880,49	927,16	976,30	1 028,04	1 082,53
Рост тарифа (ИПГ) согласно Прогноза СЭР от 22.09.2022*	%	104,00%	109,00%	106,30%	105,30%	105,30%	105,30%	105,30%
Прогнозный рост тарифа на тепловую энергию	руб./Гкал без НДС	743,50	828,31	850,17	900,04	947,75	997,98	1 050,87
1 пг	руб./Гкал	730,69	828,31	828,31	880,49	927,16	976,30	1 028,04
2 пг	руб./Гкал	759,92	828,31	880,49	927,16	976,30	1 028,04	1 082,53

*Значение индекса платы граждан (ИПГ) изменяется в случае принятия нового Прогноза СЭР

Таблица 12. Тариф на отпуск тепловой энергии из магистральных тепловых сетей

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6
Передача тепловой энергии								

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс. Гкал	1 436,85	1 365,14	1 329,96	1 333,08	1 337,73	1 346,31	1 352,66
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс. Гкал	313,67	293,96	287,513	286,393	283,323	281,503	277,563
Полезно отпущено потребителям	тыс. Гкал	1 123,18	1 071,18	1 042,45	1 046,68	1 054,41	1 064,81	1 075,09
Тоже в %	%	21,83%	21,53%	21,62%	21,48%	21,18%	20,91%	20,52%
Покупная энергия	тыс. руб.	1 100 317,41	1 165 255,58	1 102 433,00	1 148 375,42	1 197 603,05	1 252 517,48	1 307 851,26
Электрическая энергия на производственные нужды	тыс. руб.	14 687,11	14 820,10	14 642,20	14 466,44	14 292,78	14 121,21	13 951,70
Тепловая энергия на технологические нужды, включая потери	тыс. руб.	1 085 630,30	1 150 435,48	1 087 790,80	1 133 908,98	1 183 310,27	1 238 396,27	1 293 899,56
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	44 277,57	81 980,25	86 165,20	90 747,75	95 757,61	101 226,52	105 051,13
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	276 978,35	306 120,34	318 365,15	331 099,76	344 343,75	358 117,50	372 442,20
Прибыль, всего	тыс. руб.	-76 286,6600	-116 479,8800	-100 807,4035	-105 214,1931	-110 050,3947	-115 347,7311	-119 002,8326
Расходы из прибыли в составе тарифа, в том числе	тыс. руб.	2 336,68	2 430,15	2 527,36	2 628,45	2 733,59	2 842,93	2 956,65
Товарная выручка	тыс. руб.	1 345 286,67	1 436 876,29	1 406 155,95	1 465 008,74	1 527 654,02	1 596 513,77	1 666 341,76
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	1 345 286,67	1 436 876,29	1 406 155,95	1 465 008,74	1 527 654,02	1 596 513,77	1 666 341,76
На содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб.	276 978,35	306 120,34	318 365,15	331 099,76	344 343,75	358 117,50	372 442,20
На оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	1 085 630,30	1 150 435,48	1 087 790,80	1 133 908,98	1 183 310,27	1 238 396,27	1 293 899,56
Одноставочный тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал без НДС	1197,74	1341,41	1 348,90	1 399,67	1 448,83	1 499,35	1 549,95
1 пг	руб./Гкал	1 172,05	1341,41	1 341,41	1 425,92	1 501,49	1 581,07	1 664,87
2 пг	руб./Гкал	1 230,65	1341,41	1 425,92	1 501,49	1 581,07	1 664,87	1 753,11
Рост тарифа (ИПГ) согласно Прогноза СЭР от 22.09.2022*	%	105,00%	109,00%	106,30%	105,30%	105,30%	105,30%	105,30%
Прогнозный рост тарифа на тепловую энергию	руб./Гкал без НДС	1 197,74	1 341,41	1 348,90	1 399,67	1 448,83	1 499,35	1 549,95
1 пг	руб./Гкал	1 197,74	1 341,41	1 348,90	1 399,67	1 448,83	1 499,35	1 549,95
2 пг	руб./Гкал	1 172,05	1 341,41	1 341,41	1 425,92	1 501,49	1 581,07	1 664,87
Источники финансирования								
Потребности в инвестициях с НДС		41 406,36	66 251,83	164 673,22	64 604,82	62 434,09	5 339,40	4 843,19
Потребности в инвестициях без НДС	тыс. руб.	34 505,30	55 209,86	137 227,68	53 837,35	52 028,41	4 449,50	4 035,99

