



Приложение  
к постановлению администрации  
города Дзержинска  
Нижегородской области  
от 12.09.2025 № 4846

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА «Город ДЗЕРЖИНСК»  
НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ ВЕРСИЯ НА 2026 ГОД  
УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ**

**№ 0413 – 2025.УЧ-АСТ**

г. Дзержинск, 2025 год



**ЭнергоРазвитие**  
ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель генерального  
директора по производству  
ООО ИЦ «ЭнергоРазвитие»



А. С. Вакатов

«        »        2025 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА «Город ДЗЕРЖИНСК»  
НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ ВЕРСИЯ НА 2026 ГОД  
УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ**

**№ 0413 – 2025.УЧ-АСТ**

г. Казань, 2025 год

## СПИСОК ДОКУМЕНТОВ УТВЕРЖДАЕМОЙ ЧАСТИ

№	Наименование документа	Шифр
Глава 1	Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.001
Глава 2	Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.002
Глава 3	Электронная модель системы теплоснабжения городского округа «город Дзержинск».	0413 – 2025.ОМ-АСТ.003
Глава 4	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.004
Глава 5	Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа «город Дзержинск».	0413 – 2025.ОМ-АСТ.005
Глава 6	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплopotребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.006
Глава 7	Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.007
Глава 8	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.008
Глава 9	Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы ГВС.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.009
Глава 10	Перспективные топливные балансы.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.010
Глава 11	Оценка надежности теплоснабжения.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.011
Глава 12	Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.012
Глава 13	Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «город Дзержинск».	0413 – 2025.ОМ-АСТ.013
Глава 14	Ценовые (тарифные) последствия.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.014
Глава 15	Реестр единых теплоснабжающих организаций.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.015
Глава 16	Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.016
Глава 17	Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.017
Глава 18	Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.018
Глава 19	Оценка экологической безопасности теплоснабжения	0413 – 2025.ОМ-АСТ.019

## СОДЕРЖАНИЕ УТВЕРЖДАЕМОЙ ЧАСТИ

СПИСОК ОСНОВНЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ .....	11
ВВЕДЕНИЕ .....	12
СПИСОК ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ .....	13
Раздел 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД ДЗЕРЖИНСК .....	15
1.1. Величины существующей и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления. 15	
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощность) и теплоносителя в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	37
1.3. Прогноз прироста объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя отдельно по каждому виду теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения .....	61
1.4. Сведения об изменении суммарной тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии потребителями городского округа г. Дзержинск в период актуализации схемы теплоснабжения .....	63
1.5. Прогнозы прироста объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах .....	64
Раздел 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ .....	75
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	75
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии .....	84
2.4. Радиус эффективного теплоснабжения .....	144
2.4.1. Радиус эффективного теплоснабжения для подключения абонентов ч нагрузкой менее 0,1 Гал/ч .....	147
2.4.2. Радиус эффективного теплоснабжения для подключения абонентов ч нагрузкой более 0,1 Гал/ч .....	147
2.4.3. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	147
Раздел 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ .....	154
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности	



водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	154
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в систем теплоснабжения .....	155
Раздел 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГО Г. ДЗЕРЖИНСК.....	206
4.1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск.....	206
4.2. Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск.....	207
4.2.1. Финансово – экономическая оценка реализации Сценария 1 .....	207
4.2.2. Финансово – экономическая оценка реализации Сценария 2 .....	228
4.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей.....	244
Раздел 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЭ .....	246
5.1. Предложения по строительству источников ТЭ, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях.....	246
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	246
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников ТЭ с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения.....	247
5.4. Графики совместной работы источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ и котельных .....	248
5.5. Меры по переоборудованию котельных в источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии .....	249
5.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.....	249
5.7. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	253
5.7.1. Способ регулирования отпуска тепловой энергии от Дзержинской ТЭЦ	

с обоснованием выбора графика изменения температур .....	253
5.7.2. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от котельных с обоснованием выбора графика изменения температур .....	254
5.8. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей .....	257
5.9. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	257
Раздел 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ .....	260
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) .....	260
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации ТС для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилищную, комплексную или производственную застройку ...	260
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения .....	262
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям .....	262
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей .....	262
6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации ТС с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки .....	263
6.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации ТС, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса .....	263
6.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций .....	264
6.9. Предложения по строительству и (или) модернизации ЦТП .....	264
6.10. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий	

актуализации схемы теплоснабжения.....	338
Раздел 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГВС) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГВС .....	340
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	340
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	340
Раздел 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ .....	341
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника ТЭ по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	341
8.2. Потребляемые источником ТЭ виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....	355
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	355
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе .....	355
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа .....	367
Раздел 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ .....	368
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии .....	368
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов .....	368
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы.....	369
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения...	369

9.5. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период .....	369
9.6. Оценка эффективности в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию .....	369
Раздел 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ) .....	499
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) .....	499
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	500
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .....	501
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	503
10.5. Границ зон деятельности источников тепловой энергии .....	503
Раздел 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ .....	516
Раздел 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ .....	517
Раздел 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РФ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ .....	518
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации ЖКХ, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников ТЭ .....	518
13.2. Проблем организации газоснабжения источников ТЭ .....	518
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .....	518
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и	

тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.....	518
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России.....	519
13.6. Описание решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	519
13.7. Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения, единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников ТЭ и систем теплоснабжения .....	519
Раздел 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА Г. ДЗЕРЖИНСК .....	520
14.1. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) .....	520
14.2. Индикаторы, динамики функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	520
14.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных .....	523
14.4. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей .....	523
14.5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск .....	523
Раздел 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....	528
15.1. Оценка ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения.....	528
15.2. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения ПАО «Т Плюс» .....	529
15.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз».....	541
15.4. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения АО «НОКК» .....	546
Раздел 16. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ .....	550
16.1. Прогноз максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в	

приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения .....	550
16.2. Описание фоновых концентраций загрязняющих веществ на территории городского округа г. Дзержинска .....	550
16.3. Прогнозные максимальные разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения.....	550
16.4. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой и электрической энергии.....	580
ЛИЦЕНЗИИ И СВИДЕТЕЛЬСТВА .....	593
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ .....	600

## СПИСОК ОСНОВНЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

<b>Ф.И.О.</b>	<b>Должность, степень, звание</b>	<b>Телефон</b>	<b>Выполненные работы</b>	<b>Подпись</b>
Каюмов Т.К.	Начальник службы СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Общее руководство.	
Коченков А.Г.	Зам. начальника службы СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Сбор информации, разра- ботка структуры глав.	
Аскарров М.Р.	Главный специа- лист СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Разработка инвестицион- ной программы.	
Федотов Д.В.	Нач. лаборато- рии СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление глав.	
Хамматуллин Д.К.	Нач. лаборато- рии СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление глав.	
Никанов А.Н.	Главный специа- лист СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление глав.	
Иванов Р.В.	Ведущий инженер СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление глав.	
Мирзагаянов Р.А.	Инженер 1 кат. СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление глав.	
Субботин Д.Е.	Инженер СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление глав.	
Ляшко Е.Н.	Инженер 1 кат. СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Составление СДД, обра- ботка информации.	

## ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения городского округа г. Дзержинск разработана с целью обеспечения надежного и качественного теплоснабжения на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом прогноза перспективного градостроительного развития до 2034 года, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, а также определения необходимых мероприятий и затрат на решение выявленных проблем, реконструкцию и модернизацию тепловых сетей и энергоисточников. Схема теплоснабжения определяет стратегию и единую политику перспективного развития централизованных систем теплоснабжения города. Основой для разработки схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск до 2034 года являются:

1. Федеральный закон от 27.06.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (Статья 23. Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надёжного снабжения тепловой энергией потребителей;

2. Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в редакции постановления Правительства РФ от 16.03.2019 года № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»;

3. Приказ Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения";

4. документы территориального планирования;

5. утвержденная Схема теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2024 году;

6. техническое задание на выполнения работ.

За отчетный (базовый) период актуализации утвержденной Схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск принято состояние 2024 года. За расчетный срок долгосрочного планирования принят 2034 год.

Работы проводились на основании договора №ЭР-2025-16-П от 31.01.2025 г.

Заказчиком работы является Филиал «Нижегородский» Публичного Акционерного общества «Т Плюс» (ПАО «Т Плюс»), которая является Единой теплоснабжающей организацией (ЕТО) городского округа г. Дзержинск Нижегородской области. Исполнитель: Общество с ограниченной ответственностью Инженерный центр «ЭнергоРазвитие» (ООО ИЦ «ЭнергоРазвитие») г.Казань.



## СПИСОК ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ

**Базовый период** – год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения населенного пункта;

**Базовый период актуализации** – год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения населенного пункта;

**Зона действия источника тепловой энергии** – территория населенного пункта или ее части, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

**Зона действия системы теплоснабжения** – территория населенного пункта или ее части, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

**Мастер-план развития систем теплоснабжения населенного пункта** – раздел схемы теплоснабжения, содержащий описание сценариев развития теплоснабжения населенного пункта и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения населенного пункта;

**Материальная характеристика ТС** – сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков ТС и длины этих участков;

**Местные виды топлива** – топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы с/х деятельности, отходы производства и потребления и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения;

**Мощность источника тепловой энергии (ТЭ) нетто** – располагаемая мощность источника ТЭ за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии;

**Обосновывающие материалы** – обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, разработанные в соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 года №154;

**Схема теплоснабжения населенного пункта** – документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

**Располагаемая мощность источника ТЭ** – установленная мощность источника ТЭ за вычетом объемов мощности, не реализуемых 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 котлах и др.);

**Расчетная тепловая нагрузка** – тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске ТЭ за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с МУ по

разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха;

**Расчетный элемент территориального деления** – территория населенного пункта или ее части, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения;

**Теплосетевые объекты** – объекты в составе тепловой сети и обеспечивающие передачу ТЭ от источника до теплопотребляющих установок потребителей ТЭ;

**Топливный баланс** – документ с взаимосвязанными показателями количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками ТЭ в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками ТЭ в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке ЭЭ и ТЭ;

**Установленная мощность источника ТЭ** – сумма тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска ТЭ потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника ТЭ;

**Электронная модель системы теплоснабжения населенного пункта** – документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения населенного пункта.

Список используемых сокращений:

**ГВС** – горячее водоснабжение;

**ИТП** – индивидуальный тепловой пункт;

**КПД** – коэффициент полезного действия;

**МТС** – магистральная тепловая сеть;

**НС** – насосная станция;

**ППУ** – пенополиуретан;

**СО** – система отопления;

**ПСВ, ОСВ** – прямая и обратная сетевая вода;

**ТОА** – теплообменный аппарат;

**ТП** – тепловой пункт;

**ТС** – тепловая сеть;

**ТСО** – теплоснабжающая организация;

**ТЭ** – тепловая энергия;

**ТЭР** – топливно-энергетические ресурсы;

**ХВС** – холодное водоснабжение;

**ХПВ** – хозяйственно-питьевая вода

**ЦТП** – центральный тепловой пункт;

**ЭЭ** – электрическая энергия.

## **Раздел 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД ДЗЕРЖИНСК**

### **1.1. Величины существующей и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления**

Муниципальное образование город Дзержинск - город областного значения, входящий в состав Нижегородской области. В действующем Уставе Нижегородской области выделен Дзержинский городской округ, включающий в себя муниципальное образование Дзержинск. В границах существующей городской черты город занимает территорию 42 тыс.га.

В состав муниципального образования г. Дзержинск входят подчиненные населенные пункты Бабинского, Пырского, Гавриловского, Горбатовского, Желнинского поселковых советов. Генеральный план г. Дзержинска предусматривает зонирование территории по градостроительной ценности. Основными планировочными осями широтного направления, оказывающими определяющее влияние на формирование системы застройки территории г. Дзержинска, являются:

- берег р.Оки;
- железная дорога Москва - Нижний Новгород;
- автодорога Москва - Нижний Новгород.

Проспект Циолковского, проходящий параллельно железной дороге – главная композиционная ось, связывающая старый и новый центры города, на которую нанизаны несколько существующих и новых площадей. Основным объемом нового строительства предполагается располагать в западном направлении вдоль этой оси.

Промышленные зоны складываются из Восточной промзоны, территория которой вытянута вдоль железной дороги, Западной промзоны, приближенной к Московскому шоссе и примыкающих к застройке г. Дзержинска коммунально-складских зон. Развитие производственных зон предусматривается в пределах уже сформированных промышленных и коммунально-складских территорий.

Генеральным планом предусматривается возведение крупных новых микрорайонов на неосвоенных территориях в городской черте:

- микрорайон «Комсомольский»;
- микрорайон «Западный-3»;
- микрорайон «Западный-2»;
- микрорайон «Западный-1»;
- выборочное строительство в г. Дзержинске

Индивидуальное жилищное строительство предусматривается в ЖК «Северные ворота» вдоль Северного шоссе, в районе пос. Свердлова, в поселках Горбатовка, Гавриловка, Петряевка и Дачный. Кадастровое деление в городском округе город Дзержинск (кадастровый район 052:000021) представлено на рисунке 1.1.









В таблице 1.1 приведены сведения об изменении численности населения г. Дзержинск в период с 2002 по 2024 г. В период с 2002 по 2024 г. население городского округа сократилось на 20 %.

Таблица 1.1. Изменение численности населения городского округа Дзержинск в период с 2002 по 2025 гг.

2002	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
270902	256138	254440	251016	250883	249297	248000	246135	244616
2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
243439	242033	240719	239419	238841	237060	228855	226691	225251

Климат города Дзержинск умеренно-континентальный, с относительно холодной зимой (начало ноября — начало апреля) и тёплым летом (середина мая — начало сентября). Средние температуры в январе составляют около  $-10,9^{\circ}\text{C}$ , июля  $+19,2^{\circ}\text{C}$ . В таблице 1.2 – 1.3 приведены сведения по климатическим параметрам холодного времени года, принятым по СП 131.13330.2020 «Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99\*» (ред. от 30.06.2023).

Таблица 1.2. Климатологические данные района.

Характеристика	Значение
<b>Расчетные зимние температуры воздуха:</b>	
Температура воздуха наиболее холодных суток	$-35^{\circ}\text{C}$
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки	$-27^{\circ}\text{C}$
Абсолютная минимальная температура воздуха	$-41^{\circ}\text{C}$
Продолжительность периода со средней суточной температурой $\leq 8^{\circ}\text{C}$	209 суток
Средняя температура периода со средней суточной температурой $\leq 8^{\circ}\text{C}$	$-3,6^{\circ}\text{C}$

Таблица 1.3. Сведения о среднемесячной температуре воздуха в г. Дзержинск.

Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сент.	Окт.	Нояб.	Дек.
Среднемесячная температура наружного воздуха, $^{\circ}\text{C}$											
-10,1	-9,0	-2,8	5,8	13,1	17,0	19,2	17,1	11,1	4,2	-2,4	-7,5

По данным генерального плана городского округа г. Дзержинск, площадь территории округа составляет 42,153 тыс.га. Дзержинск расположен к западу от областного центра – Нижнего Новгорода на левом берегу реки Оки в нижнем ее течении. В состав муниципального образования г. Дзержинск входят подчиненные населенные пункты Бабинского, Пырского, Гавриловского, Горбатовского, Желнинского поселковых советов. Площадь жилой застройки на конец 2024 (базового) года составляла 5576,5 тыс.  $\text{м}^2$ , в том числе многоквартирной застройки – 5289,2 тыс.  $\text{м}^2$ . Общая площадь общественно – деловой застройки на конец 2024 г. составляла 1707,6 тыс.  $\text{м}^2$ . По состоянию на 01.01.2025 население городского округа г. Дзержинск составляет 225 251 тыс. человек. В таблице 1.4 приведены ретроспективные сведения по вводу в эксплуатацию новых отапливаемых площадей и общей площади с разделением по видам застройки. Общая площадь всех видов застройки городского округа г. Дзержинск на конец 2024 года составляла 9552,0 тыс.  $\text{м}^2$ . Суммарный прирост застройки в 2024 г., с учетом сноса составил 19,67 тыс.  $\text{м}^2$ .

Таблица 1.4. Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых отапливаемых площадей и общей площади с разделением по видам застройки.

№ п/п	Показатель	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Общая площадь жилого фонда на начало года, тыс. м <sup>2</sup>	5415,2	5464,2	5488,8	5528,0	5556,8
2	Общий прирост жилого фонда, тыс. м <sup>2</sup>	49	24,6	39,22	28,8	36,66
2.1	Введено в эксплуатацию жилых многоквартирных домов, тыс. м <sup>2</sup>	43,9	10,7	30,26	14,3	24,21
2.2	Введено в эксплуатацию жилых индивидуальных домов, тыс. м <sup>2</sup>	15	15	13	15	12,45
2.3	Убыль жилого фонда вследствие сноса ветхих и аварийных зданий, тыс. м <sup>2</sup>	9,9	1,1	4,04	0,48	16,99
3	Общая площадь жилого фонда на конец года, тыс. м <sup>2</sup> , в том числе:	5464,2	5488,8	5528,0	5556,8	5576,5
3.1	Общая площадь жилых многоквартирных домов, тыс. м <sup>2</sup>	5221	5230,6	5256,9	5270,6	5294,8
3.2	Общая площадь жилых индивидуальных домов, тыс. м <sup>2</sup>	243,2	258,2	271,19	286,2	298,65
4	Население района, тыс. чел. (указано состояние на 1 января следующего года)	238,84	237,06	228,86	226,69	225,25
5	Обеспеченность населения жильём, м <sup>2</sup> /чел.	22,88	23,15	24,16	24,51	24,76
6	Введено в эксплуатацию общественно-деловых площадей, тыс. м <sup>2</sup>	0	50,2	8	28,44	0
7	Общая площадь общественно-делового фонда на конец года, тыс. м <sup>2</sup>	1619,9	1670,1	1678,1	1706,5	1706,5
8	Введено в эксплуатацию производственных площадей, тыс. м <sup>2</sup>	0	0	0	12,0	0
9	Общая площадь производственного фонда на конец года, тыс. м <sup>2</sup>	2240	2240	2240	2252,0	2252
10	Введено в эксплуатацию всех видов застройки с уч. Сноса, тыс. м <sup>2</sup>	49	74,8	47,2	69,2	36,66
11	Общая площадь всех видов застройки на конец года, тыс. м <sup>2</sup>	9324,1	9398,9	9446,1	9515,3	9552,0

Объем перспективной застройки в городском округе г. Дзержинск на расчётный период с 2025 по 2034 гг. определялся по данным, предоставленным Администрацией городского округа г. Дзержинск и по данным генерального плана. Объем перспективной застройки определялся:

- в период с 2025 по 2027 гг. - по выданным разрешениям на строительство, по реестрам строящихся и планируемых к строительству новых зданий, проектным декларациям и детализированным планам застройки отдельных микрорайонов с

указанием отапливаемых площадей и ориентировочных сроков ввода в эксплуатацию:

- многоэтажных и индивидуальных жилых домов;
- общественно-деловых зданий;
- объектов здравоохранения: больниц, поликлиник и т.д.;
- общеобразовательных школ;
- детских дошкольных учреждений;
- объектов промышленности.

• в период с 2027 по 2034 гг. также по схемам территориального развития города с указанием площади застраиваемой территории, типа застройки, численности населения территории жилого района.

На период до 2027 г. включительно данные по вводу перспективной застройки города разработаны более детально, с разделением на отдельные строящиеся здания, на период 2028 – 2034 гг. часть перспективных объектов представлена в виде обобщенных потребителей тепловой энергии по площадкам строительства или по кадастровым кварталам.

Таблица 1.5. Сведения по объектам теплоснабжения введенным в эксплуатацию (тепловая нагрузка +) и выведенным из эксплуатации (тепловая нагрузка -) в 2024 (базовом) году.

№ п/п	Наименование объекта	Кадастровый квартал	Тепловая нагрузка с учетом макс. ГВС, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения
1	Многоквартирный дом, город Дзержинск, пр-т Ленинского Комсомола (№6 по генплану)	52:21:0000112:2524	+1,152	2024	Дзержинская ТЭЦ
2	Многоквартирный дом, город Дзержинск, пр-т Ленинского Комсомола (№5 по генплану)	52:21:0000112:2514	+1,152	2024	Дзержинская ТЭЦ
3	Четвертая и пятая очереди строительства многоквартирного дома г. Дзержинск, ул. Советская	52:21:125	+0,936	2024	Индивидуальный
4	Студенческая 34В, объект отключен с видимым разрывом ТК83-в ТК7	52:21:141	-0,2921	2024	Дзержинская ТЭЦ
5	Многоквартирный жилой дом по проспекту Циолковского д. 100в		+0,476	2024	Индивидуальный
6	Жилая застройка в ЖК "Северные ворота"	52:21:58	+0,835	2024	Индивидуальный
7	ул. Студенческая, 27	52:21:37	-0,252	2024	Дзержинская ТЭЦ
8	пр. Ленина, 103	52:21:37	-0,335	2024	Дзержинская ТЭЦ
9	Р.п. Горбатовка, ул. Восточная, 13	52:21:127	-0,038	2024	Индивидуальный

В таблице 1.6. приведены сведения о прогнозе прироста площади строительных фондов, сгруппированных по расчетным элементам территориального деления. Сведения в таблице 1.6 подготовлены Администрацией города Дзержинск Нижегородской области и Служебной запиской от 08.04.2025 № Сл-150-322754/25



направлены Заместителю главы администрации городского округа Дергунову Д.Е для последующего включения в актуализированную Схему теплоснабжения городского округа г. Дзержинск. Кадастровое деление городского округа г. Дзержинск приведено на рисунке 1.1 – 1.2. Суммарный прирост строительных фонд в период 2025 – 2034 г. в городском округе г. Дзержинск составит 819,876 тыс. м<sup>2</sup>. Зоны перспективного строительства городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг. представлены на рисунке 1.3. В таблице 1.7 представлены сведения по перспективному прирост строительных фондов за счет нового строительства в 2025 – 2034 гг. 86 % строительных фондов, запланированных к вводу в строй в период актуализации Схемы теплоснабжения составляют многоквартирные жилые дома, подключенные к сетям централизованного теплоснабжения (рисунок 1.4).

В таблице 1.8 и рисунке 1.5 представлены сведения по источникам тепловой энергии объектов строительства, запланированных ко вводу в строй в 2024 – 2034 гг. 56% перспективных строительных фондов в качестве источника тепловой энергии будут использовать котельные ООО «Нижегородтеплогаз». К тепловым сетям Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» планируется подключение 34% всех строительных фондов, запланированных к постройке в 2025 – 2034 гг. 10% строительных фондов планируется подключить к тепловым сетям котельных, запланированных к строительству, расположенных вне зоны действия существующих источников тепловой энергии.

На рисунке 1.6 представлена схема расположения перспективной застройки микрорайона в границах улиц Черняховского, Пирогова, Матросова, Студенческая, пр. Дзержинского (зона 6 на рисунке 1.3). На момент актуализации схемы теплоснабжения рассматривается 2 варианта схем подключения к тепловым сетям.

1 вариант – представлен филиалом «Нижегородский» ПАО «Т Плюс».

Тепловая нагрузка – 23,03 Гкал/час.

Возможная точка присоединения – в новой тепловой камере в районе МКД №27/1 по пр. Дзержинского на магистральной теплотрассе в трубопроводы 2Д500мм, I очереди. Технические ограничения на существующих тепловых сетях отсутствуют. Мероприятия для подключения:

- строительство тепловой камеры 3,0х4,0м, глубиной 3,0 м, предусмотреть на сущ. магистр. трубопроводах около неподвижной опоры; монтаж запорной арматуры – 2 шт.

- строительство тепловой камеры -2шт 3,0х4,0м, глубиной 3,0 м, на проектируемой тепловой сети.

- строительство тепловой сети до границ земельного участка - 2Ду350мм, ориент. протяженностью 165 пм (в 2-х трубном исчислении) – схема оси трассы прилагается.

- предусмотреть футляр L=35 тр.м , 2Ду700 ( под дорогой ул. Черняховского)

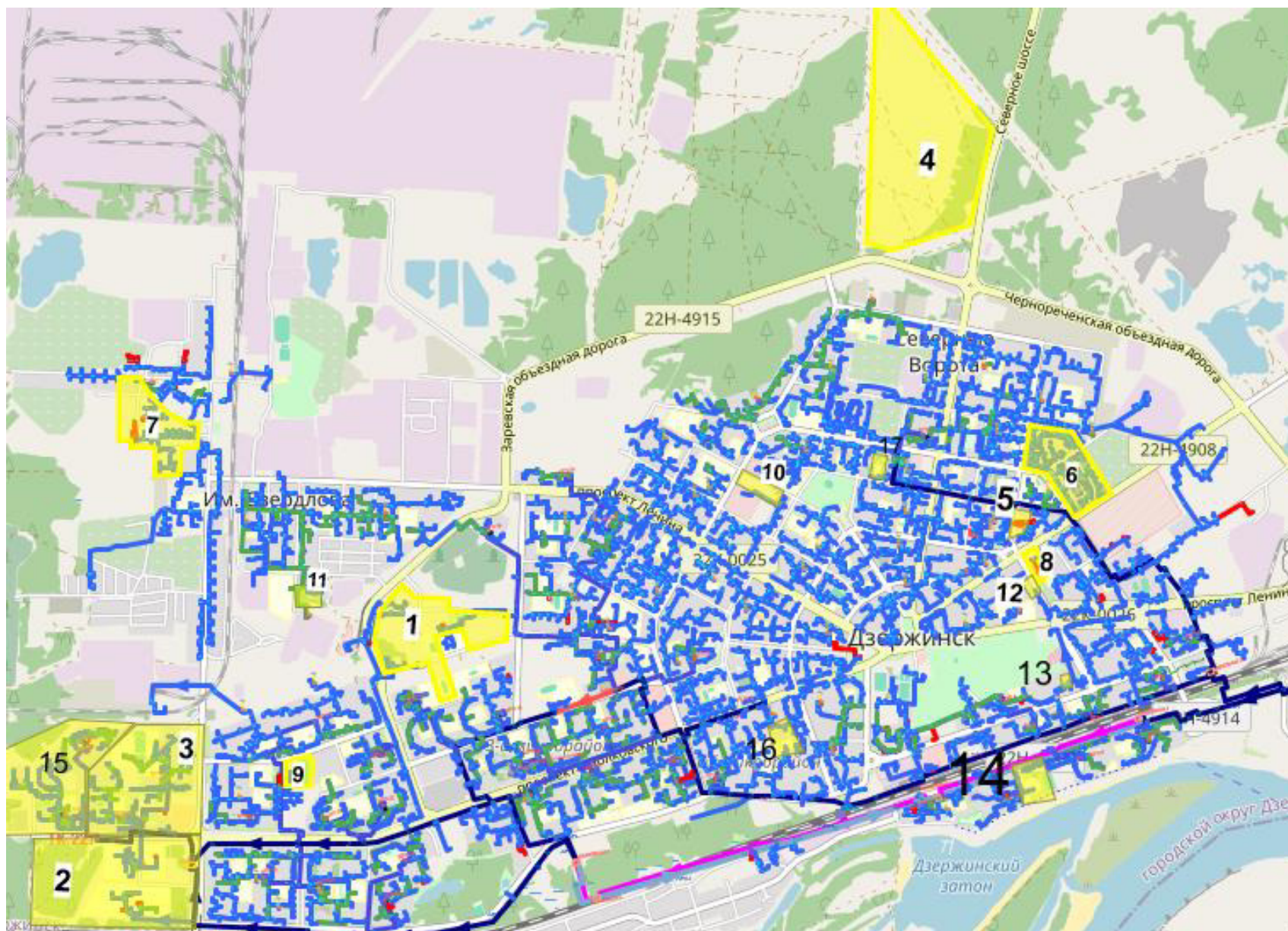


Рисунок 1.3. Зоны перспективного строительства городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг.

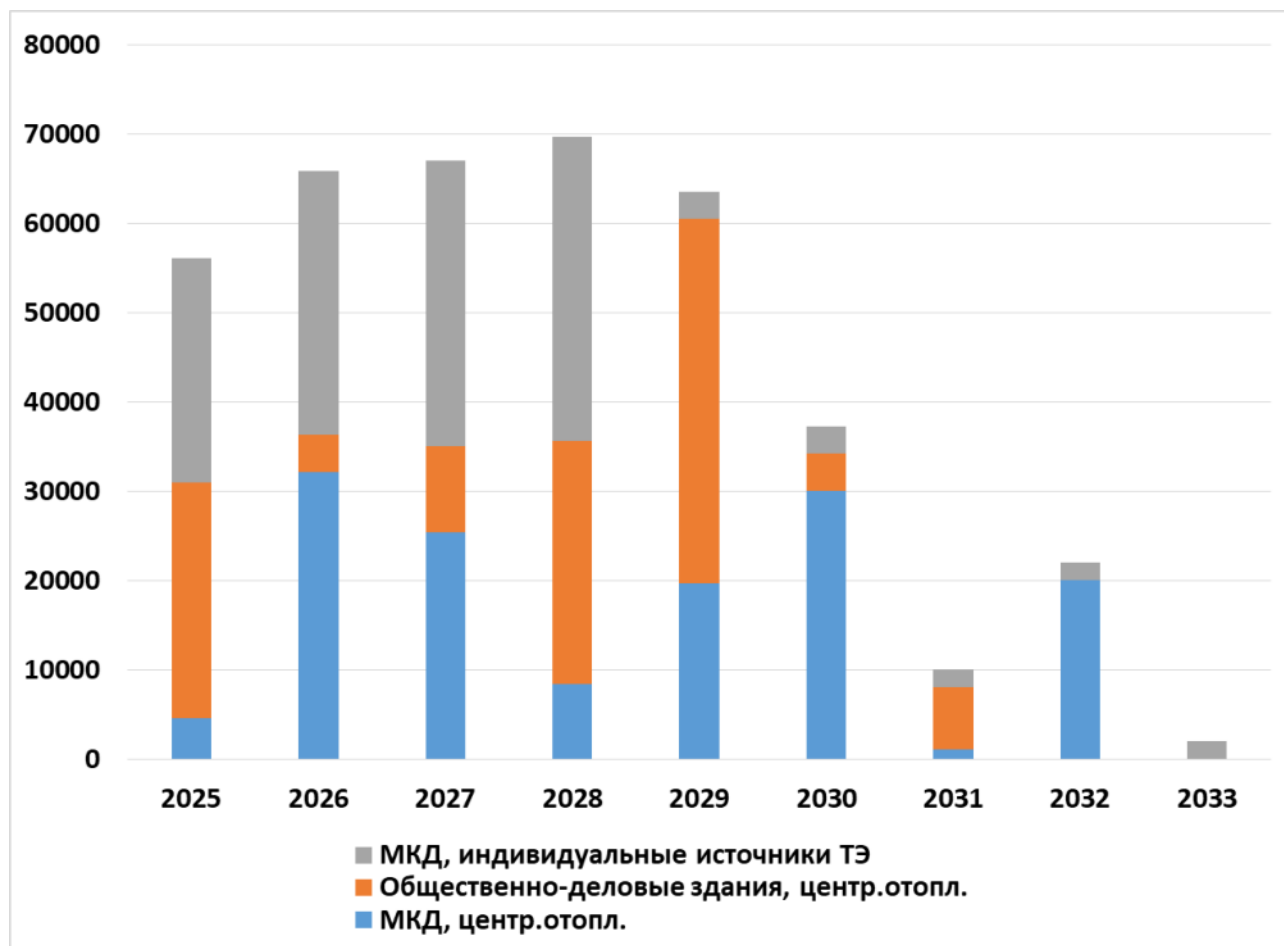


Рисунок 1.4. Распределение площади строительных фондов, запланированных ко вводу в строй в 2025 – 2033 гг. по назначению и источникам тепловой энергии.

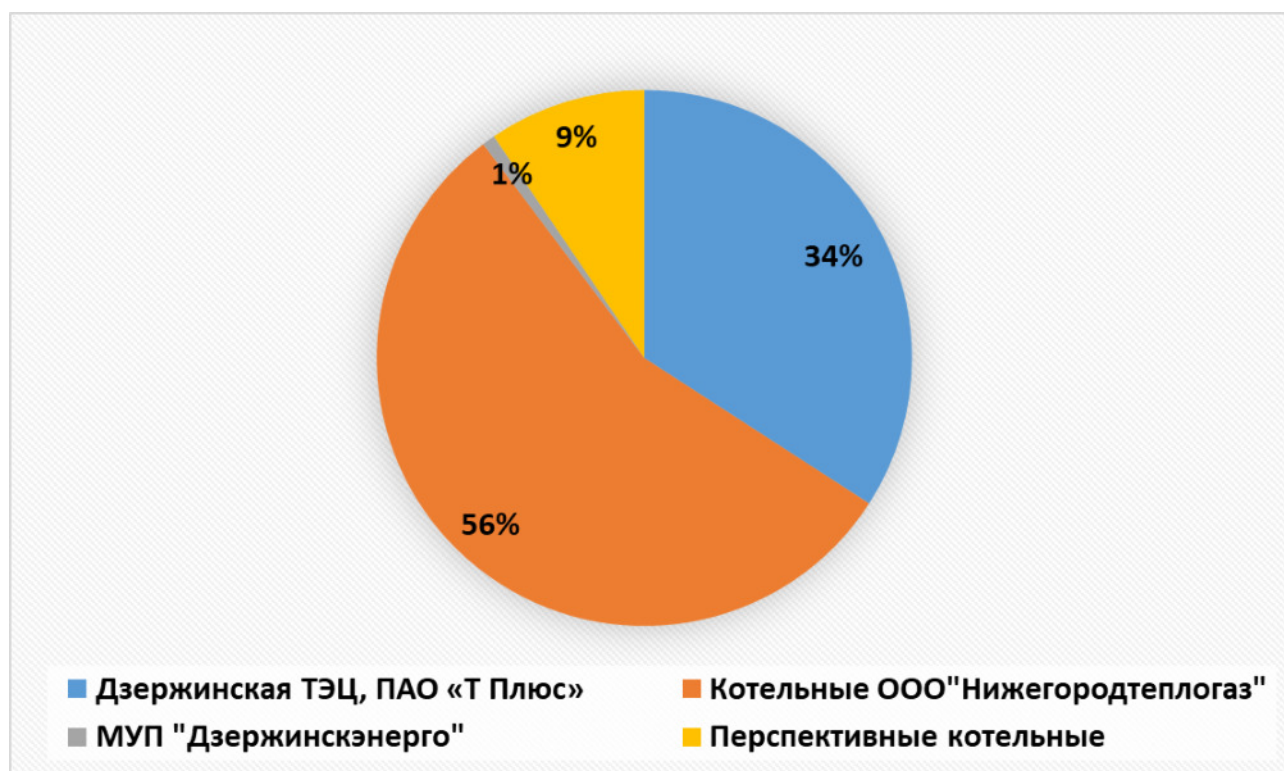


Рисунок 1.5. Сведения по источникам тепловой энергии объектов строительства, запланированных ко вводу в строй в 2025 – 2034 гг.



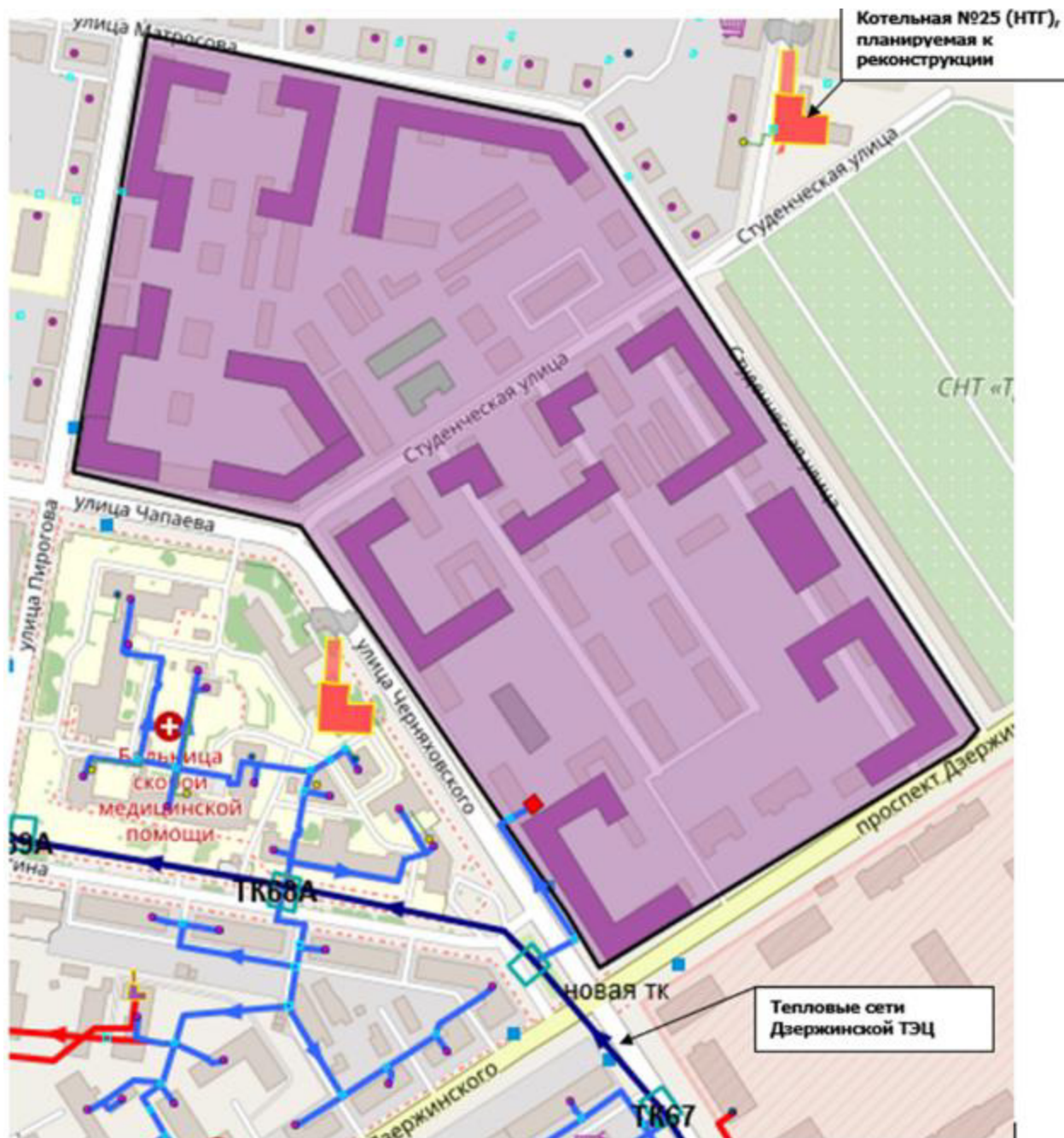


Рисунок 1.6. Схема расположения перспективной застройки микрорайона в границах улиц Черняховского, Пирогова, Матросова, Студенческая, пр. Дзержинского (зона 6 на рисунке 1.3).

**Таблица 1.6. Сведения о прогнозе прироста площади строительных фондов, сгруппированных по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии**

Кадастровый квартал	Наименование объекта	Источник теплоснабжения, наименование РСО	№ зоны перспективного строительства	Площадь объекта, м2 / Год сдачи в эксплуатацию									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
52:21:000011 2:2388	"Многokвартирный дом (№20 по генплану). Нижегородская область, г. Дзержинск, пр-кт Ленинского Комсомола	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	1	0	7350,3	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:000006 5:4	Объект капитального строительства ООО «Весна-НН», г. Дзержинск, ул. Пирогова, 4	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	5	0	16500	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:000011 2:2703	Многokвартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения (№4 по генплану). Нижегородская область, г. Дзержинск, пр-кт Ленинского Комсомола,	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	1	0	0	0	8426,8	0	0	0	0	0	0
52:21:112	Общественно-деловая застройка в мкр. Комсомольский	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	1	0	0	0	10000	5000	0	0	0	0	0
52:21:112	Детский сад на 320 мест в мкр. Комсомольский, справа от ул. Буденного, 20	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	1	0	0	5661	0	0	0	0	0	0	0
	Семиэтажный многokвартирный жилой дом, расположенный на участке в районе дома 12 по ул. Сухаренко, г. Дзержинска, Нижегородской области.	МУП Дзержинскэнерго Котельная Сухаренко, 10	11	0	0	6583,9	0	0	0	0	0	0	0
52:21:112	Бассейн "Капролактамовец", ул. Строителей, 11Б	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	9	2389,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:124	Детская поликлиника №10, на 100 м западнее ул. Циолковского, 102	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	2	4277	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:139	Многokвартирная жилая застройка в мкр. "Западный-2"	персп. кот. мкр. Западный-2	3	8000	8000	0	0	0	0	0	0	0	11500
52:21:139	Многokвартирная жилая и общественно-деловая застройка в мкр. "Западный-2"	персп. кот. мкр. Западный-2	3	0	0	15000	30000	0	0	0	0	0	0
52:21:142	Детский сад в мкр. "Западный-3"	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	2	0	0	0	0	0	0	7000	0	0	0

52:21:142	Многokвартирная застройка в мкр. "Западный-3"	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	2	0	0	0	0	0	0	1100	20000	0	0
	Нижегородская область, г. Дзержинск, ул. Клюквина, д. 9а. Многоквартирный жилой дом с встроенными помещениями общественного значения	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	12	0	8318,9	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:142	Спортклуб с бассейном, с южной стороны пр. Циолковского, напротив дома №100	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	2	0	0	980	0	0	0	0	0	0	0
	Многokвартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения. Дзержинск, ул. Маяковского, 35б	Котельная 23 Нижегород-теплогаз	10	0	0	12263,7	0	0	0	0	0	0	0
52:21:142	Многokвартирная жилая и общественно-деловая застройка в мкр. "Западный-3"	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	2	0	0	0	0	19677	30000	0	0	0	0
52:21:58	Жилая застройка в ЖК "Северные ворота"	индивидуальное	4	15000	15000	15000	1000	1000	1000	0	0	0	0
	Жилая застройка в поселке Пыра ЖК "Южный"	индивидуальное	18	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
	Строительство детского сада на 180 мест на территории ЖК "Северные ворота" г.Дзержинск	Перспективная котельная	4	0	0	0	984,4	0	0	0	0	0	0
	Строительство ФОКа с залом художественной гимнастики	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	9	0	4116	0	0	0		0	0	0	0
52:21:41	Общеобразовательная школа на 1100 мест в районе ул. Клюквина и проспекта Дзержинского	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	8	19756	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:50	Многokвартирная жилая застройка КРТ	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60000
52:21:139	"Центр единоборств МБУ "СШОР борьбы "Созвездие"	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	13	0	0	2972,4	0	0	0	0	0	0	0
52:21:139	"Спортивный комплекс с ледовой площадкой (ареной) МБУ "СШОР "Созвездие"	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	13	0	0	0	4995	0	0	0	0	0	0
	Строительство детского сада в поселке Пыра городского округа город Дзержинск	индивидуальное	18	0	3640	0	0	0	0	0	0	0	0
	Строительство дома культуры в поселке Пыра городского округа город Дзержинск	индивидуальное	18	0	945	0	0	0	0	0	0	0	0
	Строительство корпуса начальной школы МБОУ "Средняя школа № 20" в г.Дзержинске Нижегородской области	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	14	0	0	0	9152	0	0	0	0	0	0
52:21:139	Многokвартирная жилая и общественно-деловая застройка в мкр. "Западный-1"	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32684

	Строительство детского сада на 200 мест в микрорайоне Западный-1	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	15	0	0	0	3091,27	0	0	0	0	0	0
	Строительство детского сада на 280 мест в рамках КРТ Студенческая-Пирогова-Гайдара	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	6	0	0	0	0	0	4270	0	0	0	0
52:21:000004 2:1286	Многоквартирный жилой дом ул. Дзержинского, 33, 35	Котельная № 25 ООО «Нижегородтеплогаз»	6	0	0	6580	0	0	0	0	0	0	0
	Строительство нового здания МБОУ "Школа № 26"	Котельная № 59 ООО «Нижегородтеплогаз»	17	0	0	0	0	35777,8	0	0	0	0	0
52:21:000010 5:27	Многоквартирный жилой дом ул. Грибоедова, 36	кот. № 45 ООО «Нижегородтеплогаз»	16	4609	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:000004 2 52:21:000003 4	Новое строительство в границах ул. Черняховского, Пирогова, Матросова, Студенческая, пр. Дзержинского	кот. № 25 ООО «Нижегородтеплогаз»	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	289360
52:21:000014 0	Новое строительство в районе улиц 9 января, пер. Тукицкий	кот. № 64 ООО «Нижегородтеплогаз»	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120000
Общий итог				62615,6	65870,2	48193,4	69649,5	75718,5	37270	10100	22000	2000	515544

Таблица 1.7. Перспективный прирост строительных фондов за счет нового строительства в 2025 – 2034 г. в городском округе г. Дзержинск

№ п/п	Назначение зданий	Перспективный прирост отапливаемых строительных площадей, м²									
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
1. Застройка, подключенная к сетям централизованного теплоснабжения											
1.1	Многоквартирные жилые дома	4609	32169,2	25427,6	8426,8	19677	30000	1100	20000	0	502044
1.2	Общественно-деловые здания	26422,7	4116	9613,4	27238,3	40777,8	4270	7000	0	0	0
1.3	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. Застройка с индивидуальными источниками теплоснабжения											
2.2	Многоквартирные жилые дома	25000	29585	32000	33984,4	3000	3000	2000	2000	2000	13500
Всего по городу		56031,7	65870,2	67041	69649,5	63454,8	37270	10100	22000	2000	515544

Таблица 1.8. Сведения по источникам тепловой энергии объектов строительства, запланированных ко вводу в строй в 2025 – 2034 гг. в городском округе г. Дзержинск

№ п/п	Назначение зданий	Перспективный прирост отапливаемых строительных площадей, м²									
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
1. Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»											
1.1	Дзержинская ТЭЦ	26422,7	36285,2	9613,4	35665,1	24677	34270	8100	20000	0	92684
2. ООО «Нижегородтеплогаз»											
2.1	Котельная № 59	0	0	0	0	35777,8	0	0	0	0	0
2.2	Котельная № 45	4609	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Котельная № 25	0	0	6580	0	0	0	0	0	0	289360
2.4	Котельная № 23	0	0	12263,7	0	0	0	0	0	0	0
3. МУП «Дзержинскэнерго»											
3.1	Котельная Сухаренко, 10	0	0	6583,9	0	0	0	0	0	0	0
3. Перспективные котельные, запланированные ко вводу в строй											
3.1	Перспективные котельные	8000	8000	15000	30984,4	0	0	0	0	0	11500



- строительство внутриквартальных сетей – не указано, для определения диаметров и протяженности сетей необходимо предоставить проект планировки и межевания с указанием места расположения зданий и по-объектной нагрузки.