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	34 505,30	55 209,86	137 227,68	53 837,35	52 028,41	4 449,50	4 035,99
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	34 505,30	50 708,32	37 498,76	46 977,00	46 834,00	0,00	0,00
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	4 501,54	99 728,92	6 860,35	5 194,41	4 449,50	4 035,99
Средства компании за счет прочих источников	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1 345 286,67	1 436 876,29	1 406 155,95	1 465 008,74	1 527 654,02	1 596 513,77	1 666 341,76
Одноставочный тариф с инвестиционной составляющей	руб./Гкал без НДС	1197,74	1341,41	1 348,90	1 399,67	1 448,83	1 499,35	1 549,95
1 пг	руб./Гкал	1 172,05	1341,41	1 341,41	1 425,92	1 501,49	1 581,07	1 664,87
2 пг	руб./Гкал	1 230,65	1341,41	1 425,92	1 501,49	1 581,07	1 664,87	1 753,11
Рост тарифа (ИПГ) согласно Прогноза СЭР от 22.09.2022*	%	105,00%	109,00%	106,30%	105,30%	105,30%	105,30%	105,30%
Прогнозный рост тарифа на тепловую энергию	руб./Гкал без НДС	1 197,74	1 341,41	1 348,90	1 399,67	1 448,83	1 499,35	1 549,95
1 пг	руб./Гкал	1 172,05	1 341,41	1 341,41	1 425,92	1 501,49	1 581,07	1 664,87
2 пг	руб./Гкал	1 230,65	1 341,41	1 425,92	1 501,49	1 581,07	1 664,87	1 753,11

*Значение индекса платы граждан (ИПГ) изменяется в случае принятия нового Прогноза СЭР

Таблица 13. Тариф на отпуск тепловой энергии из внутриквартальных тепловых сетей

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6
Передача тепловой энергии								
Принято тепловой энергии с коллекторов источников/из магистральной тепловой сети	тыс. Гкал	1 055,96	952,53	928,30	932,54	940,26	950,66	960,95
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс. Гкал	111,93	131,64	110,32	108,32	107,73	107,14	106,55
Полезно отпущено потребителям	тыс. Гкал	944,03	820,89	817,98	824,22	832,53	843,52	854,40