Ориентировочная стоимость затрат со сроком реализации в 2028 году составит 45 млн. руб. (с НДС).

В результате проведенных расчетов определено, что имеется техническая возможность подключения тепловой нагрузки в размере 23,03 Гкал/час к существующим тепловым сетям Дзержинской ТЭЦ.

2 вариант – представлен ООО «Нижегородтеплогаз».

Создание источника теплоснабжения и ГВС на базе существующей муниципальной котельной № 25 (Водозаборная, 1Б). Котельная нуждается в реновации.

Согласно письма Администрации г. Дзержинска Нижегородской области от 05.06.2025 № Исх-150-296733/25, в связи с тем, что планировка комплексной застройки и сроки ее реализации не определены, предлагается при текущей актуализации Схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск сохранить существующую формулировку определения вариантов подключения данной зоны перспективной застройки. В настоящее время, сформировать стоимость мероприятий и определить экономическую предпочтительность в выборе варианта подключения данного района не представляется возможным. Приоритетный вариант схемы подключения предлагается определить при последующих актуализациях схемы теплоснабжения. После утверждения проекта планировки территории комплексной застройки будет определен Исполнитель подключения и внесены соответствующие изменения в Схему теплоснабжения городского округа г. Дзержинск.

В таблице 1.9 приведен перечень аварийных и ветхих зданий, запланированных к сносу Администрацией городского округа г. Дзержинск, подлежащих расселению и сносу. Всего планируется убыль 15,87 тыс. м<sup>2</sup> жилых площадей. 33 % строительных площадей, запланированных к сносу, подключены к тепловым сетям котельной № 64Н ООО «Нижегородтеплогаз» (рисунок 1.7). 17 % строительных площадей, запланированных к сносу, имеют индивидуальные источники тепловой энергии.

В таблице 1.10 показаны итоговые показатели перспективного строительства в городском округе г. Дзержинск с учетом сноса ветхих и аварийных зданий. Как следует из представленных данных, в течение 2025 – 2034 гг. прирост жилого фонда округа составит 769 тыс. м<sup>2</sup> (20,1 %) и составит в 2034 г. 6,4 млн. м<sup>2</sup> (рисунок 2.9). Прирост общественно – деловой застройки в 2024 – 2034 гг. составит 124,83 тыс. м<sup>2</sup> (6,8%). Суммарная площадь общественно – деловой застройки в 2034 г. будет составлять 1,832 тыс. м<sup>2</sup>. Общая площадь строительных фондов за период актуализации Схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2034 г. составит 10,45 млн. м<sup>2</sup>. Увеличение общей площади строительных фондов городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг. составит 8,66 %.

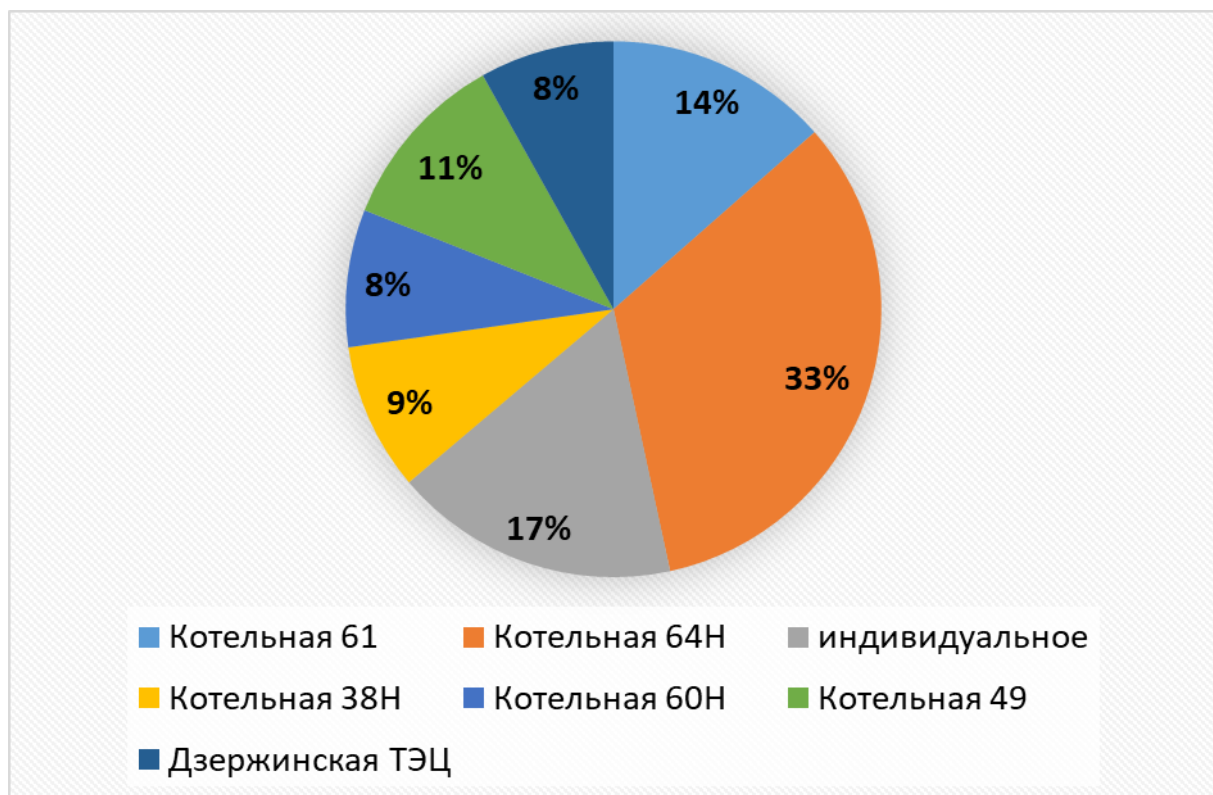


Рисунок 1.7. Распределение строительных фондов, запланированных к сносу в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг., по источникам тепловой энергии

Таблица 1.9. Реестр аварийных и ветхих зданий, запланированных к сносу в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг.

Кадастровый квартал	Наименование объекта	Источник тепло-снабжения, наименование РСО	Площадь объекта, м2 / Год вывода из эксплуатации					
			2025	2026	2027	2028	2029	2030
52:21:111	Снос, ул. Индустриальная, 7	Котельная 61, ООО «Нижегородтеплогаз»		1072				
52:21:116	Снос, ул. Горьковская, 5	Котельная 61, ООО «Нижегородтеплогаз»			1073			
52:21:120	Снос, ул. Свердлова, 54	Котельная 64Н ООО «Нижегородтеплогаз»			293			
52:21:140	Снос, ул. Ленинградская, 24	Котельная 64Н ООО «Нижегородтеплогаз»		308				
52:21:140	Снос, ул. Ленинградская, 17	Котельная 64Н ООО «Нижегородтеплогаз»			290			
52:21:140	Снос, пер. Тупиковый, 10	Котельная 64Н ООО «Нижегородтеплогаз»			380			
52:21:140	Снос, пер. Тупиковый, 6	Котельная 64Н ООО «Нижегородтеплогаз»		345				
52:21:140	Снос, пер. Тупиковый, 4	Котельная 64Н ООО «Нижегородтеплогаз»			375			
52:21:140	Снос, пер. Тупиковый, 1	Котельная 64Н ООО «Нижегородтеплогаз»				350		
52:21:140	Снос, пер. Тупиковый, 3	Котельная 64Н ООО «Нижегородтеплогаз»				342		
52:21:140	Снос, пер. Тупиковый, 5	Котельная 64Н ООО «Нижегородтеплогаз»				355		

52:21:140	Снос, пер. Тупиковый, 7	Котельная 64Н ООО «Нижего- родтеплогаз»				343		
52:21:140	Снос, пер. Тупиковый, 9	Котельная 64Н ООО «Нижего- родтеплогаз»				338		
52:21:140	Снос, пер. Тупиковый, 11	Котельная 64Н ООО «Нижего- родтеплогаз»				343		
52:21:140	Снос, ул. 4-я линия, 1	Котельная 64Н ООО «Нижего- родтеплогаз»				286		
52:21:140	Снос, ул. 4-я линия, 3	Котельная 64Н ООО «Нижего- родтеплогаз»	294					
52:21:140	Снос, ул. 4-я линия, 5	Котельная 64Н ООО «Нижего- родтеплогаз»				300		
52:21:140	Снос, ул. 4-я линия, 7	Котельная 64Н ООО «Нижего- родтеплогаз»				295		
52:21:141	Снос, ул. Ленинградская, 27	Котельная 64Н ООО «Нижего- родтеплогаз»				308		
52:21:163	Снос, р.п. Горбатовка, ул. Во- сточная, 5а	индивидуальное						360
52:21:163	Снос, р.п. Горбатовка, ул. Во- сточная, 1	Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная 1А МУП «Дзержинск- Энерго»						1779
52:21:239	Снос, п. Бабушкино, ул. Куту- зова, 40	индивидуальное						269
52:21:41	Снос, ул. Суворова, 39	Дзержинская ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»			771			
52:21:47	Снос, ул. Суворова, 19	Дзержинская ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»		516				
52:21:53	Снос, ул. Чапаева, 4/Пиро- гова, 15	Котельная 38Н ООО «Нижего- родтеплогаз»					413	
52:21:000004 2:1286	Снос, пр. Дзержинского 35	Котельная 38Н ООО «Нижего- родтеплогаз»	993,1					
52:21:56	Снос, ул. Матросова, 14а	индивидуальное	324					
52:21:63	Снос, ул. Маяковского, 5а	Котельная 60Н ООО «Нижего- родтеплогаз»		1317				
52:21:97	Снос, ул. Ситнова, 10	Котельная 49 ООО «Нижего- родтеплогаз»		1724				

Таблица 1.10. Итоговые показатели перспективного строительства в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг.

№ п/п	Наименование показателя	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
1	Общая площадь жилого фонда на начало года, тыс. м <sup>2</sup>	5587,4	5615,6919	5667,579	5721,825	5759,992	5794,52	5825,112	5828,212	5850,212	5852,212
2.	Прирост жилого фонда всего, тыс. м <sup>2</sup>	28,292	51,887	54,246	38,167	34,528	30,592	3,1	22	2	515,544
2.1	Прирост многоквартирного жилого фонда, тыс. м <sup>2</sup>	12,609	40,169	40,428	38,427	31,941	30	1,1	20		513,544
2.2	Прирост индивидуального жилого фонда, тыс. м <sup>2</sup>	17	17	17	3	3	3	2	2	2	2
2.3	Убыль жилого фонда за счет сноса, тыс. м <sup>2</sup>	1,317	5,282	3,182	3,26	0,413	2,408				
3	Общая площадь жилого фонда на конец года, тыс. м <sup>2</sup>	5616	5668	5722	5760	5795	5825	5828	5850	5852	6368
4	Общая площадь многоквартирного жилого фонда, тыс. м <sup>2</sup>	5598,692	5633,5789	5670,825	5705,992	5737,52	5765,112	5766,212	5786,212	5786,212	6299,756
5	Прирост общественно-делового фонда, тыс. м <sup>2</sup>	26,243	8,701	9,613	28,222	40,779	4,27	7			
6	Общая площадь общественно-делового фонда, тыс. м <sup>2</sup>	1734	1743	1752	1780	1821	1825	1832	1832	1832	1832
7	Прирост производственного фонд, тыс. м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Общая площадь производственного фонда, тыс. м <sup>2</sup>	2252	2252	2252	2252	2252	2252	2252	2252	2252	2252
9	Общий прирост строительных фондов, тыс. м <sup>2</sup>	54,5349	60,588	63,859	66,389	75,307	34,862	10,1	22	2	515,544
10	Общая площадь строительных фондов, тыс. м <sup>2</sup>	9601,535	9662,1229	9725,982	9792,371	9867,678	9902,54	9912,64	9934,64	9936,64	10452,18

Прирост площади строительных фондов в жилом секторе в каждом расчетном элементе территориального деления в 2020 – 2034 гг. представлен в таблице 1.11. В таблице 1.12 показан прирост площади строительных фондов в общественно-деловом и промышленном секторе в каждом расчетном элементе территориального деления в 2020 – 2034 гг. Наибольший прирост строительных фондов в 2019 – 2034 гг. ожидается в кварталах с кадастровым номером 52:21:0000042 (289 тыс. м<sup>2</sup>), 52:21:0000140 (120 тыс.м<sup>2</sup>) и 52:21:0000139 (61 тыс.м<sup>2</sup>). Наибольшая убыль строительных фондов в период 2019 – 2034 гг. произойдет в квартале 52:21:0000142 (-4,3 тыс.м<sup>2</sup>).

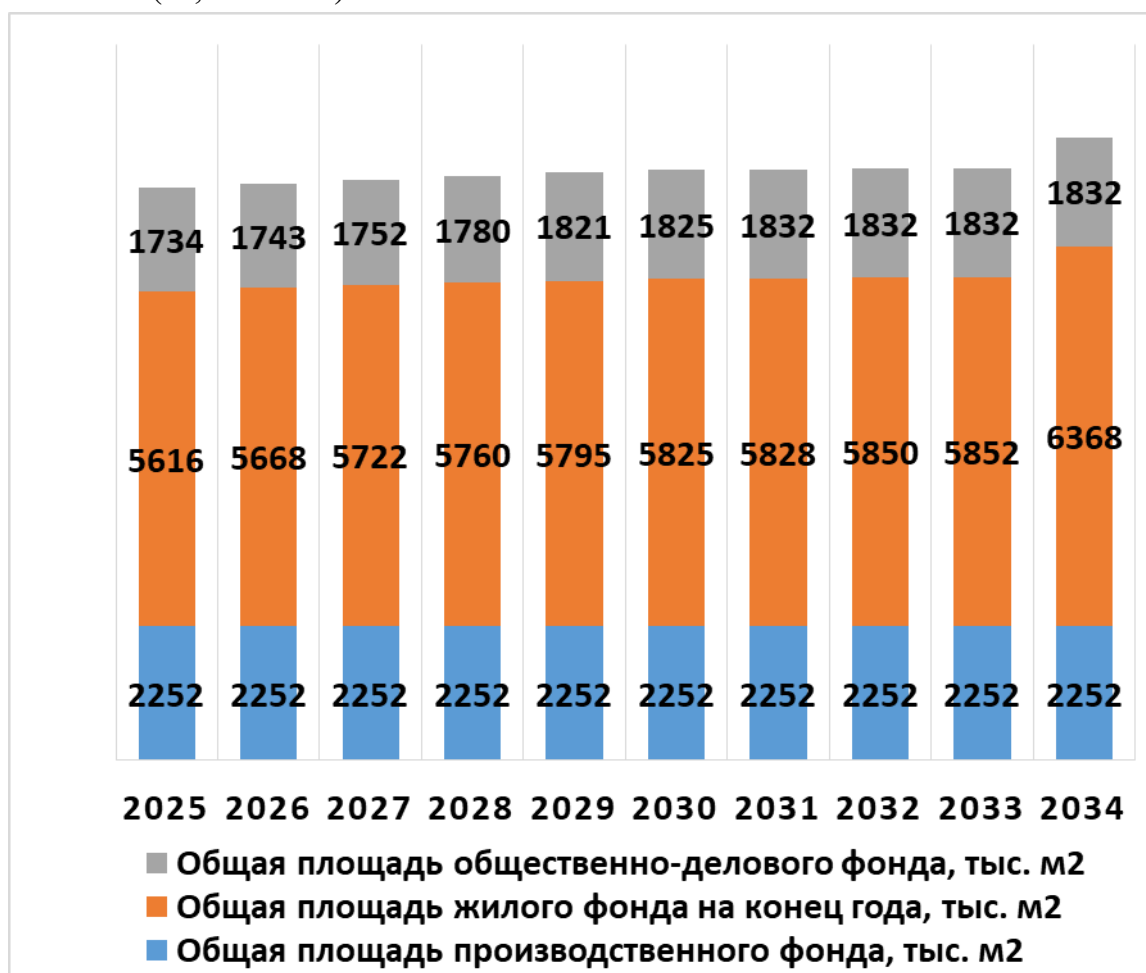


Рисунок 1.8. Динамика изменения площади строительных фондов в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг.

Таблица 1.11. Прирост отапливаемых площадей строительных фондов жилой застройки в 2020 – 2034 гг.

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Прирост жилищного фонда, тыс.м <sup>2</sup>	55,665	24,66	41,221	59,24	30,681	28,685	51,887	54,246	37,907	22,254	30,592	3,100	22,000	2,000	504,044
Прирост жилищного фонда накопительным итогом, тыс.м <sup>2</sup>	55,665	80,325	121,546	180,786	211,467	240,152	292,039	346,285	384,19	406,446	437,04	440,14	462,14	464,14	968,182
Прирост по кадастровым кварталам, м <sup>2</sup> :															
52:21:104	5587	1942	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:105	0	0	-2526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:108	-3241	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:109	23304	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:111	0	0	0	0	0	0	-1072	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:112	0	0	10798	12047	14913	0	7350	0	8427	0	0	0	0	0	0
52:21:116	0	0	0	0	0	0	0	-1073	0	0	0	0	0	0	0
52:21:120	0	0	6584	0	0	0	0	6291	0	0	0	0	0	0	0
52:21:124	0	0	0	9088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:125	0	0	0	29373	9297	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:135	0	0	0	0	0	0	0	0	-260	0	0	0	0	0	0
52:21:139	15015	8782	12878	0	0	8000	8000	15000	30000	0	0	0	0	0	0
52:21:140	0	0	0	0	0	-600	-653	-1045	-2952	0	0	0	0	0	120000
52:21:141	0	0	0	0	0	0	0	0	-308	0	0	0	0	0	0
52:21:142	0	0	0	0	4505	0	0	0	0	19667	30000	1100	20000	0	0
52:21:152	0	0	-123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:161	0	0	0	-161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:163	0	-432	-477	-479	0	0	0	0	0	0	-2139	0	0	0	0
52:21:239	0	0	-230	0	0	0	0	0	0	0	-269	0	0	0	0
52:21:37	0	0	0	-5628	-5553	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:41	0	0	0	0	0	0	8319	-771	0	0	0	0	0	0	0
52:21:47	0	0	0	0	0	0	-516	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:48	0	0	-683	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-413	0	0	0	0	0
52:21:56	0	0	0	0	0	-324	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:58	15000	15000	15000	15000	7945	15000	15000	15000	1000	1000	1000	0	0	0	0
52:21:62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:63	0	0	0	0	0	0	-1317	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:65	0	0	0	0	0	0	16500	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
52:21:68	0	-632	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:89	0	0	0	0	0	0	0	12264	0	0	0	0	0	0	0
52:21:97	0	0	0	0	0	0	-1724	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60000
52:21:139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32684
52:21:142	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000042:1286	0	0	0	0	0	0		6580	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000105:27	0	0	0	0	0	4609	0		0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000042 52:52:0000034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	289360
52:21:0000059 52:52:0000159	0	0	0	0	0	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
52:21:127	0	0	0	0	-426	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.12. Прирост отопливаемых площадей строительных фондов в общественно-деловом и производственном секторе

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Прирост общественно – делового фонда, тыс.м <sup>2</sup>	0	0	8,013	40,801	1,059	26,423	8,701	9,613	28,222	40,779	4,27	7	0	0	0
Прирост общественно – делового фонда накопительным итогом, тыс.м <sup>2</sup>	0	0	8,013	48,814	49,873	76,296	84,997	94,61	122,83	163,611	167,88	174,88	174,88	174,88	174,881
Прирост по кадастровым кварталам, м <sup>2</sup> :															
52:21:112	–	–	0	39264		2390		5661	10000	5000					
52:21:119	–	–	2000	0											
52:21:124	–	–	0	0		4277									
52:21:139	–	–	0	0											
52:21:142	–	–	5396	0	888			980	3091			7000			
52:21:148	–	–	0	0	171										
52:21:239	–	–	0	1537				2972							
52:21:41	–	–	0	0		19756									
52:21:44	–	–	117	0					9152						
52:21:58	–	–	0	0											
52:21:76	–	–	500	0			4116								
52:21:139	0	0	0	0					4995						
52:21:158 52:21:159	0	0	0	0			4585								
52:21:56									984						
52:21:34 52:21:42											4270				
52:21:69										35779					



## **1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощность) и теплоносителя в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе**

Теплоснабжение городского округа г. Дзержинск обеспечивается следующими теплоснабжающими и теплосетевыми организациями:

- ПАО «Т Плюс» – Дзержинская ТЭЦ;
- ООО «Нижегородтеплогаз» – 43 котельных;
- МУП «ДзержинскЭнерго» – 21 котельная;
- ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова» – одна ТЭЦ, один тепловой пункт;
- ООО «Дзержинсктеплогаз» – 3 котельные;
- АО «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК») – 1 котельная;
- ГБУ ОСРЦИ «Пушкино» – 1 котельная.

В таблице 1.13 приведены сведения о тепловой нагрузке потребителей городского округа г. Дзержинск за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения. К «прочим потребителям» относятся потребители, которые не могут быть отнесены к населению: промышленные потребители, объекты социального, бытового обслуживания населения и т.п. В таблице 1.14 даны сведения о потреблении тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2024 (базовом) году. С учетом ввода в строй новых строительных фондов и сноса ветхого жилья, изменение суммарной присоединенной тепловой нагрузки потребителей городского округа г. Дзержинск в 2024 (базовом) г., получающих тепловую энергию от РСО городского округа, составило 2,361 Гкал/ч. В таблице 1.15 представлены ретроспективные показатели подключенной тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии потребителями городского округа г. Дзержинск. Несмотря на ввод в эксплуатацию новых объектов капитального строительства, потребление тепловой энергии в городском округе г. Дзержинск в 2024 г. снизилось на 102.65 тыс. Гкал. Причина снижения заключается в выводе из эксплуатации ветхих зданий, подключенных к сетям централизованного теплоснабжения, снижении численности населения городского округа г. Дзержинск (таблица 1.1), и увеличении средней температуры воздуха в зимний период (зима 2024/2025 г. стала одной из самых теплых в истории России).

Суммарное потребление тепловой энергии в 2024 г. в жилом и общественно – деловом фонде городского округа г. Дзержинск на нужды отопления и ГВС составило 1121,89 тыс. Гкал. 58% потребленной тепловой энергии выработано на Дзержинской ТЭЦ (рисунок 1.9), ПАО «Т Плюс». 38% потребленной тепловой энергии выработано котельными ООО «Нижегородтеплогаз». На остальные ресурсоснабжающие организации приходится 4% потребленной тепловой энергии.

Таблица 1.13. Тепловая нагрузка потребителей в городском округе г Дзержинск округе в 2024 (базовом) году.

Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч						Всего суммарная нагрузка
	население			прочие			
	Отопление и вентиляция	ГВС (средн.)	Суммарная нагрузка	Технологические нужды	Пар	Суммарная нагрузка	
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Дзержинская ТЭЦ, Дзержинская ТЭЦ	249,5	87,79	337,29	9,2	91,09	100,29	437,58
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 1Н ООО «Нижегородтеплогаз»	8,8476	0,0355	8,8831	-	-	-	8,8831
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 8 ООО «Нижегородтеплогаз»	2,8849	-	2,8849	-	-	-	2,8849
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 13 ООО «Нижегородтеплогаз»	6,7525	-	6,7525	-	-	-	6,7525
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 15 ООО «Нижегородтеплогаз»	4,1575	0,246	4,4035	-	-	-	4,4035
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 20 ООО «Нижегородтеплогаз»	8,4905	-	8,4905	-	-	-	8,4905
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 22 ООО «Нижегородтеплогаз»	4,0347	0,3623	4,397	-	-	-	4,397
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 23 ООО «Нижегородтеплогаз»	4,5632	-	4,5632	-	-	-	4,5632
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 25 ООО «Нижегородтеплогаз»	5,5443	0,0674	5,6117	-	-	-	5,6117
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 26Н ООО «Нижегородтеплогаз»	5,908	-	5,908	-	-	-	5,908
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 27 ООО «Нижегородтеплогаз»	2,6561	-	2,6561	-	-	-	2,6561
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 28 ООО «Нижегородтеплогаз»	3,679	-	3,679	-	-	-	3,679
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 29Н ООО «Нижегородтеплогаз»	5,4539	0,0199	5,4738	-	-	-	5,4738
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 31 ООО «Нижегородтеплогаз»	4,1498	-	4,1498	-	-	-	4,1498
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»	6,4549	0,0447	6,4996	-	-	-	6,4996

Котельная № 32 ООО «Нижегородтеплогаз»							
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 33 ООО «Нижегородтеплогаз»	6,2169	0,0945	6,3114	-	-	-	6,3114
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 34 ООО «Нижегородтеплогаз»	5,7794	0,17	5,9494	-	-	-	5,9494
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 35 ООО «Нижегородтеплогаз»	4,7935	-	4,7935	-	-	-	4,7935
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 36 ООО «Нижегородтеплогаз»	4,6606	-	4,6606	-	-	-	4,6606
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 37 ООО «Нижегородтеплогаз»	8,0399	-	8,0399	-	-	-	8,0399
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 38Н ООО «Нижегородтеплогаз»	6,1886	0,012	6,2006	-	-	-	6,2006
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 40 ООО «Нижегородтеплогаз»	6,6567	-	6,6567	-	-	-	6,6567
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 42 ООО «Нижегородтеплогаз»	6,5351	-	6,5351	-	-	-	6,5351
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 43Н ООО «Нижегородтеплогаз»	5,5548	-	5,5548	-	-	-	5,5548
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 44Н ООО «Нижегородтеплогаз»	3,4403	-	3,4403	-	-	-	3,4403
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 45 ООО «Нижегородтеплогаз»	6,3384	-	6,3384	-	-	-	6,3384
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 46 ООО «Нижегородтеплогаз»	1,5317	0,1946	1,7263	-	-	-	1,7263
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 47Н ООО «Нижегородтеплогаз»	4,7834	-	4,7834	-	-	-	4,7834
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 48Н ООО «Нижегородтеплогаз»	9,9479	1,2216	11,1695	-	-	-	11,1695
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 49 ООО «Нижегородтеплогаз»	2,4662	-	2,4662	-	-	-	2,4662
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 50 ООО «Нижегородтеплогаз»	6,1976	0,0191	6,2167	-	-	-	6,2167
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»	2,8123	-	2,8123	-	-	-	2,8123

Котельная № 51 ООО «Нижегородтеплогаз»							
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 52 ООО «Нижегородтеплогаз»	4,0141	-	4,0141	-	-	-	4,0141
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 53 ООО «Нижегородтеплогаз»	4,6487	-	4,6487	-	-	-	4,6487
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 54 ООО «Нижегородтеплогаз»	3,9156	-	3,9156	-	-	-	3,9156
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 55 ООО «Нижегородтеплогаз»	4,1887	-	4,1887	-	-	-	4,1887
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 56 ООО «Нижегородтеплогаз»	2,7606	-	2,7606	-	-	-	2,7606
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 57 ООО «Нижегородтеплогаз»	4,8621	-	4,8621	-	-	-	4,8621
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 58 ООО «Нижегородтеплогаз»	5,3727	-	5,3727	-	-	-	5,3727
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 59 ООО «Нижегородтеплогаз»	5,3474	-	5,3474	-	-	-	5,3474
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 60Н ООО «Нижегородтеплогаз»	1,7215	-	1,7215	-	-	-	1,7215
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 61 ООО «Нижегородтеплогаз»	7,2605	0,2256	7,4861	-	-	-	7,4861
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 62 ООО «Нижегородтеплогаз»	8,0375	0,0508	8,0883	-	-	-	8,0883
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 64 ООО «Нижегородтеплогаз»	8,2172	0,2191	8,4363	-	-	-	8,4363
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Всего ООО «Нижегородтеплогаз»	225,867	2,9831	228,850	-	-	-	228,850
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 3 МУП «ДзержинскЭнерго»	-	0,0361	0,0361	-	-	-	0,0361
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 7 МУП «ДзержинскЭнерго»	-	0,3206	0,3206	-	-	-	0,3206
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 9 МУП «ДзержинскЭнерго»	0,434	0,0473	0,4813	-	-	-	0,4813
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»	-	0,0318	0,0318	-	-	-	0,0318

Котельная № 11 МУП «ДзержинскЭнерго»							
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 14 МУП «ДзержинскЭнерго»	-	0,0318	0,0318	-	-	-	0,0318
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 21 МУП «ДзержинскЭнерго»	-	0,0361	0,0361	-	-	-	0,0361
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная Гастелло 4а МУП «Дзержинск- Энерго»	-	0,0153	0,0153	-	-	-	0,0153
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная трамвайного депо МУП «Дзержин- скЭнерго»	0,19	-	0,19	-	-	-	0,19
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная Сухаренко 10, МУП «Дзержинск- Энерго»	4,154	0,5035	4,6575	-	-	-	4,6575
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Пыра МУП «Дзержинск- Энерго»	2,6635	-	2,6635	-	-	-	2,6635
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Бабино, Поссовет МУП «Дзер- жинскЭнерго»	0,106	-	0,106	-	-	-	0,106
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Бабино, Школа № 25 МУП «ДзержинскЭнерго»	0,166	-	0,166	-	-	-	0,166
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальная МУП «ДзержинскЭнерго»	0,317	0,0491	0,3661	-	-	-	0,3661
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная Котельная пос. Петряевка, врачебная амбулаторияМУП «ДзержинскЭнерго»	0,0198	-	0,0198	-	-	-	0,0198
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Горбатовка, Детский сад № 147 МУП «ДзержинскЭнерго»	0,1247	-	0,1247	-	-	-	0,1247
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16 МУП	0,2442	-	0,2442	-	-	-	0,2442

«ДзержинскЭнерго»							
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Горбатовка, Поссовет МУП «ДзержинскЭнерго»	0,0421	-	0,0421	-	-	-	0,0421
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная,1А МУП «ДзержинскЭнерго»	0,1811	-	0,1811	-	-	-	0,1811
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34 МУП «ДзержинскЭнерго»	0,0283	-	0,0283	-	-	-	0,0283
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35 «ДзержинскЭнерго»	0,0413	-	0,0413	-	-	-	0,0413
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Желнино (Почта) МУП «ДзержинскЭнерго»	0,015	-	0,015	-	-	-	0,015
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Всего МУП «ДзержинскЭнерго»	8,727	1,0716	9,7986	-	-	-	9,7986
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова" (тепло- пункт)	1,038	-	1,038	-	-	-	1,038
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная ул. Строителей,9в ООО «Дзержинсктеплогаз»	2,408	-	2,408	-	-	-	2,408
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная ул. К.Патоличева,37а ООО «Дзержинсктеплогаз»	2,045	-	2,045	-	-	-	2,045
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пр. Ленина,8а ООО «Дзержинсктеплогаз»	1,093	-	1,093	-	-	-	1,093
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Всего ООО «Дзержинсктеплогаз»	5,546	-	5,546	-	-	-	5,546
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» ГБУ ОСРЦИ Пушкино	0,413	-	0,413	-	-	-	0,413

Итого по ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»	491,091	91,845	582,936	9,2	91,09	100,29	683,226
ЕТО № 2, котельная АО «НОКК»	2,135	-	2,135	-	-	-	2,135
Итого по г.о.г. Дзержинск	493,226	91,8447	585,071	9,2	91,09	100,29	685,361

Таблица 1.14. Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2024 (базовом) году.

Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал						Всего суммарное потребление
	население			прочие			
	Отопление и вентиляция	ГВС	Суммарное потребление	Технологические нужды	Пар	Суммарное потребление	
ПАО «Т Плюс» Дзержинская ТЭЦ	538,44	107,34	645,78	6,87	204,76	211,63	857,41
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 1Н ООО «Нижегородтеплогаз»	14,991	0,060	15,051	-	-	-	15,051
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 8 ООО «Нижегородтеплогаз»	5,737	-	5,737	-	-	-	5,737
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 13 ООО «Нижегородтеплогаз»	10,686	-	10,686	-	-	-	10,686
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 15 ООО «Нижегородтеплогаз»	9,707	0,574	10,281	-	-	-	10,281
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 20 ООО «Нижегородтеплогаз»	12,374	-	12,735	-	-	-	12,735
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 22 ООО «Нижегородтеплогаз»	8,642	0,776	9,418	-	-	-	9,418
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 23 ООО «Нижегородтеплогаз»	7,134	-	7,134	-	-	-	7,134
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 25 ООО «Нижегородтеплогаз»	11,233	0,137	11,370	-	-	-	11,370
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 26Н ООО «Нижегородтеплогаз»	9,973	-	9,973	-	-	-	9,973
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 27 ООО «Нижегородтеплогаз»	5,491	-	5,491	-	-	-	5,491

ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 28 ООО «Нижегородтеплогаз»	7,189	-	7,189	-	-	-	7,189
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 29Н ООО «Нижегородтеплогаз»	10,954	0,040	10,994	-	-	-	10,994
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 31 ООО «Нижегородтеплогаз»	8,005	-	8,005	-	-	-	8,005
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 32 ООО «Нижегородтеплогаз»	12,495	0,087	12,582	-	-	-	12,582
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 33 ООО «Нижегородтеплогаз»	12,626	0,192	12,818	-	-	-	12,818
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 34 ООО «Нижегородтеплогаз»	12,125	0,357	12,482	-	-	-	12,482
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 35 ООО «Нижегородтеплогаз»	9,388	-	9,388	-	-	-	9,388
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 36 ООО «Нижегородтеплогаз»	9,732	-	9,732	-	-	-	9,732
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 37 ООО «Нижегородтеплогаз»	17,710	-	17,710	-	-	-	17,710
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 38Н ООО «Нижегородтеплогаз»	12,508	0,024	12,532	-	-	-	12,532
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 40 ООО «Нижегородтеплогаз»	6,6567	-	10,817	-	-	-	10,817
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 42 ООО «Нижегородтеплогаз»	6,5351	-	12,138	-	-	-	12,138
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 43Н ООО «Нижегородтеплогаз»	5,5548	-	10,764	-	-	-	10,764
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 44Н ООО «Нижегородтеплогаз»	3,4403	-	5,545	-	-	-	5,545
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 45 ООО «Нижегородтеплогаз»	6,3384	-	11,802	-	-	-	11,802
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 46 ООО «Нижегородтеплогаз»	3,566	0,402	3,566	-	-	-	3,566
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 47Н ООО «Нижегородтеплогаз»	7,800	-	7,800	-	-	-	7,800



ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 48Н ООО «Нижегородтеплогаз»	22,782	2,797	25,579	-	-	-	25,579
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 49 ООО «Нижегородтеплогаз»	4,338	-	4,338	-	-	-	4,338
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 50 ООО «Нижегородтеплогаз»	10,768	0,033	10,801	-	-	-	10,801
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 51 ООО «Нижегородтеплогаз»	5,197	-	5,197	-	-	-	5,197
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 52 ООО «Нижегородтеплогаз»	7,457	-	7,457	-	-	-	7,457
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 53 ООО «Нижегородтеплогаз»	8,251	-	8,251	-	-	-	8,251
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 54 ООО «Нижегородтеплогаз»	6,970	-	6,970	-	-	-	6,970
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 55 ООО «Нижегородтеплогаз»	7,103	-	7,103	-	-	-	7,103
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 56 ООО «Нижегородтеплогаз»	5,744	-	5,744	-	-	-	5,744
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 57 ООО «Нижегородтеплогаз»	8,893	-	8,893	-	-	-	8,893
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 58 ООО «Нижегородтеплогаз»	10,102	-	10,102	-	-	-	10,102
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 59 ООО «Нижегородтеплогаз»	10,465	-	10,465	-	-	-	10,465
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 60Н ООО «Нижегородтеплогаз»	3,024	-	3,024	-	-	-	3,024
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 61 ООО «Нижегородтеплогаз»	13,444	0,418	13,862	-	-	-	13,862
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 62 ООО «Нижегородтеплогаз»	15,105	0,095	15,200	-	-	-	15,200
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 64 ООО «Нижегородтеплогаз»	14,587	0,389	14,976	-	-	-	14,976
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Всего ООО «Нижегородтеплогаз»	402,82	6,38	431,70	-	-	-	431,70

ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 3 МУП «ДзержинскЭнерго»	-	0,045	0,045	-	-	-	0,045
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 7 МУП «ДзержинскЭнерго»	-	0,679	0,679	-	-	-	0,679
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 9 МУП «ДзержинскЭнерго»	0,912	0,099	1,011	-	-	-	1,011
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 11 МУП «ДзержинскЭнерго»	-	0,208	0,208	-	-	-	0,208
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 14 МУП «ДзержинскЭнерго»	-	0,279	0,279	-	-	-	0,279
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная № 21 МУП «ДзержинскЭнерго»	-	0,317	0,317	-	-	-	0,317
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная Гастелло 4а МУП «ДзержинскЭнерго»	-	0,130	0,130	-	-	-	0,130
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная трамвайного депо МУП «Дзержинск- Энерго»	0,317	-	0,317	-	-	-	0,317
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная Сухаренко 10, МУП «Дзержинск- Энерго»	10,643	1,287	11,930	-	-	-	11,930
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Пыра МУП «ДзержинскЭнерго»	0,355	-	0,355	-	-	-	0,355
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Бабино, Поссовет МУП «Дзержин- скЭнерго»	0,197	-	0,197	-	-	-	0,197
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Бабино, Школа № 25 МУП «Дзер- жинскЭнерго»	0,305	-	0,305	-	-	-	0,305
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальная МУП «ДзержинскЭнерго»	0,691	0,107	0,798	-	-	-	0,798
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная Котельная пос. Петряевка, врачебная амбулаторияМУП «ДзержинскЭнерго»	0,042	-	0,042	-	-	-	0,042

ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Горбатовка, Детский сад № 147 МУП «ДзержинскЭнерго»	0,265	-	0,265	-	-	-	0,265
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16 МУП «ДзержинскЭнерго»	0,450	-	0,450	-	-	-	0,450
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Горбатовка, Поссовет МУП «ДзержинскЭнерго»	0,081	-	0,081	-	-	-	0,081
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А МУП «ДзержинскЭнерго»	0,357	-	0,357	-	-	-	0,357
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34 МУП «ДзержинскЭнерго»	0,054	-	0,054	-	-	-	0,054
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35 «ДзержинскЭнерго»	0,089	-	0,089	-	-	-	0,089
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пос. Желнино (Почта) МУП «ДзержинскЭнерго»	0,029	-	0,029	-	-	-	0,029
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Всего МУП «ДзержинскЭнерго»	14,787	3,151	17,938	-	-	-	17,938
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова" (теплопункт)	8,05	-	8,05	-	-	-	8,05
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная ул. Строителей, 9в ООО «Дзержинсктеплогаз»	5,480	-	5,480	-	-	-	5,480
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная ул. К.Патоличева, 37а ООО «Дзержинсктеплогаз»	2,014	-	2,014	-	-	-	2,014
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Котельная пр. Ленина, 8а ООО «Дзержинсктеплогаз»	1,002	-	1,002	-	-	-	1,002

ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» Всего ООО «Дзержинсктеплогаз»	8,496	-	8,496	-	-	-	8,496
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» ГБУ ОСРЦИ Пушкино	1,258	-	1,258	-	-	-	1,258
Итого по ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»	973,851	116,871	1090,722	6,87	204,76	211,63	1302,352
ЕТО № 2, котельная АО «НОКК»	4,390	-	4,390	-	-	-	4,390
Итого по г.о.г. Дзержинск	978,241	116,871	1095,112	6,87	204,76	211,63	1306,742

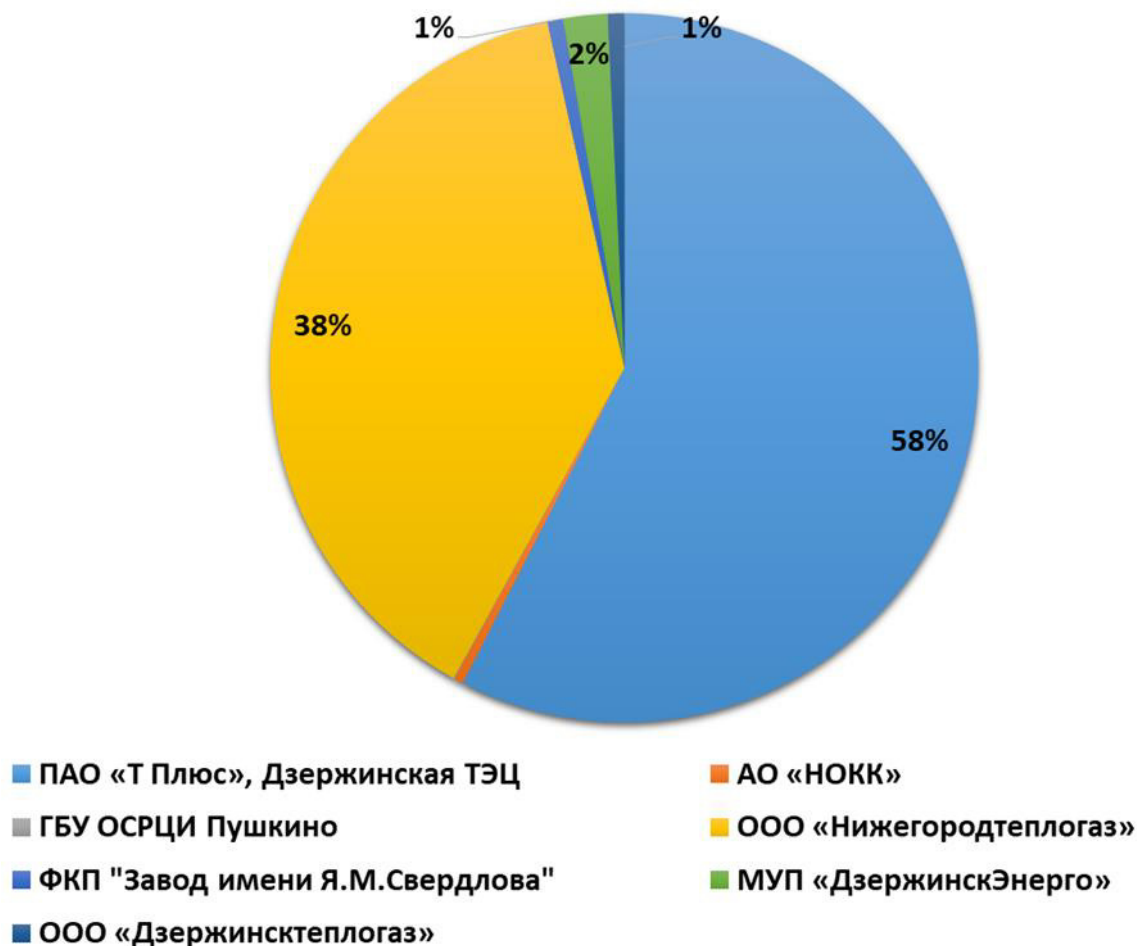


Рисунок 1.9. Выработка тепловой энергии ресурсо – снабжающими организациями городского округа г. Дзержинск на нужды отопления и ГВС в 2024 г.