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	111,93	131,64	110,32	108,32	107,73	107,14	106,55
Тоже в %	%	10,60%	13,82%	11,88%	11,62%	11,46%	11,27%	11,09%
Покупная энергия	тыс. руб.	1 295 343,86	1 255 719,30	1 278 552,21	1 304 714,11	1 366 146,46	1 434 439,20	1 505 928,65
В том числе: на технологические цели, в том числе:	тыс. руб.							
Электрическая энергия на производственные нужды и расходы на теплоноситель	тыс. руб.	31 877,95	33 719,20	33 314,60	32 914,85	32 519,91	32 129,70	31 744,10
Тепловая энергия на технологические нужды, включая потери	тыс. руб.	1 263 465,91	1 222 000,10	1 245 237,61	1 271 799,26	1 333 626,55	1 402 309,50	1 474 184,55
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	23 098,81	67 400,00	69 000,00	69 000,00	69 000,00
Амортизация, направленная на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	23 098,81	67 400,00	69 000,00	69 000,00	69 000,00
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	180 811,27	131 751,63	137 021,70	142 502,56	148 202,67	154 130,77	160 296,00
Прибыль, всего	тыс. руб.	-30 568,03	20 325,85	-60 659,56	-14 954,73	31 694,89	65 857,56	108 021,03
Расходы из прибыли в составе тарифа, в том числе	тыс. руб.	-30 568,03	20 325,85	-60 659,56	-14 954,73	31 694,89	65 857,56	108 021,03
расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами (п. 74 пп. б) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утв. ПП РФ от 22.10.2012 №1075)	тыс. руб.	0,00	13 507,17	28 195,48	35 432,38	35 432,38	52 570,65	67 437,37
расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0,00	15 027,4	42 058,9	0,00	0,00	0,00	0,00
денежные выплаты социального характера (по КД)	тыс. руб.	657,44	683,73	711,08	739,53	769,11	799,87	831,87
Товарная выручка	тыс. руб.	1 445 587,10	1 407 796,78	1 378 013,156	1 499 661,938	1 615 044,023	1 723 427,531	1 843 245,678
Избыток (недостаток) средств, выявленный по результатам анализа	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6
итогов ПХД за предшествующий период регулирования								
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	1 445 587,10	1 407 796,78	1 378 013,16	1 499 661,94	1 615 044,02	1 723 427,53	1 843 245,68
На содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб.	182 121,19	189 406,04	196 982,28	204 861,57	213 056,03	221 578,27	230 441,41
На оплату технологического расхода тепловой энергии	тыс. руб.	1 263 465,91	1 222 000,10	1 245 237,61	1 271 799,26	1 333 626,55	1 402 309,50	1 474 184,55
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал без НДС	1531,29	1714,96	1 798,78	1 944,26	2 065,36	2 187,26	2 317,04
1 пг	руб./Гкал	1 498,44	1 714,96	1 714,96	1 891,60	2 029,69	2 177,85	2 336,84
2 пг	руб./Гкал	1 573,36	1 714,96	1 891,60	2 029,69	2 177,85	2 336,84	2 507,43
Рост тарифа (ИПГ) согласно Прогноза СЭР от 22.09.2022*	%	105,0%	109,0%	110,3%	107,3%	107,3%	107,3%	107,3%
Прогнозный рост тарифа на тепловую энергию	руб./Гкал без НДС	1 531,29	1 714,96	1 798,78	1 944,26	2 065,36	2 187,26	2 317,04
1 пг	руб./Гкал	1 498,44	1 714,96	1 714,96	1 891,60	2 029,69	2 177,85	2 336,84
2 пг	руб./Гкал	1 573,36	1 714,96	1 891,60	2 029,69	2 177,85	2 336,84	2 507,43
Потребности в инвестициях с НДС	тыс. руб.	80 705,16	754 559,93	747 453,88	80 880,00	82 800,00	82 800,00	82 800,00
Потребности в инвестициях без НДС, в том числе:	тыс. руб.	67 254,30	628 799,94	622 878,24	67 400,00	69 000,00	69 000,00	69 000,00
То же накопленным итогом	тыс. руб.	67 254,30	696 054,24	1 318 932,48	1 386 332,48	1 455 332,48	1 524 332,48	1 593 332,48
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	67 254,30	127 159,90	134 862,61	67 400,00	69 000,00	69 000,00	69 000,00
Амортизация, направленная на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	23 098,81	67 400,00	69 000,00	69 000,00	69 000,00
прибыль, направленная на инвестиции, в том числе:	тыс. руб.	0,00	28 534,57	70 254,38	35 432,38	35 432,38	52 570,65	67 437,37
расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами (п. 74 пп. б) Основ ценообразования в	тыс. руб.	0,00	13 507,17	28 195,48	35 432,38	35 432,38	52 570,65	67 437,37

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6
сфере теплоснабжения, утв. ПП РФ от 22.10.2012 №1075)								
капитальные вложения за счет прибыли	тыс. руб.	0,00	15 027,40	42 058,90	0,00	0,00	0,00	0,00
прочие собственные средства - средства ПАО "Т Плюс"	тыс. руб.	67 254,30	112 132,50	69 704,90	0,00	0,00	0,00	0,00
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	0,00	501 640,04	488 015,63	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства - Средства фонда ЖКХ	тыс. руб.	0,00	501 640,04	488 015,62	0,00	0,00	0,00	0,00
займы организаций (займ фонда ЖКХ)	тыс. руб.	-	501 640,04	488 015,62				
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	93 353,19	102 832,38	104 432,38	121 570,65	136 437,37
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1 445 587,10	1 407 796,78	1 471 366,35	1 602 494,32	1 719 476,40	1 844 998,18	1 979 683,05
Однотарифный тариф на услуги по передаче тепловой энергии с инвестиционной составляющей	руб./Гкал без НДС	1 531,29	1 714,96	1 798,78	1 944,26	2 065,36	2 187,26	2 317,04
1 пг	руб./Гкал	1 498,44	1 714,96	1 714,96	1 891,60	2 029,69	2 177,85	2 336,84
2 пг	руб./Гкал	1 573,36	1 714,96	1 891,60	2 029,69	2 177,85	2 336,84	2 507,43
Рост тарифа (ИПГ) согласно Прогноза СЭР от 22.09.2022*	%	105,0%	109,0%	110,3%	107,3%	107,3%	107,3%	107,3%
Прогнозный рост тарифа на тепловую энергию	руб./Гкал без НДС	1 531,29	1 714,96	1 798,78	1 944,26	2 065,36	2 187,26	2 317,04
1 пг	руб./Гкал	1 531,29	1 714,96	1 714,96	1 891,60	2 029,69	2 177,85	2 336,84
2 пг	руб./Гкал	1 498,44	1 714,96	1 891,60	2 029,69	2 177,85	2 336,84	2 507,43

*ИПГ – индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, установленный Правительством РФ для Саратовской области на соответствующий год

**Значение индекса платы граждан (ИПГ) изменяется в случае принятия нового Прогноза СЭР

Таблица 14. Средневзвешенные за каждый год тарифы в зоне деятельности ЕТО с учетом технического перевооружения, руб./Гкал (без НДС)

Показатели	Ед. Изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6
Среднегодовой тариф на генерацию (с учетом реализации инвестиционной программы)	Руб/Гкал	743,50	828,31	850,17	900,04	947,75	997,98	1 050,87
Среднегодовой рост тарифа текущего года к предыдущему году	%	104,00%	109,00%	106,30%	105,30%	105,30%	105,30%	105,30%
Среднегодовой тариф для потребителей в зоне магистральных тепловых сетей (с учетом реализации инвестиционной программы)	Руб/Гкал	1197,74	1341,41	1 348,90	1 399,67	1 448,83	1 499,35	1 549,95
Среднегодовой рост тарифа текущего года к предыдущему году	%	105,00%	109,00%	106,30%	105,30%	105,30%	105,30%	105,30%
Среднегодовой тариф для потребителей в зоне внутриквартальных тепловых сетей (с учетом реализации ИП)	Руб/Гкал	1 531,29	1 714,96	1 798,78	1 944,26	2 065,36	2 187,26	2 317,04
Среднегодовой рост тарифа текущего года к предыдущему году	%	105,0%	109,0%	110,3%	107,3%	107,3%	107,3%	107,3%

2.1.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

В результате реализации Варианта №1 будут выполнены следующие мероприятия:

- I. Автоматизация ЦТП и ГБ.
- II. Реконструкция объектов ЦТП и ГБ с модернизацией теплообменного оборудования.
- III. Реконструкция теплотрасс ВКС и строительство трубопроводов циркуляции ГВС (Т4)

в случае их отсутствия.

Реализация мероприятий по автоматизации ЦТП и ГБ позволит:

- обеспечить автоматическую работу ЦТП без постоянного присутствия обслуживающего персонала;
- использовать погодозависимое регулирование температуры в системе отопления (экономия тепловой энергии составит 10%);
- поддерживать заданную постоянную температуру в системе ГВС;
- обеспечить диспетчеризацию и удаленное управление технологическим процессом, включая контроль состояния оборудования, температуру и давление теплоносителей;
- снизить затраты электроэнергии на транспорт тепловой энергии и теплоносителя на 15%.

В результате реализации мероприятий по реконструкции объектов с модернизацией теплообменного оборудования предусмотрена замена существующих кожухотрубных водоводяных подогревателей (ВВП) на пластинчатые теплообменники. В рамках данной реконструкции объектов также будет проведена замена устаревшего насосного оборудования на насосы той же производительности, но с меньшей мощностью; запорной арматуры, трубопроводов внутри объектов. Необходимость модернизации ВВП:

Нормативный срок эксплуатации кожухотрубных водонагревателей – 15 лет.

Фактический срок эксплуатации превышает 20 лет.

Водоподогреватели работают на 20% своей мощности, как следствие – большой расход теплоносителя, повышенные затраты электроэнергии на его перекачку, недоотпуск тепла потребителю, нарушение режима работы ЦТП из-за перераспределения нагрузки между ЦО и ГВС, ухудшение качества ГВС из-за повреждений трубных пучков. Оборудование требует срочной замены.

В результате реализации мероприятий по реконструкции теплотрасс ВКС ожидаются следующие эффекты:

- предотвращение аварийных отключений потребителей тепла, возникающие вследствие недопустимого утонения стенок труб и образования сквозных дефектов на участках ТС ВКС;
- снижение потерь тепловой энергии и теплоносителя.

Реализация мероприятий по реконструкции теплотрасс МТС позволит:

- предотвратить аварийные отключения потребителей тепла, возникающие вследствие недопустимого утонения стенок труб и образования сквозных дефектов на участках ТС МТС;
- снизить потери тепловой энергии и теплоносителя.

Показатели экономического эффекта от проведения мероприятий подробно рассмотрены в Главе 5 Мастер-План.