Расчет прогноза прироста тепловой нагрузки, объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя осуществляется на основе удельных значений теплопотребления и удельной тепловой нагрузки для вновь строящихся зданий в границах городского округа г. Дзержинск. Прирост тепловой нагрузки перспективных объектов жилого строительства на протяжении расчетного периода и в ретроспективе представлен в таблице 1.15. В таблице 1.16 приведен прирост тепловой нагрузки перспективных объектов общественно-делового и производственного строительства на протяжении расчетного периода и в ретроспективе. Прогноз тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых зданий приведенную в таблице 1.17 – 1.20.

Согласно представленных данных, за счет строительства и ввода новых площадей жилого фонда, а так же за счет сноса ветхого и аварийного жилья, прогнозное увеличение тепловой нагрузки потребителей городского округа г. Дзержинск в 2020-2034 гг. на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в жилых микрорайонах составит 95,171 Гкал/ч. Прирост тепловой нагрузки потребителей жилого и общественно – делового фонда, подключенных к сетям централизованного теплоснабжения в 2025 – 2034 гг. составит 98,13 Гкал/ч. Прирост тепловой нагрузки жилых зданий с индивидуальными источниками тепловой энергии составит 6,123 Гкал/ч.

Таблица 1.15. Прирост тепловой нагрузки за счет перспективного жилого строительства в 2020 – 2034 гг.

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Прирост тепловой нагрузки в жилом фонде, Гкал/ч	2,617	3,964	5,987	8,323	12,249	14,626	19,076	20,998	23,572	27,714	31,507	31,773	32,847	33,057	95,171
Прирост тепловой нагрузки в жилом фонде накопительным итогом, Гкал/ч	2,617	1,348	2,022	2,336	3,926	2,377	4,450	1,923	2,574	4,142	3,793	0,266	1,074	0,210	62,062
Прирост по кадастровым кварталам:															
52:21:104	0,2626	0,1031	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:105	0	0	-0,238	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:108	-0,269	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:109	0,975	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:111	0	0	0	0	0	0	-0,084	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:112	0	0	0,5075	0,4997	2,304	0	0,956	0	1,152	0	0	0	0	0	0
52:21:116	0	0	0	0	0	0	0	-0,028	0	0	0	0	0	0	0
52:21:118	0	0	0	0,0508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:120	0	0	0,3346	0	0	0	0	0,601	0	0	0	0	0	0	0
52:21:124	0	0	0	0,3808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:125	0	0	0	1,0868	0,936	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:135	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,047	0	0	0	0	0	0
52:21:139	0,7057	0,381	0,5939	0	0	0,3856	0,296	0,7755	0,96	0	0	0	0	0	0
52:21:140	0	0	0	0	0	-0,061	-0,059	-0,103	-0,317	0	0	0	0	0	23,4
52:21:141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:142	0	0	0	0	0,476	0	0	0	0	2,067	3,151	0,0563	0,864	0	0
52:21:152	0	0	-0,009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:161	0	0	0	-0,012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:163	0	-0,032	-0,036	-0,036	0	0	0	0	0	0	-0,1604	0	0	0	0
52:21:239	0	0	-0,017	0	0	0	0	0	0	0	-0,024	0	0	0	0
52:21:37	0	0	0	-0,359	-0,587	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:41	0	0	0	0	0	0	0,874	-0,127	0	0	0	0	0	0	0
52:21:47	0	0	0	0	0	0	-0,038	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:48	0	0	-0,056	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,039	0	0	0	0	0

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
52:21:56	0	0	0	0	0	-0,0242	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:58	0,9424	0,9424	0,9424	0,7249	0,835	0,725	0,725	0,725	0,616	0,616	0,616	0	0	0	0
52:21:62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:63	0	0	0	0	0	0	-0,117	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:65	0	0	0	0	0	0	1,391	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:68	0	-0,047	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:89	0	0	0	0	0	0	0	1,288	0	0	0	0	0	0	0
52:21:97	0	0	0	0	0	0	-0,171	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,303
52:21:139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,116
52:21:142	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000042:1286	0	0	0	0	0	0	0	0,498	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000105:27	0	0	0	0	0	0,4498	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23,033
52:21:0000034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000059	0	0	0	0	0	0,21	0,677	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
52:52:0000159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:127	0	0	0	0	-0,038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.16. Прирост тепловой нагрузки общественно-делового и производственного строительства в 2020 – 2034 гг.

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Прирост тепловой нагрузки в общественно – деловом фонде, Гкал/ч	0	0	2,5551	4,0418	0,264	4,1189	2,788	2,071	2,082	3,455	0,451	0,2961	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки в общественно – деловом фонде накопительным итогом, Гкал/ч	0	0	2,5551	6,5969	6,8609	10,9798	13,7678	15,8388	17,9208	21,3758	21,8268	22,1229	22,1229	22,1229	22,1229
Прирост по кадастровым															

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
кварталам:															
52:21:112	0	0	0	3,9624	0	0,9708	0	0,85	0,435	0,255	0	0	0	0	0
52:21:119	0	0	0,248	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:124	0	0	0	0	0	0,1514	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:139	0	0	0,7483	0	0	0	0	0,07	0,12	0	0	0	0	0	0
52:21:142	0	0	0	0	0,246	0	0	1,151	0,326	0	0	0,2961	0	0	0
52:21:148	0	0	0,3912	0	0,018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:41	0	0	0	0,0794	0	2,9967	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:44	0	0	0	0	0	0	0	0	0,823	0	0	0	0	0	0
52:21:58	0	0	0,0076	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:76	0	0	0	0	0	0	2,788	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:139	0	0	1,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:158 52:21:159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:56	0	0	0	0	0	0	0	0	0,378	0	0	0	0	0	0
52:21:34 52:21:42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,451	0	0	0	0
52:21:69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,2	0	0	0	0	0

Таблица 1.17. Прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение за счет нового строительства и сноса зданий в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2027 гг., Гкал/ч.

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2025 г.			2026 г.			2027 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (среднечасовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (среднечасовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (среднечасовое)	Всего
1	Многоквартирные жилые здания	0,694	0,1414	0,8354	2,7131	0,8039	3,5170	2,638	0,6155	3,2535
2	Индивидуальные жилые здания	0,8421	0,0929	0,935	0,8421	0,0929	0,935	0,8421	0,0929	0,935
3	Общественно-деловые здания	3,7099	0,4090	4,1189	2,8039	0,4511	3,255	2,0197	0,0513	2,071
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	-0,1608	0	-0,1608	-0,255	0	-0,255	-0,286	0	-0,286
6	Всего	5,0852	0,6433	5,7285	6,1041	1,3479	7,4520	5,2138	0,7597	5,9735



Таблица 1.18. Прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение за счет нового строительства и сноса зданий в городском округе г. Дзержинск в 2028 – 2030 гг., Гкал/ч.

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2028 г.			2029 г.			2030 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (средне- совое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне- совое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне- совое)	Всего
1	Многоквартирные жилые здания	1,65	0,462	2,112	2,834	0,521	3,355	2,661	0,49	3,151
2	Индивидуальные жилые здания	0,754	0,072	0,826	0,754	0,072	0,826	0,754	0,072	0,826
3	Общественно-деловые здания	1,9734	0,1086	2,082	3,4140	0,0410	3,455	0,381	0,069	0,451
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	-0,364	0	-0,364	-0,039	0	-0,039	-0,1844	0	-0,1844
6	Всего	3,9824	0,7056	4,656	6,9630	0,6340	7,597	3,6116	0,6310	4,2436

Таблица 1.19. Прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение за счет нового строительства и сноса зданий в городском округе г. Дзержинск в 2031 – 2033 гг., Гкал/ч.

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2031 г.			2032 г.			2033 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (средне- совое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне- совое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне- совое)	Всего
1	Многоквартирные жилые здания	0,0440	0,0123	0,0563	0,7166	0,1474	0,864	0	0	0
2	Индивидуальные жилые здания	0,178	0,032	0,21	0,178	0,032	0,21	0,178	0,032	0,21
3	Общественно-деловые здания	0,2793	0,0168	0,2961	0	0	0	0	0	0
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего	0,5012	0,0612	0,5624	0,8946	0,1794	1,0740	0,1780	0,0320	0,2100

Таблица 1.20. Прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение за счет нового строительства и сноса зданий в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг., Гкал/ч.

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч					
		2034 г.			2025 – 2034 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (средне- свое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне- свое)	Всего
1	Многоквартирные жилые здания	60,7455	1,1060	61,8515	73,9610	4,1247	78,0857
2	Индивидуальные жилые здания	0,178	0,032	0,21	5,5004	0,6226	6,1230
3	Общественно-деловые здания	0	0	0	14,1729	1,1771	12,1500
4	Производственные здания	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	-1,1816	0,0000	-1,1816
6	Всего	60,92	1,14	62,06	92,3771	5,9244	95,1015

Суммарная нагрузка на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение общественно – деловых зданий городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг. увеличится с 149,70 Гкал/ч до 165,05 Гкал/ч (9,3 %). Суммарная тепловая нагрузка на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение жилых зданий, подключенных к сетям централизованного теплоснабжения, в период 2025 – 2034 гг. увеличится с 432,10 Гкал/ч до составит 514,97 Гкал/ч (увеличится на 19,2 %) (рисунок 2.10). В течение 2025 – 2034 гг. 25% прироста тепловой нагрузки в городском округе г. Дзержинск приходится на потребителей, расположенных в кадастровых кварталах 52:21:0000034 - 52:21:0000042, на 24% увеличится присоединенная тепловая нагрузка потребителей в кадастровом квартале 52:21:0000140.

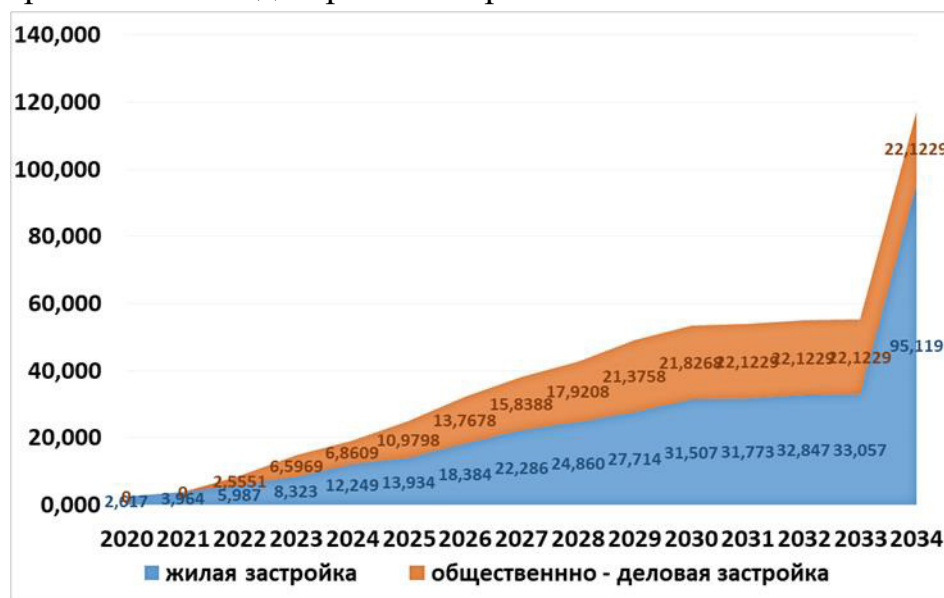


Рисунок 1.10. Прирост тепловой нагрузки с перспективной застройкой в период с 2020 по 2034 гг. в городском округе г. Дзержинск, Гкал/ч.

Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение за счет ввода в строй новых объектов капитального строительства и сноса ветхого и аварийного жилья в городском округе г. Дзержинск в 2024 – 2034 гг. приведен в таблице 1.21 – 1.22 и рисунке 1.10. Суммарный прирост потребления тепловой энергии в городском округе г. Дзержинск составит 277,73 тыс. Гкал. 78% прироста потребления тепловой энергии в рассматриваемый период приходится на многоквартирную жилую застройку, запланированную к строительству в 2025 – 2034 гг. За счет сноса ветхого и аварийного жилья снижение потребления тепловой энергии в городском округе г. Дзержинск составит 3,5 тыс. Гкал (рисунок 1.11).

В таблице 1.23 – 1.26 представлены сведения по прогнозу прироста потребления тепловой энергии в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг. объектами жилой и общественно – деловой застройки.

Таблица 1.21. Прирост потребления тепловой энергии за счет перспективного жилого строительства в 2020 – 2034 гг. в городском округе г. Дзержинск, тыс. Гкал

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Прирост потребления в жилищном фонде, тыс.Гкал	8,797	4,326	6,862	8,795	15,232	5,534	16,446	8,945	9,36	13,488	12,471	0,908	3,665	0,698	161,489
Прирост потребления в жилищном фонде накопительным итогом, тыс.Гкал	8,797	13,123	19,985	28,78	44,012	49,546	65,992	74,937	84,297	97,785	110,256	111,164	114,829	115,527	277,016
Прирост по кадастровым кварталам:															
52:21:104	0,904	0,345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:105	0	0	-0,612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:108	-0,843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:109	3,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:111	0	0	0	0	0	0	-0,202	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:112	0	0	1,747	1,778	10,195	0	3,2	0	4,29	0	0	0	0	0	0
52:21:116	0	0	0	0	0	0	0	-0,067	0	0	0	0	0	0	0
52:21:118	0	0	0	0,428	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:120	0	0	1,13	0	0	0	0	2,249	0	0	0	0	0	0	0
52:21:124	0	0	0	1,351	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:125	0	0	0	3,997	3,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:135	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,113	0	0	0	0	0	0
52:21:139	2,429	1,339	2,054	0	0	1,321	1,025	2,75	3,575	0	0	0	0	0	1,070
52:21:140	0	0	0	0	0	-0,147	-0,142	-0,324	-0,695	0	0	0	0	0	58,857
52:21:141	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,067	0	0	0	0	0	0
52:21:142	0	0	0	0	1,591	0	0	0	0	6,908	10,535	0,21	2,967	0	0
52:21:152	0	0	-0,024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:161	0	0	0	-0,031	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:163	0	-0,083	-0,092	-0,092	0	0	0	0	0	0	-0,386	0	0	0	0
52:21:239	0	0	-0,044	0	0	0	0	0	0	0	-0,048	0	0	0	0
52:21:37	0	0	0	-0,923	-2,355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:41	0	0	0	0	0	0	2,923	-0,306	0	0	0	0	0	0	0
52:21:47	0	0	0	0	0	0	-0,092	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:48	0	0	-0,144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
52:21:53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,094	0	0	0	0	0
52:21:56	0	0	0	0	0	-0,058	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:58	2,847	2,847	2,847	2,287	2,793	2,179	2,179	2,179	1,672	1,672	1,672	0	0	0	0
52:21:62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:63	0	0	0	0	0	0	-0,281	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:65	0	0	0	0	0	0	7,549	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:68	0	-0,122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:89	0	0	0	0	0	0	0	4,304	0	0	0	0	0	0	0
52:21:97	0	0	0	0	0	0	-0,411	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21,072
52:21:139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21,858
52:21:142	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000042:1286	0	0	0	0	0	0	0	1,766	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000105:27	0	0	0	0	0	1,541	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57,934
52:21:0000034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000059	0	0	0	0	0	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
52:52:0000159	0	0	0	0	0	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
52:21:127	0	0	0	0	-0,152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.22. Прирост потребления тепловой энергии потребителями общественно-делового и производственного строительства в 2020 – 2034 гг. в городском округе г. Дзержинск, тыс. Гкал

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Прирост потребления общественно – деловой застройкой, тыс. Гкал	0	0	6,693	11,719	0,706	12,378	9,858	5,595	5,855	8,721	1,499	0,814	0	0	0
Прирост потребления общественно – деловой	0	0	6,693	18,412	19,118	31,496	41,354	46,949	52,804	61,525	63,024	63,838	63,838	63,838	63,838

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
застройкой накопительным итогом, тыс.Гкал															
Прирост по кадастровым кварталам,;															
52:21:112	0	0	0	11,493	0	2,917	0	2,296	1,389	0,86	0	0	0	0	0
52:21:119	0	0	0,638	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:124	0	0	0	0	0	0,455	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:139	0	0	1,924	0	0	0	0	0,189	0,327	0	0	0	0	0	0
52:21:142	0	0	0	0	0,658	0	0	3,110	1,086	0	0	0,814	0	0	0
52:21:148	0	0	1,129	0	0,048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:41	0	0	0	0,226	0	9,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:44	0	0	0	0	0	0	0	0	2,024	0	0	0	0	0	0
52:21:58	0	0	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:76	0	0	0	0	0	0	8,378	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:139	0	0	2,982	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:158 52:21:159	0	0	0	0	0	0	1,48	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:56	0	0	0	0	0	0	0	0	1,029	0	0	0	0	0	0
52:21:34 52:21:42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,499	0	0	0	0
52:21:69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,861	0	0	0	0	0

Таблица 1.23. Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение за счет нового строительства и сноса зданий в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2027 гг., тыс. Гкал.

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, тыс. Гкал								
		2025 г.			2026 г.			2027 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (среднечасовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (среднечасовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (среднечасовое)	Всего
1	Многоквартирные жилые здания	1,701	1,161	2,862	11,001	3,696	14,697	6,13	5,006	11,136
2	Индивидуальные жилые здания	2,001	0,877	2,878	2,001	0,877	2,878	2,001	0,877	2,878
3	Общественно-деловые здания	8,932	3,446	12,378	7,029	2,829	9,858	3,759	0,356	4,115
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	-0,387	0	-0,387	-1,128	0	-1,128	-0,764	0	-0,764
6	Всего	12,247	5,484	17,731	18,903	7,402	26,305	11,126	6,239	17,365

Таблица 1.24. Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение за счет нового строительства и сноса зданий в городском округе г. Дзержинск в 2028 – 2030 гг., тыс. Гкал.

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост потребления тепловой энергии за счёт нового строительства, тыс. Гкал								
		2028 г.			2029 г.			2030 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (средне- свое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне- свое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне- свое)	Всего
1	Многоквартирные жилые здания	3,973	3,893	7,866	6,824	4,389	11,213	6,407	4,128	10,535
2	Индивидуальные жилые здания	1,648	0,722	2,37	1,648	0,722	2,37	1,648	0,722	2,37
3	Общественно-деловые здания	4,717	1,138	5,855	6,186	2,535	8,721	0,917	0,581	1,498
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	-0,875	0	-0,875	-0,094	0	-0,094	-0,434	0	-0,434
6	Всего	9,463	5,753	15,216	16,535	7,646	22,209	8,538	5,431	13,969

Таблица 1.25. Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение за счет нового строительства и сноса зданий в городском округе г. Дзержинск в 2031 – 2033 гг., тыс. Гкал.

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост потребления тепловой энергии за счёт нового строительства, тыс. Гкал								
		2031 г.			2032 г.			2033 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (средне- свое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне- свое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне- свое)	Всего
1	Многоквартирные жилые здания	0,106	0,104	0,21	1,725	1,242	2,967	0	0	0
2	Индивидуальные жилые здания	0,429	0,27	0,699	0,429	0,27	0,699	0,429	0,27	0,699
3	Общественно-деловые здания	0,672	0,142	0,814	0	0	0	0	0	0
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего	1,207	0,516	1,723	2,154	1,512	3,666	0,429	0,27	0,699



Таблица 1.26. Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение за счет нового строительства и сноса зданий в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг., тыс. Гкал.