2.2. Источники инвестиций для мероприятий по техническому перевооружению объектов в зоне ЕТО

2.2.1. Реализация мероприятий по реконструкции ВКС

Источники инвестиций для мероприятий по техническому перевооружению объектов в зоне ЕТО (инвестиции в техническое перевооружение источников тепловой энергии, МТС, ВКС, ЦТП) представлены в таблице 15.

Реализация мероприятий по реконструкции объектов внутриквартальных сетей планируется в рамках заключения концессионного соглашения.

Финансирование проекта планируется через механизмы государственной поддержки в рамках реализации Постановления Правительства РФ от 02.02.2022 №87 «О предоставлении государственной корпорацией - Фондом содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства за счет привлеченных средств Фонда национального благосостояния займов юридическим лицам, в том числе путем приобретения облигаций юридических лиц при их первичном размещении, в целях реализации проектов по строительству, реконструкции, модернизации объектов инфраструктуры, и о внесении изменения в Положение о Правительственной комиссии по региональному развитию в Российской Федерации».

Общий объем инвестиций из всех источников для реализации мероприятий по техническому перевооружению объектов в зоне ЕТО в период 2022 – 2028 годов запланирован в **объеме 2 724 722,16 тыс. руб.**

Таблица 15. ЕТО. Источники финансирования

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Проекты г. Балаково								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	148 838,19	943 304,16	1 000 070,30	191 492,82	169 234,09	112 139,40	159 643,19
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	148 838,19	1 092 142,34	2 092 212,65	2 283 705,47	2 452 939,56	2 565 078,97	2 724 722,16
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	148 838,19	943 304,16	1 000 070,30	191 492,82	169 234,09	112 139,40	159 643,19
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	124 031,82	284 446,75	345 376,30	159 577,35	141 028,41	93 449,50	133 035,99
Амортизация	тыс. руб.	56 777,51	152 785,25	133 883,56	152 717,00	135 834,00	89 000,00	129 000,00
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	4 501,54	99 728,92	6 860,35	5 194,41	4 449,50	4 035,99
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	15 027,42	42 058,89	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	67 254,31	112 132,54	69 704,92	0,00	0,00	0,00	0,00
Фонд национального благосостояния	тыс. руб.	0,00	501 640,04	488 015,62	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	24 806,36	157 217,36	166 678,38	31 915,47	28 205,68	18 689,90	26 607,20
Прочие (НДС)	тыс. руб.	24 806,36	157 217,36	166 678,38	31 915,47	28 205,68	18 689,90	26 607,20
"Источники теплоснабжения"								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	26 726,66	122 492,40	87 943,20	46 008,00	24 000,00	24 000,00	72 000,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	26 726,66	149 219,06	237 162,26	283 170,26	307 170,26	331 170,26	403 170,26
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	26 726,66	122 492,40	87 943,20	46 008,00	24 000,00	24 000,00	72 000,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	22 272,22	102 077,00	73 286,00	38 340,00	20 000,00	20 000,00	60 000,00
Амортизация	тыс. руб.	22 272,22	102 077,00	66 623,75	38 340,00	20 000,00	20 000,00	60 000,00
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	6 662,25	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фонд национального благосостояния	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	4 454,44	20 415,40	14 657,20	7 668,00	4 000,00	4 000,00	12 000,00
Прочие (НДС)	тыс. руб.	4 454,44	20 415,40	14 657,20	7 668,00	4 000,00	4 000,00	12 000,00
Тепловые сети и сооружения на них								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	122 111,52	820 811,76	912 127,10	145 484,82	145 234,09	88 139,40	87 643,19
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	122 111,52	942 923,28	1 855 050,38	2 000 535,21	2 145 769,30	2 233 908,70	2 321 551,89
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	122 111,52	820 811,76	912 127,10	145 484,82	145 234,09	88 139,40	87 643,19

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	101 759,60	182 369,75	272 090,30	121 237,35	121 028,41	73 449,50	73 035,99
Амортизация	тыс. руб.	34 505,29	50 708,25	67 259,81	114 377,00	115 834,00	69 000,00	69 000,00
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	4 501,54	99 728,92	6 860,35	5 194,41	4 449,50	4 035,99
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	15 027,42	35 396,64	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	67 254,31	112 132,54	69 704,92	0,00	0,00	0,00	0,00
Фонд национального благосостояния	тыс. руб.	0,00	501 640,04	488 015,62	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	20 351,92	136 801,96	152 021,18	24 247,47	24 205,68	14 689,90	14 607,20
Прочие (НДС)	тыс. руб.	20 351,92	136 801,96	152 021,18	24 247,47	24 205,68	14 689,90	14 607,20