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост потребления тепловой энергии за счёт нового строительства, тыс. Гкал					
		2034 г.			2025 – 2034 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (среднечасовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (среднечасовое)	Всего
1	Многоквартирные жилые здания	144,168	16,624	160,792	179,767	38,207	217,974
2	Индивидуальные жилые здания	0,429	0,27	0,699	12,663	5,877	18,54
3	Общественно-деловые здания	0	0	0	35,166	11,524	46,69
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	-3,242	0	-3,242
6	Всего	144,597	16,894	161,491	224,354	55,608	279,962

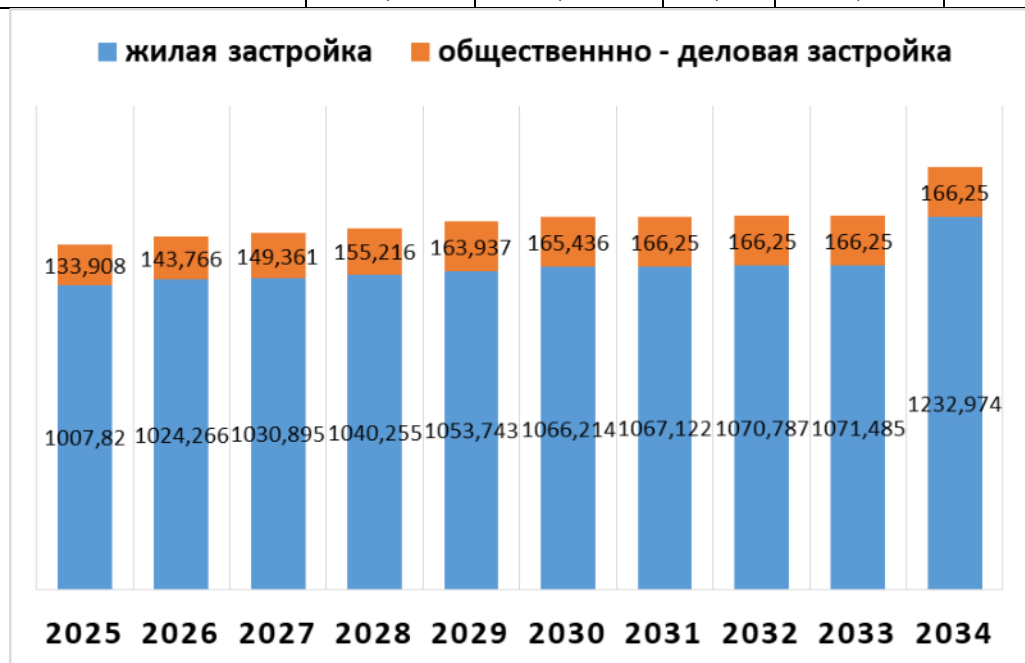


Рисунок 1.11. Прогноз прироста потребления тепловой энергии в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг. потребителями, тыс. Гкал.

Потребление тепловой энергии на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения в жилом фонде городского округа г. Дзержинск в 2034 г. составит 1217,9 тыс. Гкал (увеличится на 17,9 %). Потребление тепловой энергии на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения в общественно - деловом фонде городского округа г. Дзержинск в 2034 г. составит 166,25 тыс. Гкал (увеличится на 27,7 %). 58 % прироста тепловой нагрузки потребителей с индивидуальными источниками тепловой энергии произойдет в квартале 52:26:30023. Прогнозное значение потребления тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения промышленных потребителей в 2025 – 2034 г. не изменится и будет равным потреблению в 2024 г.

### 1.3. Прогноз прироста объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя отдельно по каждому виду теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения

В период 2025 – 2034 гг. в городском округе г. Дзержинск запланирован ввод в строй 73 тыс. м<sup>2</sup> строительных фондов, оснащенных индивидуальными источниками тепловой энергии. В таблице 1.27 приведены сведения по приросту тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения в 2025 – 2034 г. Прирост тепловой нагрузки потребителей в зонах индивидуального теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг. составит 6,59 Гкал/ч (рисунок 1.12). 61 % прироста тепловой нагрузки потребителей с индивидуальными источниками тепловой энергии произойдет в квартале 52:21:58.

Изменение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию, горячее водоснабжение и суммарное потребление тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения городского округа г. Дзержинск показано в таблице 1.28. Суммарный прирост потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг. составит 31,3 тыс. Гкал.

Прогноз прироста потребления теплоносителя в рассматриваемый период не составляется, т.к. в зонах индивидуального теплоснабжения потребления теплоносителя не происходит.

Таблица 1.27. Прирост тепловой нагрузки потребителей в зонах индивидуального теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг., Гкал/ч.

Год	Кадастровый квартал						Всего за год
	52:21:58			52:21:0000059 52:52:0000159			
	отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиляция	ГВС	всего	
2025	0,653	0,072	0,725	0,178	0,032	0,21	0,935
2026	0,653	0,072	0,725	0,585	0,091	0,676	1,401
2027	0,653	0,072	0,725	0,178	0,032	0,21	0,935
2028	0,554	0,062	0,616	0,178	0,032	0,21	0,826

2029	0,554	0,062	0,616	0,178	0,032	0,21	0,826
2030	0,554	0,062	0,616	0,178	0,032	0,21	0,826
2031	-	-	-	0,178	0,032	0,21	0,21
2032	-	-	-	0,178	0,032	0,21	0,21
2033	-	-	-	0,178	0,032	0,21	0,21
2034	-	-	-	0,178	0,032	0,21	0,21

Таблица 1.28. Прирост потребления тепловой энергии потребителей в зонах индивидуального теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг., тыс. Гкал.

Год	Кадастровый квартал						Всего за год
	52:21:58			52:21:0000059 52:52:0000159			
	отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиляция	ГВС	всего	
2025	1,527	0,607	2,134	0,429	0,27	0,699	2,833
2026	1,527	0,607	2,134	1,412	0,767	2,179	4,313
2027	1,527	0,607	2,134	0,429	0,27	0,699	2,833
2028	1,219	0,452	1,671	0,429	0,27	0,699	2,37
2029	1,219	0,452	1,671	0,429	0,27	0,699	2,37
2030	1,219	0,452	1,671	0,429	0,27	0,699	2,37
2031	-	-	-	0,429	0,27	0,699	0,699
2032	-	-	-	0,429	0,27	0,699	0,699
2033	-	-	-	0,429	0,27	0,699	0,699
2034	-	-	-	0,429	0,27	0,699	0,699

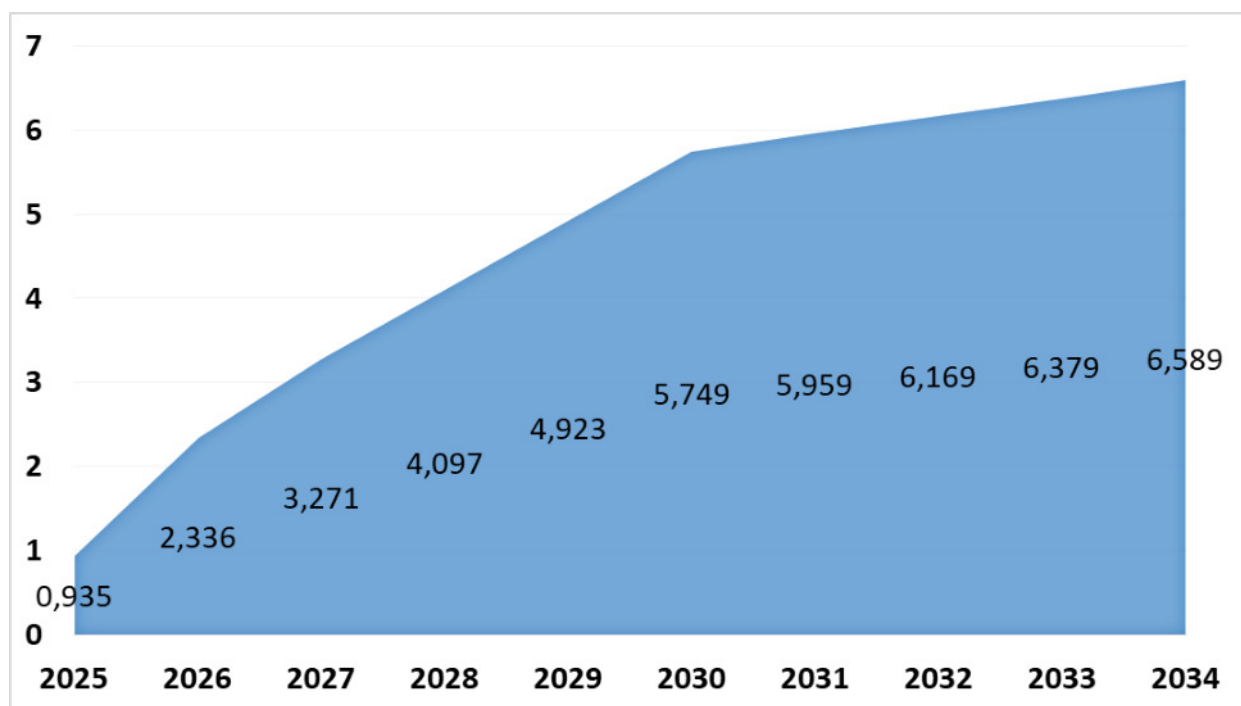


Рисунок 1.12. Прирост тепловой нагрузки потребителей в зонах индивидуального теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг., Гкал/ч.

#### **1.4. Сведения об изменении суммарной тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии потребителями городского округа г. Дзержинск в период актуализации схемы теплоснабжения**

В таблице 1.29 – 1.32 показан перспективный прирост тепловой нагрузки за счет нового строительства в зонах действия источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг. К перспективным котельным относятся источники тепловой энергии, находящиеся вне зоны действия существующих источников и запланированные к строительству. Увеличение присоединенной тепловой нагрузки Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» составит 37,02 Гкал/ч. Перспективная нагрузка потребителей городского округа г. Дзержинск, находящихся вне радиуса эффективного теплоснабжения существующих источников тепловой энергии, составляет 9,6 Гкал/ч. Для покрытия этой тепловой нагрузки в городском округе г. Дзержинск планируется использование индивидуальных источников тепловой энергии и строительство дополнительных источников тепловой энергии: перспективной котельной и котельной микрорайона «Западный – 2».

В таблице 1.33 показана расчетная тепловая нагрузка потребителей источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг. По состоянию на 2034 г. 61 % присоединенной нагрузки будет приходиться на Дзержинскую ТЭЦ ПАО «Т Плюс» (рисунок 1.13). 36 % присоединенной тепловой нагрузки будет приходиться на котельные ООО «Нижегородтеплогаз». На остальные источники тепловой энергии городского округа г. Дзержинск будет приходиться 3% тепловой нагрузки.

В таблице 1.34 – 1.38 показан перспективный прирост потребления тепловой энергии за счет нового строительства в зонах действия источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск в 2024 – 2034 гг. Потребление тепловой энергии потребителями, присоединенными к тепловым сетям Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс», в 2024 – 2034 гг. увеличится на 64,7 тыс. Гкал. Потребление тепловой энергии потребителями котельных ООО «Нижегородтеплогаз» увеличится на 129,3 тыс. Гкал. Потребление тепловой энергии в 2024 – 2034 гг. потребителями городского округа г. Дзержинск, находящимися вне радиуса эффективного теплоснабжения существующих источников тепловой энергии, составляет 20,5 тыс. Гкал.

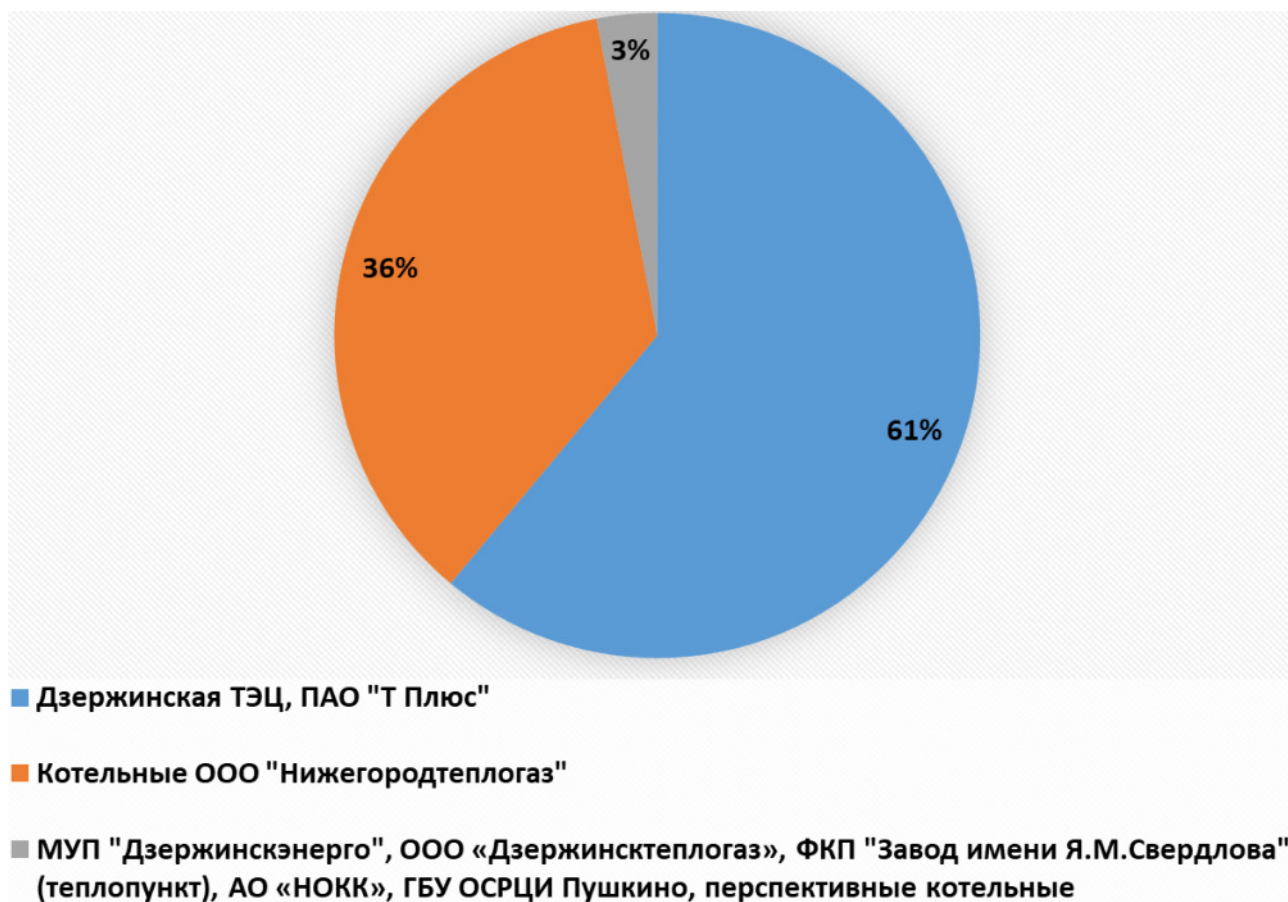


Рисунок 1.13. Прогнозное распределение присоединенной тепловой нагрузки потребителей городского округа г. Дзержинск в 2034 г.

### **1.5. Прогнозы прироста объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах**

Теплоснабжающими организациями городского округа г. Дзержинск в настоящее время не получены заявки и не выданы технические условия на присоединение к тепловым сетям объектов промышленного назначения.

Увеличение потребления тепловой энергии, передаваемой с паром, производственными потребителями не планируется. По данным, полученным в ходе актуализации Схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск, в рассматриваемый период увеличения объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, не ожидается. Таким образом, значения существующего потребления тепловой энергии, передаваемой с паром, для существующих промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2034 г.

Таблица 1.29. Перспективное изменение тепловой нагрузки потребителей городского округа г. Дзержинск за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии в 2025 – 2027 гг., Гкал/ч

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	2025 г.			2026 г.			2027 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиля- ция	ГВС	всего
ПАО «Т Плюс»										
1	Дзержинская ТЭЦ	3,7099	0,409	4,1189	4,8449	1,1261	5,971	1,8927	0,0513	1,944
1	Итого по ист. с комб. выруб. тепловой и электрич. энергии	3,7099	0,409	4,1189	4,8449	1,1261	5,971	1,8927	0,0513	1,944
ООО «Нижегородтеплогаз»										
1	Котельная № 23							1,088	0,2	1,288
1	Котельная № 25							0,4038	0,0942	0,498
1	Котельная №38	-0,0756		-0,0756						
1	Котельная № 45	0,2885	0,1613	0,4498						
1	Котельная № 49				-0,1709		-0,1709			
1	Котельная № 59									
1	Котельная № 60Н				-0,1169		-0,1169			
1	Котельная № 61				-0,084		-0,084	-0,028		-0,028
1	Котельная № 64Н	-0,061		-0,061	-0,059		-0,059	-0,131		-0,131
1	Итого по котельным	0,2275	0,1613	0,3888	-0,4308	0	-0,4308	1,3328	0,2942	1,627
МУП «Дзержинскэнерго»										
1	Котельная, ул. Сухаренко 10							0,584	0,108	0,692
	Итого по котельным							0,584	0,108	0,692
Перспективная котельная мкр. «Западный-2»										
1	Котельная мкр. «Западный-2»	0,3203	0,0653	0,3856	0,2442	0,0518	0,296	0,6288	0,1467	0,7755
	Итого по котельной	0,3203	0,0653	0,3856	0,2442	0,0518	0,296	0,6288	0,1467	0,7755
1	Перспективная котельная									
1	Индивидуальное газовое отопление	0,8179	0,0929	0,9108	1,2501	0,1519	1,402	0,8421	0,0929	0,935
1	Итого по перспективным, индивиду- альным и прочим ист. тепл. энергии	1,1382	0,1582	1,2964	1,4943	0,2037	1,698	1,4709	0,2396	1,7105
Итого по всем источникам:		5,00	0,7285	5,7285	5,9084	1,3298	7,2382	5,2804	0,6931	5,9735

Таблица 1.30. Перспективное изменение тепловой нагрузки потребителей городского округа г. Дзержинск за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии в 2028 – 2030 гг., Гкал/ч

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	2028 г.			2029 г.			2030 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиля- ция	ГВС	всего
ПАО «Т Плюс»										
1	Дзержинская ТЭЦ	2,239	0,617	2,856	1,998	0,324	2,322	3,042	0,559	3,602
1	Итого по ист. с комб. выраб. тепловой и электрич. энергии	2,239	0,617	2,856	1,998	0,324	2,322	3,042	0,559	3,602
ООО «Нижегородтеплогаз»										
1	Котельная № 23									
1	Котельная № 25									
1	Котельная № 38				-0,039		-0,039			
1	Котельная № 45									
1	Котельная № 49									
1	Котельная № 59				3,174	0,026	3,2			
1	Котельная № 60Н									
1	Котельная № 61	-0,047		-0,047						
1	Котельная № 64Н	-0,317		-0,317						
1	Итого по котельным	-0,364	0	-0,364	4,223	0,226	4,449	0	0	0
МУП «Дзержинскэнерго»										
1	Котельная, ул. Сухаренко 10									
	Итого по котельным									
Перспективная котельная мкр. «Западный-2»										
1	Котельная мкр. «Западный-2»	0,7507	0,2093	0,96						
	Итого по котельной	0,7507	0,2093	0,96						
1	Перспективная котельная	0,3583	0,0197	0,378						
1	Индивидуальное газовое отопление	0,754	0,072	0,826	0,754	0,072	0,826	0,5696	0,072	0,6416
1	Итого по перспективным, индивиду- альным и прочим ист. Тепл. Энергии	1,863	0,301	2,164	0,754	0,072	0,826	0,5696	0,072	0,6416
Итого по всем источникам:		3,738	0,918	4,656	5,887	0,422	6,309	3,6116	0,631	4,2436



Таблица 1.31. Перспективное изменение тепловой нагрузки потребителей городского округа г. Дзержинск за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии в 2031 – 2033 гг., Гкал/ч

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	2031 г.			2032 г.			2033 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиля- ция	ГВС	всего
ПАО «Т Плюс»										
1	Дзержинская ТЭЦ	0,3233	0,0291	0,3524	0,7166	0,1474	0,864			
1	Итого по ист. С комб. Выраб. Тепло- вой и электрич. Энергии	0,3233	0,0291	0,3524	0,7166	0,1474	0,864			
ООО «Нижегородтеплонгаз»										
1	Котельная № 23									
1	Котельная № 25									
1	Котельная № 38									
1	Котельная № 45									
1	Котельная № 49									
1	Котельная № 59									
1	Котельная № 60Н									
1	Котельная № 61									
1	Котельная № 64Н									
1	Итого по котельным	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МУП «Дзержинскэнерго»										
-	Котельная, ул. Сухаренко 10									
	Итого по котельным									
Перспективная котельная мкр. «Западный-2»										
-	Котельная мкр. «Западный-2»									
	Итого по котельной									
-	Перспективная котельная									
-	Индивидуальное газовое отопление	0,178	0,032	0,21	0,178	0,032	0,21	0,178	0,032	0,21
—	Итого по перспективным, индивиду- альным и прочим ист. тепл. энергии	0,178	0,032	0,21	0,178	0,032	0,21	0,178	0,032	0,21
Итого по всем источникам:		0,5013	0,0611	0,5624	0,8946	0,1794	1,074	0,178	0,032	0,21

Таблица 1.32. Перспективное изменение тепловой нагрузки потребителей городского округа г. Дзержинск за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии в 2025 – 2034 гг., Гкал/ч

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	2034 г.			2025 – 2034 гг.		
		отопление и вентиля- ция	ГВС	всего	отопление и вентиляция	ГВС	всего
ПАО «Т Плюс»							
1	Дзержинская ТЭЦ	11,109	3,884	14,993	29,8754	7,1469	37,0233
1	Итого по ист. с комб. выруб. тепловой и электрич. энергии	11,109	3,884	14,993	29,8754	7,1469	37,0233
ООО «Нижегородтеплонгаз»							
1	Котельная № 23				1,088	0,2	1,288
1	Котельная № 25	21,9237	1,1093	23,033	22,3275	1,2035	23,531
1	Котельная № 38				-0,1146	0	-0,1146
1	Котельная № 45				0,2885	0,1613	0,4498
1	Котельная № 49				-0,1709	0	-0,1709
1	Котельная № 59				3,174	0,026	3,2
1	Котельная № 60Н				-0,1169	0	-0,1169
1	Котельная № 61				-0,159	0	-0,159
1	Котельная № 64Н	22,2731	1,1269	23,4	21,7051	1,1269	22,832
1	Итого по котельным	44,1968	2,2362	46,433	49,1853	2,9177	52,103
МУП «Дзержинскэнерго»							
1	Котельная, ул. Сухаренко 10				0,584	0,108	0,692
	Итого по котельным				0,584	0,108	0,692
Перспективная котельная мкр. «Западный-2»							
1	Котельная мкр. «Западный-2»	0,405	0,0205	0,4255	2,349	0,4936	2,8426
	Итого по котельным	0,405	0,0205	0,4255	2,349	0,4936	2,8426
1	Перспективная котельная				0,3583	0,0197	0,378
1	Индивидуальное газовое отопление	0,178	0,032	0,21	5,6997	0,6817	6,3814
1	Итого по перспективным, индивиду- альным и прочим ист. тепл. энергии	0,583	0,0525	0,6355	8,407	1,195	9,602
Итого по всем источникам:		55,8888	6,1727	62,062	88,0517	11,3676	99,4203

Таблица 1.33. Расчетная тепловая нагрузка потребителей на коллекторах источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск в 2024 – 2034 гг., Гкал/ч.

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	2024 г. (факт.)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2031 г.	2034 г.
ПАО «Т Плюс»							
1	Дзержинская ТЭЦ	437,58	441,7	447,67	449,61	458,74	474,59
ООО «Нижегородтеплогаз»							
2	Котельная № 23	4,5632	4,5632	4,5632	5,8512	5,8512	5,8512
3	Котельная № 25	5,6117	5,6117	5,6117	6,1097	6,1097	29,1427
4	Котельная № 38	6,2006	6,125	6,125	6,125	6,086	6,086
5	Котельная № 45	6,3384	6,7882	6,7882	6,7882	6,7882	6,7882
6	Котельная № 49	2,4662	2,4662	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953
7	Котельная № 59	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	8,5474	8,5474
8	Котельная № 60Н	1,7215	1,7215	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046
9	Котельная № 61	7,4861	7,4861	7,4021	7,3741	7,3271	7,3271
10	Котельная № 64Н	8,4363	8,3753	8,3163	8,1853	7,8683	31,2683
11	Итого по котельным № 23, 25, 38, 45, 49, 59, 60Н, 61, 64Н	48,1714	48,4846	48,0538	49,6808	52,4778	98,9108
Итого ООО «Нижегородтеплогаз»		228,85	229,163	228,732	230,359	233,156	279,589
МУП «Дзержинскэнерго»							
12	Котельная, ул. Сухаренко 10 0,692	4,6575	4,6575	4,6575	5,3495	5,3495	5,3495
Итого МУП «Дзержинскэнерго»		9,799	9,799	9,799	9,799	10,491	10,491
Перспективные источники тепловой энергии							
13	Котельная мкр. «Западный-2»		0,3856	0,6816	1,4571	2,4171	2,8426
14	Перспективная котельная					0,378	0,378
Итого по перспективным источникам тепловой энергии			0,3856	0,6816	1,9551	2,7951	3,2206
ООО «Дзержинсктеплогаз»		5,546	5,546	5,546	5,546	5,546	5,546
ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова" (теплопункт)*		1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
АО «НОКК»		2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135
ГБУ ОСРЦИ Пушкино		0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
Итого по всем источникам:		685,361	690,1798	696,015	701,5475	714,3145	777,023

\*за расчетную тепловую нагрузку принята расчетная тепловая нагрузка сторонних потребителей без учета тепловой нагрузки объектов ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова», подключенных к теплопункту. С учетом тепловых нагрузок объектов ФКП «Завод им. Я.М.Свердлова» тепловая нагрузка теплопункта составляет 2,483 Гкал/час.

Таблица 1.34. Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в 2024 – 2026 гг. в городском округе г. Дзержинск, тыс. Гкал.

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	2025 г.			2026 г.			2027 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиля- ция	ГВС	всего
ПАО «Т Плюс»										
1	Дзержинская ТЭЦ	8,932	3,536	12,468	16,367	5,591	21,958	4,436	0,853	5,286
1	Итого по ист. с комб. выруб. тепловой и электрич. энергии	8,932	3,536	12,468	16,367	5,591	21,958	4,436	0,853	5,286
ООО «Нижегородтеплогаз»										
-	Котельная № 23							2,62	1,685	4,304
-	Котельная № 25							0,972	0,794	1,766
-	Котельная №38	-0,376		-0,376						
-	Котельная № 45	0,9	0,641	1,541						
-	Котельная № 49				-0,411		-0,411			
-	Котельная № 59									
-	Котельная № 60Н				-0,281		-0,281			
-	Котельная № 61				-0,202		-0,202	-0,067		-0,067
-	Котельная № 64Н	-0,147		-0,147	-0,142		-0,142	-0,391		-0,391
-	Итого по котельным	0,377	0,641	1,018	-1,036	0	-1,036	3,134	2,479	5,612
МУП «Дзержинскэнерго»										
—	Котельная, ул. Сухаренко 10							1,49	0,276	1,766
	Итого по котельным							1,49	0,276	1,766
Перспективная котельная мкр. «Западный-2»										
-	Котельная мкр. «Западный-2»	0,771	0,55	1,321	0,588	0,437	1,025	1,514	1,236	2,75
	Итого по котельной	0,771	0,55	1,321	0,588	0,437	1,025	1,514	1,236	2,75
-	Перспективная котельная									
—	Индивидуальное газовое отопление	1,943	0,877	2,82	2,984	1,374	4,357	2,001	0,877	2,878
—	Итого по перспективным, индивиду- альным и прочим ист. тепл. энергии	1,943	0,877	2,82	2,984	1,374	4,357	2,001	0,877	2,878
Итого по всем источникам:		12,023	5,604	17,627	18,903	7,402	26,304	12,575	5,721	18,292

Таблица 1.35. Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в 2028 – 2030 гг. в городском округе г. Дзержинск, тыс. Гкал.

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	2028 г.			2029 г.			2030 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиля- ция	ГВС	всего
ПАО «Т Плюс»										
1	Дзержинская ТЭЦ	2,239	0,617	2,856	1,998	0,324	2,322	3,042	0,559	3,602
1	Итого по ист. с комб. выруб. тепловой и электрич. энергии	2,239	0,617	2,856	1,998	0,324	2,322	3,042	0,559	3,602
ООО «Нижегородтеплогаз»										
-	Котельная № 23									
-	Котельная № 25									
-	Котельная № 38				-0,094		-0,094			
-	Котельная № 45									
-	Котельная № 49									
-	Котельная № 59				7,642	2,19	7,861			
-	Котельная № 60Н									
-	Котельная № 61	-0,113		-0,113						
-	Котельная № 64Н	-0,762		-0,762						
-	Итого по котельным	-0,875	0	-0,875	7,548	2,19	7,767	0	0	0
МУП «Дзержинскэнерго»										
-	Котельная, ул. Сухаренко 10									
	Итого по котельным									
Перспективная котельная мкр. «Западный-2»										
-	Котельная мкр. «Западный-2»	1,806	1,77	3,575						
	Итого по котельной	1,806	1,77	3,575						
-	Перспективная котельная	0,863	0,166	1,029						
-	Индивидуальное газовое отопление	1,648	0,722	2,37	1,648	0,722	2,37	1,214	0,722	1,936
-	Итого по перспективным, индивиду- альным и прочим ист. Тепл. Энергии	2,511	0,888	3,399	1,648	0,722	2,37	1,214	0,722	1,936
Итого по всем источникам:		5,681	3,275	8,955	11,194	3,236	12,459	4,256	1,281	5,538

Таблица 1.36 Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в 2031 – 2033 гг. в городском округе г. Дзержинск, тыс. Гкал.

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	2031 г.			2032 г.			2033 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиля- ция	ГВС	всего
ПАО «Т Плюс»										
1	Дзержинская ТЭЦ	0,778	0,246	1,024	1,725	1,242	2,967			
1	Итого по ист. с комб. Выраб. Тепло- вой и электрич. Энергии	0,778	0,246	1,024	1,725	1,242	2,967			
ООО «Нижегородтеплонгаз»										
-	Котельная № 23									
-	Котельная № 25									
-	Котельная № 38									
-	Котельная № 45									
-	Котельная № 49									
-	Котельная № 59									
-	Котельная № 60Н									
-	Котельная № 61									
-	Котельная № 64Н									
-	Итого по котельным	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МУП «Дзержинскэнерго»										
-	Котельная, ул. Сухаренко 10									
	Итого по котельным									
Перспективная котельная мкр. «Западный-2»										
-	Котельная мкр. «Западный-2»									
	Итого по котельной									
-	Перспективная котельная									
-	Индивидуальное газовое отопление	0,429	0,27	0,698	0,429	0,27	0,698	0,429	0,27	0,698
—	Итого по перспективным, индивиду- альным и прочим ист. тепл. энергии	0,429	0,27	0,698	0,429	0,27	0,698	0,429	0,27	0,698
Итого по всем источникам:		0,7523	0,2991	1,0504	1,1456	0,4174	1,562	0,429	0,27	0,698

Таблица 1.37. Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в 2024 – 2034 гг. в городском округе г. Дзержинск, тыс. Гкал.

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	2034 г.			2025 – 2034 гг.		
		отопление и вентиля- ция	ГВС	всего	отопление и вентиляция	ГВС	всего
ПАО «Т Плюс»							
1	Дзержинская ТЭЦ	11,109	3,884	14,993	49,1629	15,5405	64,7014
1	Итого по ист. с комб. выrab. тепловой и электрич. энергии	11,109	3,884	14,993	49,1629	15,5405	64,7014
ООО «Нижегородтеплонгаз»							
-	Котельная № 23				2,62	1,685	4,304
-	Котельная № 25	54,465	3,47	57,934	55,437	4,264	59,7
-	Котельная № 38				-0,47	0	-0,47
-	Котельная № 45				0,9	0,641	1,541
-	Котельная № 49				-0,411	0	-0,411
-	Котельная № 59				7,642	2,19	7,861
-	Котельная № 60Н				-0,281	0	-0,281
-	Котельная № 61				-0,382	0	-0,382
-	Котельная № 64Н	55,332	3,525	58,857	53,89	3,525	57,415
-	Итого по котельным	109,797	6,995	116,79	118,945	12,305	129,277
МУП «Дзержинскэнерго»							
-	Котельная, ул. Сухаренко 10				1,49	0,276	1,766
	Итого по котельным				1,49	0,276	1,766
Перспективная котельная мкр. «Западный-2»							
-	Котельная мкр. «Западный-2»	0,064	1,07	5,685	4,057	9,741	0,064
	Итого по котельным	0,064	1,07	5,685	4,057	9,741	0,064
-	Перспективная котельная			0,863	0,166	1,029	
–	Индивидуальное газовое отопление	0,27	0,698	13,154	6,374	19,523	0,27
–	Итого по перспективным, индивиду- альным и прочим ист. тепл. энергии	0,27	0,698	14,017	6,54	20,552	0,27
Итого по всем источникам:		122,341	11,213	133,55	189,2999	38,7185	226,0374

Таблица 1.38. Прогноз потребления тепловой энергии потребителями с коллекторах источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск в 2024 – 2034 гг., тыс.Гкал.

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	2024 г. (факт.)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2031 гг.	2034 гг.
ПАО «Т Плюс»							
1	Дзержинская ТЭЦ	857,41	869,88	899,39	904,67	934,61	980,51
ООО «Нижегородтеплогаз»							
2	Котельная № 23	7,134	7,134	7,134	11,438	11,438	11,438
3	Котельная № 25	11,37	11,37	11,37	13,136	13,136	71,07
4	Котельная № 38	12,532	12,156	12,156	12,156	12,062	12,062
5	Котельная № 45	11,802	13,343	13,343	13,343	13,343	13,343
6	Котельная № 49	4,338	4,338	3,927	3,927	3,927	3,927
7	Котельная № 59	10,465	10,465	10,465	10,465	18,326	18,326
8	Котельная № 60Н	3,024	3,024	2,743	2,743	2,743	2,743
9	Котельная № 61	13,862	13,862	13,66	13,593	13,48	13,48
10	Котельная № 64Н	14,976	14,829	14,687	14,296	13,534	72,391
11	Итого по котельным № 23, 25, 38, 45, 49, 59, 60Н, 61, 64Н	89,503	90,521	89,485	95,097	101,989	218,78
Итого ООО «Нижегородтеплогаз»		431,7	432,718	431,682	437,294	444,186	560,977
МУП «Дзержинскэнерго»							
12	Котельная, ул. Сухаренко 10	11,93	11,93	11,93	12,622	12,622	12,622
Итого МУП «Дзержинскэнерго»		22,727	17,938	17,938	17,938	18,63	18,63
Перспективные источники тепловой энергии							
13	Котельная мкр. «Западный-2»		1,321	2,346	5,096	8,671	9,741
14	Перспективная котельная					1,029	1,029
Итого по перспективным источникам тепловой энергии				1,321	2,346	5,096	9,7
ООО «Дзержинсктеплогаз»		8,495	8,495	8,495	8,495	8,495	8,495
ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова" (теплопункт)		8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05
АО «НОКК»		4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
ГБУ ОСРЦИ Пушкино		1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412
Итого по всем источникам:		1329,725	1344,534	1374,033	1388,367	1429,803	1593,564



## **Раздел 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛО- ВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

### **2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем тепло- снабжения и источников тепловой энергии**

Актуализация схемы теплоснабжения МО ГО г. Дзержинск, производится в границах городского округа в составе г. Дзержинск – административный центр ГО и 14 населенных пунктов, входящих в состав городского округа. Территория городского округа «Город Дзержинск» включает территории административно-территориальных образований: рабочий поселок Гавриловка; рабочий поселок Горбатовка; рабочий поселок Желнино; территорию административно-территориального образования Пырский сельсовет в составе населенных пунктов: кордон Лесной и сельский поселок Пыра - с административным центром в сельском поселке Пыра; территорию административно-территориального образования Бабинский сельсовет в составе населенных пунктов сельских поселков Бабино, Игумново, Колодкино, Петряевка, Юрьевец с административным центром в сельском поселке Бабино; сельских населенных пунктов: поселок Гнилицкие Дворики, поселок Лесная Поляна, поселок Северный, поселок Строителей.

Системы централизованного теплоснабжения имеются в семи населенных пунктах МО ГО «Город Дзержинск»:

- г. Дзержинск;
- рабочий поселок Горбатовка;
- сельский поселок Пыра;
- сельский поселок Бабино;
- сельский поселок Петряевка;
- рабочий поселок Гавриловка;
- рабочий поселок Желнино.

В остальных населенных пунктах теплоснабжение жилищнокоммунального сектора осуществляется от индивидуальных приборов теплоснабжения.

Тепловые нагрузки потребителей городского округа «Город Дзержинск» обеспечиваются преимущественно от следующих источников:

- г. Дзержинск – Дзержинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс», котельные ООО «Нижегородтеплогаз», МУП «ДзержинскЭнерго», ООО «Дзержинсктеплогаз»; ТЭЦ ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»,
- рабочий поселок Горбатовка – котельные МУП «ДзержинскЭнерго», котельная АО «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»);
- сельский поселок Бабино – котельные МУП «ДзержинскЭнерго»;
- сельский поселок Петряевка – котельные МУП «ДзержинскЭнерго»;
- рабочий поселок Желнино – котельные МУП «ДзержинскЭнерго»;
- рабочий поселок Гавриловка – котельные МУП «ДзержинскЭнерго»;

- сельский поселок Пыра – котельные МУП «ДзержинскЭнерго»;
- рабочий поселок Желнино ГБУ ОСРЦИ "Пушкино" – котельная ГБУ ОСРЦИ «Пушкино».

Теплоснабжение промышленных предприятий осуществляется от Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» и промышленных котельных. В городском округе город Дзержинск организована централизованная система теплоснабжения, при которой тепло вырабатывается на ТЭЦ и котельных. Теплоснабжающими и теплосетевыми организациями городского округа город Дзержинск, отпускающими тепловую энергию для населения, потребителей бюджетной сферы, прочим потребителям, являются:

- ПАО «Т Плюс» – Дзержинская ТЭЦ;
- ООО «Нижегородтеплогаз» – 43 котельных;
- МУП «ДзержинскЭнерго» – 21 котельных;
- ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова» – ТЭЦ и тепловой пункт;
- ООО «Дзержинсктеплогаз» – 3 котельные;
- АО «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК») – 1 котельная;
- ГБУ ОСРЦИ «Пушкино» – 1 котельная.

На основании Постановления Главы Администрации города №4276 от 15.10.2018 г. ПАО «Т Плюс» исполняет функции Единой теплоснабжающей организации, (за исключением зоны деятельности газовой котельной и тепловых сетей АО «НОКК» г. Дзержинск, пос. Горбатовка).

Дзержинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс», отопительные котельные ООО «Нижегородтеплогаз», МУП «ДзержинскЭнерго», ООО «Дзержинсктеплогаз», АО «НОКК» и ГБУ ОСРЦИ «Пушкино» обеспечивают централизованное теплоснабжение в жилой, общественно-деловой и производственных зонах городского округа. В соответствии с генеральным планом городского округа город Дзержинск на территории города сформированы следующие зоны:

- жилая зона;
- общественно-деловая;
- рекреационная;
- инженерной и транспортной инфраструктуры;
- производственные;
- охраняемые;
- режимных территорий;

Центральное теплоснабжение охватывает следующие жилые зоны города, общественно-деловые зоны, производственные зоны и зоны режимных территорий. В состав жилых зон входят территории, функционально используемые для постоянного и временного проживания населения. Они включают жилую и общественную застройку. Жилая зона включает в себя кварталы разноэтажной секционной, усадебной и коттеджной застройки с объектами культурно-бытового

и коммунального обслуживания с небольшими производственными предприятиями, не имеющими зон вредности. В состав общественно-деловых зон входят территории общественно-делового, коммерческого центра, территории объектов здравоохранения, территории образовательных учреждений, территории культовых и спортивных сооружений. Производственные зоны – это территории занятые промышленными, коммунальными и складскими объектами. Зоны режимных территорий – это территории воинских частей и ИТК.

В зону ответственности ПАО «Т Плюс» входит обеспечение тепловой энергией потребителей городского округа город Дзержинск, за исключением потребителей, расположенных на территории пос. Горбатовка, Петряевка, Бабино, Пыра, Желнино и предприятий в производственных зонах города, подключенных к собственным котельным.

В зону эксплуатационной ответственности ООО «Нижегородтеплогаз» входит обеспечение тепловой энергией потребителей ГО «Город Дзержинск». ООО «Нижегородтеплогаз» обеспечивает эксплуатацию 24 единиц котельных и тепловых сетей от них, которые входят в состав имущества ГО «Город Дзержинск». Также ООО «Нижегородтеплогаз» обеспечивает эксплуатацию 19 единиц котельных и тепловых сетей, входящих в состав имущества АО «Газпром Межрегионгаз Нижний Новгород». Таким образом, в зону эксплуатационной ответственности ООО «Нижегородтеплогаз» входит 43 котельных.

В зону эксплуатационной ответственности МУП «ДзержинскЭнерго» входит обеспечение тепловой энергией потребителей г. Дзержинска, пос. Горбатовка, Петряевка, Бабино, Гавриловка и Желнино, пос. Пыра.

В зону эксплуатационной ответственности ООО «Дзержинсктеплогаз» входит обеспечение тепловой энергией потребителей г. Дзержинска.

В зону эксплуатационной ответственности АО «НОКК» входит обеспечение тепловой энергией части потребителей пос. Горбатовка.

В зону эксплуатационной ответственности ГБУ ОСРЦИ "Пушкино" входит обеспечение тепловой энергией потребителей санатория «Пушкино» в пос. Желнино.

Перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единых теплоснабжающих организаций, приведен в таблице 2.1.

На рисунке 2.1 показаны границы зоны деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» в г. Дзержинск. Зона теплоснабжения Дзержинской ТЭЦ выделена зеленым цветом. Номера источников ТЭ на рисунке 2.1 соответствуют номерам в таблице 2.1. Зона деятельности ЕТО № 2 приведена на рисунке 2.2. В ЕТО № 2 единственным источником ТЭ является котельная в пос. Горбатовка.

Таблица 2.1. Перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единых теплоснабжающих организаций

Номер ЕТО	Наименование ЕТО	№ системы теплоснаб.	Теплоснабжающая организация	Источники тепловой энергии	Адрес источника теплоснабжения
1	Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	1	Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	Дзержинская ТЭЦ	Речное шоссе, 17
		2	ООО «Нижегородтеплогаз»	Котельная № 1Н	пр. Чкалова, 5б
		3		Котельная № 15	пер. Западный, 5а
		4		Котельная № 20	пр. Ленина, 71а
		5		Котельная № 23	бул. Мира, 4а
		6		Котельная № 26Н	пр. Ленина, 49в
		7		Котельная № 28	ул. Марковникова, 19а
		8		Котельная № 29Н	ул. Марковникова, 10б
		9		Котельная № 35	ул. Маяковского, 18а
		10		Котельная № 38Н	ул. Гастелло, 22б
		11		Котельная № 40	ул. Ватутина, 13а
		12		Котельная № 42	ул. Грибоедова, 4а
		13		Котельная № 43Н	ул. Гайдара, 40б
		14		Котельная № 44Н	бул. Победы, 4б
		15		Котельная № 47Н	ул. Маяковского, 13б
		16		Котельная № 48Н	ул. Чапаева, 68б
		17		Котельная № 60Н	пр-т Дзержинского, д. 13Б
		18		Котельная № 61	ул. Индустриальная, 3а
		19		Котельная № 62	ул. Ульянова, 3а
		20		Котельная № 64Н	ул. Ленинградская, 12б
		21		Котельная № 8	ул. Попова, 10а
		22		Котельная № 13	ул. Маяковского, 43а
		23		Котельная № 22	ул. Матросова, 3ба
		24		Котельная № 25	ул. Водозаборная, 1б
		25		Котельная № 27	ул. Бутлерова, 27в
		26		Котельная № 31	ул. Терешковой, 14а
		27		Котельная № 32	бул. Мира, 19а
		28		Котельная № 33	ул. Народная, 3а

Номер ЕТО	Наименование ЕТО	№ системы теплоснаб.	Теплоснабжающая органи- зация	Источники тепловой энергии	Адрес источника теплоснабжения
		29		Котельная № 34	ул. Советская, 10а
		30		Котельная № 36	пр. Чкалова, 49б
		31		Котельная № 37	ул. Пирогова, 30б
		32		Котельная № 45	Пр. Циолковского, 15а
		33		Котельная № 46	Ул. Грибоедова, 33а
		34		Котельная № 49	Ул. Ситнова, 8Г
		35		Котельная № 50	Ул. Ситнова, 6Б
		36		Котельная № 51	Пр. Циолковского, 50а
		37		Котельная № 52	Пр. Циолковского, 51а
		38		Котельная № 53	Ул. Патоличева, д. 9В
		39		Котельная № 54	Ул. Патоличева, 21а
		40		Котельная № 55	Ул. Строителей, 15б
		41		Котельная № 56	Пр. Циолковского, 81б
		42		Котельная № 57	Ул. Пушкинская, 16б
		43		Котельная № 58	Бульвар Химиков, 3а
		44		Котельная № 59	Ул. Панфиловцев, 15а
		45	МУП «ДзержинскЭнерго»	Котельная № 3	ул. Гайдара, 9
		46		Котельная № 7	ул. Пирогова, 8
		47		Котельная № 9	ул. Грибоедова, 29
		48		Котельная № 11	ул. бул. Мира, 22 А
		49		Котельная № 14	ул. Матросова, 6 Е
		50		Котельная № 21	ул. Новомосковская, 14 А
		51		Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	ул. Гастелло, 4 А
		52		Котельная школы № 25 пос. Бабино	Сел. пос. Бабино
		53		Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	Сел. пос. Бабино, ул. 8-е Марта, 32
		54		Котельная амбулатории пос. Петряевка	пос. Петряевка, ул. Встречная
		55		Котельная пос. Петряевка	Сел. пос. Петряевка, ул. Квартальная
		56		Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	Раб. пос. Горбатовка, ул. Школьная, 1

Номер ЕТО	Наименова- ние ЕТО	№ системы теплоснаб.	Теплоснабжающая органи- зация	Источники тепловой энергии	Адрес источника теплоснабжения
		57		Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	Раб. пос. Горбатовка, ул. Школьная
		58		Котельная пос. Горбатовка	Раб. пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А
		59		Котельная пос. Гавриловка	Раб. пос. Гавриловка, ул. Советская, 34
		60		Котельная д/с № 35 пос. Желнино	пос. Желнино, ул. Кооперативная, 40
		61		Котельная пос. Желнино (Почта)	пос. Желнино, ул. Кооперативная, 31
		62		Котельная бывшее трамвайное депо	г. Дзержинск, район ООО «Заря»
		63		Котельная пос. Горбатовка д/с №147	Раб. пос. Горбатовка, ул. Весенняя, 84
		64		Котельная ул. Сухаренко, 10	ул. Сухаренко, 10
		65		Котельная пос. Пыра	п. Пыра, ул. Чкалова, 10
		66	ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"	ТЭЦ завода им. Свердлова	проспект Свердлова, 4
		67		Теплопункт завода им. Свердлова	-
		68	ООО «Дзержинсктеплогаз»	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	ул. К. Патоличева, 37а
		69		Котельная пр. Ленина, 8а	пр. Ленина, 8а
		70		Котельная ул. Строителей, 9в	ул. Строителей, 9в
		71	ГБУ санаторий Пушкино	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	п. Желнино, шоссе Желнинское, д. 1а
2	АО «НОКК»	72	АО «НОКК»	Котельная АО «НОКК»	Раб. пос. Горбатовка, ул. Весенняя





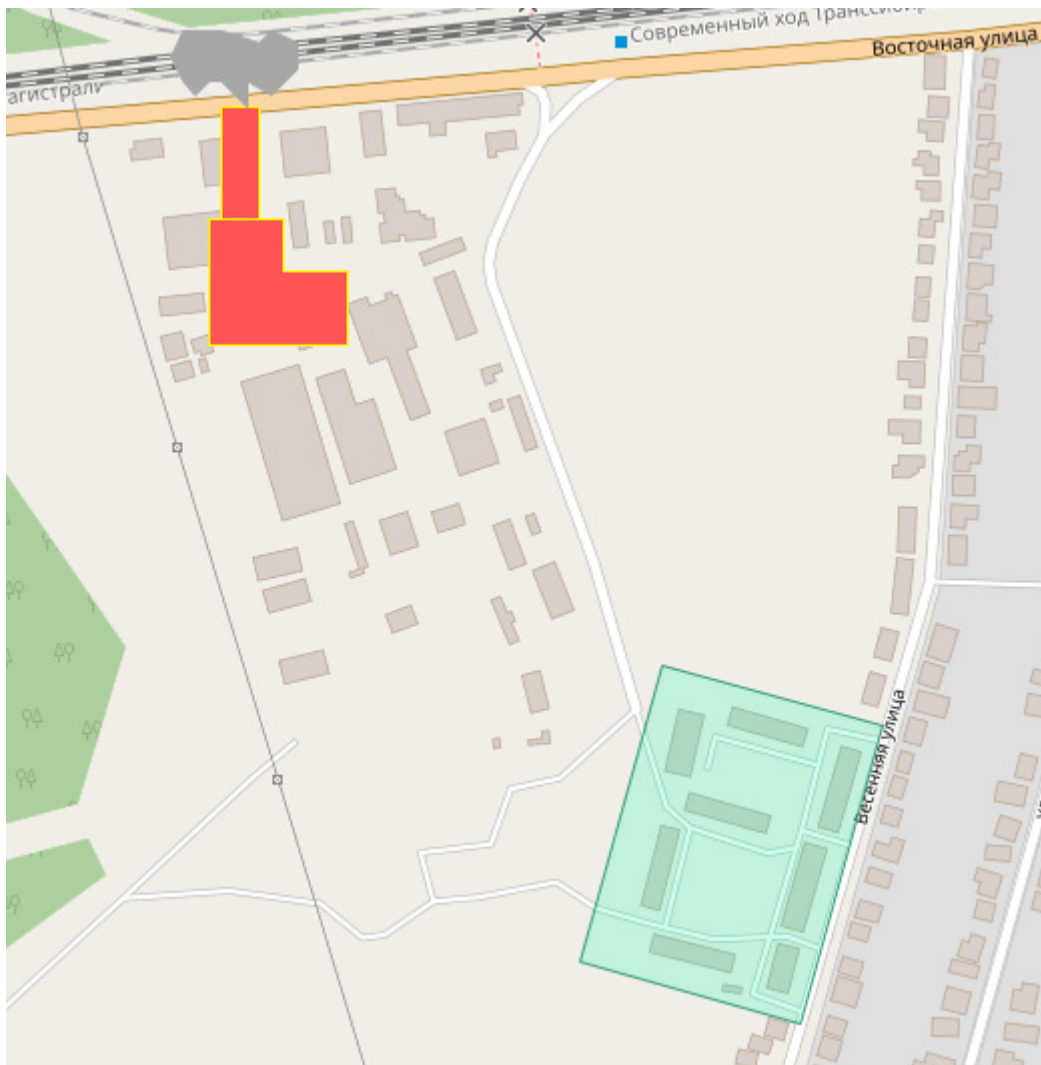


Рисунок 2.2. Схема зоны деятельности ЕТО № 2 ЕТО № 2 –АО «НОКК» в пос. Горбатовка

## 2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны индивидуального теплоснабжения включают индивидуальные жилые домовладения и прочие объекты малоэтажного строительства, расположенные за пределами зон центрального теплоснабжения и отапливаемые собственными источниками тепла, работающими на газообразном или твердом топливе. Кроме того, в зоны индивидуального теплоснабжения включены многоквартирные жилые дома с собственными источниками теплоснабжения, например, с индивидуальными газовыми котлами в каждой квартире.

Зона действия индивидуальных источников ТЭ городского округа в пределах городской черты располагается в юго-западной части города и ограничивается с севера железнодорожной трассой от ст. Пушкино до Вокзала, с юга - улицами Пушкина, Бабушкина и Фрунзе. В зону действия индивидуальных источников ТЭ входит усадебная застройка пригородных поселков Горбатовка, Гавриловка, Бабино, Дачное, Петряевка, Пыра, Строителей, Игумново и Желнино. Зоны действия индивидуального теплоснабжения в ГО «Город Дзержинск» показаны на рисунке 2.3.



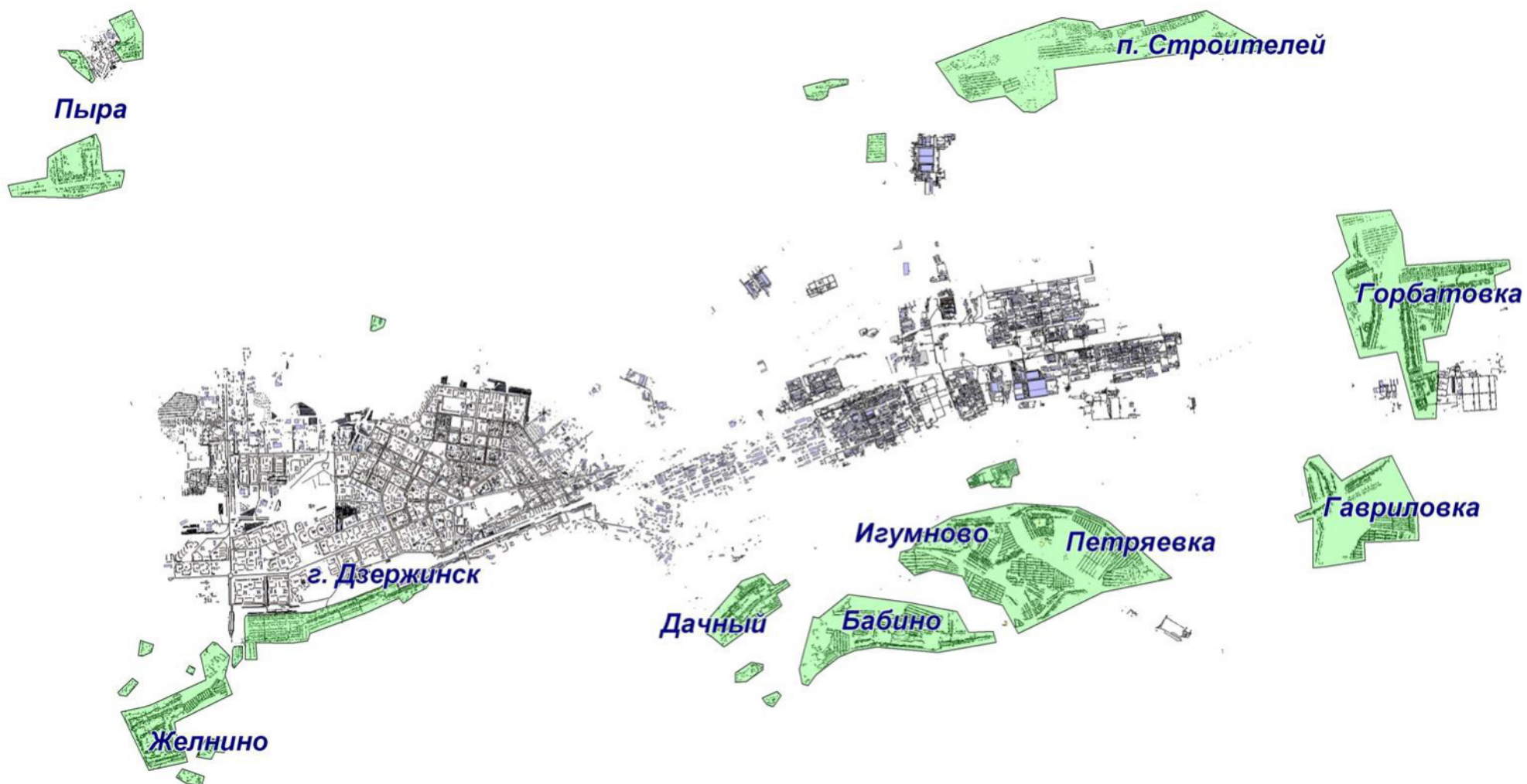


Рисунок 2.3. Зона действия индивидуального теплоснабжения в ГО «Город Дзержинск»

Населенные пункты: рабочий поселок Гавриловка; кордон Лесной; сельский поселок Игумново, сельский поселок Колодкино, сельский поселок Юрьевец, поселок Гнилицкие Дворики, поселок Лесная Поляна, поселок Северный, поселок Строителей не имеют централизованного теплоснабжения. Индивидуальное теплоснабжение осуществляется от газовых котлов. Сведений о тепловых нагрузках индивидуального теплоснабжения потребителей в вышеперечисленных поселках не представлено.

В схеме теплоснабжения ГО «Город Дзержинск» расширение текущих зон действия индивидуального теплоснабжения не предусматривается.

### **2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии**

Значения перспективной тепловой нагрузки потребителей городского округа г. Дзержинск в 2024 – 2034 гг. приведены в Главе 2 обосновывающих материалов актуализированной схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск. В 2025 – 2034 гг. изменение присоединенной тепловой нагрузки ожидается у следующих источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск:

- Дзержинская ТЭЦ (ПАО «Т Плюс»);
- Котельные № 23, 25, 31, 38, 45, 49, 56, 57, 59, 60, 61, 64 (ООО «Нижегород-теплогаз»);
- Котельной по ул. Сухаренко 10 (МУП "Дзержинскэнерго").

В таблице 2.2 и 2.3 представлены балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок по зонам действия источников теплоснабжения городского округа г. Дзержинск с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии. На основании данных по договорным нагрузкам, а также определенным фактическим нагрузкам по состоянию на 2024 год были составлены балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности нетто и перспективной тепловой нагрузки существующих источников тепловой энергии.

По результатам анализа теплового баланса источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск выявлены 4 источника, имеющих дефицит производительности, недостаточный для покрытия перспективной тепловой нагрузки (таблица 2.4). Для обеспечения перспективной тепловой нагрузки потребителей требуется разработка предложений, по покрытию выявленного дефицита тепловой производительности источников, приведенных в таблице 2.4. Данные предложения должны быть учтены при последующей актуализации Схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск.

Таблица 2.2. Баланс тепловой мощности и нагрузки источников комбинированной выработки тепловой энергии городского округа г. Дзержинск в 2024 – 2034 гг, Гкал/ч.

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Дзержинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»															
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1334	1384	1418,4	1278,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4
отборы паровых турбин, в том числе:	929	929	929	929	929	929	929	929	929	929	929	929	929	929	929
производственные	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396
теплофикационные	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537
РОУ	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
ПВК	280	280	314,4	174,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
Паровой котел Е-75	0	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Располагаемая тепловая мощность станции	1194	1244	1278,4	1278,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде ТЭЦ	6,0	7,8	8,8	11,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в паре ТЭЦ	12	25,9	16,4	13	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	76	76	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11
Потери в паропроводах	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	383,39	353,76	351,9	356,59	346,49	350,609	356,58	358,524	361,38	363,702	367,303	367,655	368,667	368,667	383,66
- отопление и вентиляция	283,17	247,63	246,2	248,91	249,5	253,21	258,055	259,948	262,187	264,185	267,227	267,55	267,697	267,697	278,806
- ГВС (сред.)	73,97	80,29	79,85	81,83	87,79	88,199	98,525	98,576	99,193	99,517	100,076	100,105	100,97	100,97	104,854
- тех.нужды	26,25	25,84	25,85	25,85	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе	459,39	429,76	431,01	435,7	425,6	429,719	437,081	439,025	441,881	444,203	447,804	448,156	449,168	449,168	464,161
- отопление и вентиляция	337,890	302,350	303,159	305,869	306,459	310,169	315,974	317,867	320,106	322,104	325,146	325,469	325,616	325,616	336,725
- ГВС (сред.)	92,970	99,290	99,628	101,608	107,568	107,977	118,734	118,785	119,402	119,726	120,285	120,314	121,179	121,179	125,063
- тех.нужды	28,530	28,120	28,223	28,223	11,573	11,573	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка потребителей в паре	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка потребителей в паре	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	701,52	765,45	810,21	806,62	675,62	671,501	665,53	663,586	660,73	658,408	654,807	654,455	653,443	653,443	638,45
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	620,72	684,65	726,3	722,71	591,71	587,591	580,229	578,285	575,429	573,107	569,506	569,154	568,142	568,142	553,149
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	926	960,3	1003,2	1004,3	863,2	863,2	863,2	863,2	863,2	863,2	863,2	863,2	863,2	863,2	863,2
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	480,310	460,060	452,473	454,083	439,123	442,833	439,438	441,331	443,570	445,568	448,610	448,933	449,080	449,080	460,189
ТЭЦ ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова"															
Установленная тепловая мощность, в том числе:	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5
отборы паровых турбин, в том числе:	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273
производственные	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273
теплофикационные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РОУ	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в паре ТЭЦ	9	9	9	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выходам тепловой мощности:	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,086	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в паропроводах	18,98	18,98	18,98	18,98	2,48	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде (теплопункт), в том числе	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379
- отопление и вентиляция	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379
- ГВС (сред.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- тех.нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах теплопункта), в том числе	1,057	1,057	0,375	0,375	0,375	0,375	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
- отопление и вентиляция	1,057	1,057	0,375	0,375	0,375	0,375	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
- ГВС (сред.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- тех.нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая ТЭЦ нагрузка в паре	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98
Резерв/дефицит тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	44,9621	44,9621	44,9621	44,2621	44,2621	44,2621	44,2621	44,2621	44,2621	44,2621	44,2621	44,2621	44,2621	44,2621	44,2621
Резерв/дефицит тепловой мощности "нетто" (по фактической нагрузке)	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	300	300	300	300	303	305	305	305	305	305	305	305	305	305	305

Таблица 2.3. Баланс тепловой мощности и нагрузки котельных городского округа г. Дзержинск в 2024 – 2034 гг., Гкал/ч.

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ООО «Нижегородтеплогаз»															
Котельная № 1Н															
Установленная тепловая мощность, в том числе	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Располагаемая тепловая мощность станции	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Затраты тепла на собственные нужды	0,0525	0,0525	0,0516	0,0362	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	10,2675	10,2675	10,2684	10,2838	10,2828	10,2828	10,2828	10,2828	10,2828	10,2828	10,2828	10,2828	10,2828	10,2828	10,2828
Потери в тепловых сетях	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	8,559	8,559	8,583	9,491	8,8831	8,8831	8,8831	8,8831	8,8831	8,8831	8,8831	8,8831	8,8831	8,8831	8,8831
отопление и вентиляция	8,547	8,547	8,547	9,42	8,8476	8,8476	8,8476	8,8476	8,8476	8,8476	8,8476	8,8476	8,8476	8,8476	8,8476
горячее водоснабжение	0,012	0,012	0,036	0,071	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,6318	1,6318	1,6087	0,7161	1,3230	1,3230	1,3230	1,3230	1,3230	1,3230	1,3230	1,3230	1,3230	1,3230	1,3230

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	8,6742	8,6742	8,6733	9,5309	8,9595	8,9595	8,9595	8,9595	8,9595	8,9595	8,9595	8,9595	8,9595	8,9595	8,9595
Котельная № 8															
Установленная тепловая мощность, в том числе	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
Располагаемая тепловая мощность станции	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
Затраты тепла на собственные нужды	0,0200	0,0200	0,0179	0,0135	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	3,8500	3,8500	3,8521	3,8565	3,8530	3,8530	3,8530	3,8530	3,8530	3,8530	3,8530	3,8530	3,8530	3,8530	3,8530
Потери в тепловых сетях	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,902	2,902	4,639	4,639	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849
отопление и вентиляция	2,902	2,902	4,639	4,639	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,9312	0,9312	-0,8037	-0,7993	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,9388	2,9388	4,6737	4,6693	2,9187	2,9187	2,9187	2,9187	2,9187	2,9187	2,9187	2,9187	2,9187	2,9187	2,9187
Котельная № 13															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,74	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0176	0,0176	0,0532	0,0388	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,7224	6,8624	6,8268	6,8412	6,8388	6,8388	6,8388	6,8388	6,8388	6,8388	6,8388	6,8388	6,8388	6,8388	6,8388
Потери в тепловых сетях	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,479	6,479	6,799	6,03	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525
отопление и вентиляция	6,479	6,479	6,799	6,03	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,1764	0,3164	-0,0392	0,7442	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,87	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,5636	6,5636	6,9192	6,1358	6,8607	6,8607	6,8607	6,8607	6,8607	6,8607	6,8607	6,8607	6,8607	6,8607	6,8607
Котельная № 15															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88



Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0807	0,0807	0,0727	0,0541	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,7993	6,7993	6,8073	6,8259	6,8199	6,8199	6,8199	6,8199	6,8199	6,8199	6,8199	6,8199	6,8199	6,8199	6,8199
Потери в тепловых сетях	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,46	4,459	4,471	4,471	4,4035	4,4035	4,4035	4,4035	4,4035	4,4035	4,4035	4,4035	4,4035	4,4035	4,4035
отопление и вентиляция	4,221	4,22	4,22	4,22	4,1575	4,1575	4,1575	4,1575	4,1575	4,1575	4,1575	4,1575	4,1575	4,1575	4,1575
горячее водоснабжение	0,239	0,239	0,251	0,251	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,2838	2,2848	2,2808	2,2994	2,3609	2,3609	2,3609	2,3609	2,3609	2,3609	2,3609	2,3609	2,3609	2,3609	2,3609
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,3519	4,3509	4,3429	4,3243	4,2678	4,2678	4,2678	4,2678	4,2678	4,2678	4,2678	4,2678	4,2678	4,2678	4,2678
Котельная № 20															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0309	0,0309	0,0328	0,0236	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,8491	6,8491	6,8472	6,8564	6,8559	6,8559	6,8559	6,8559	6,8559	6,8559	6,8559	6,8559	6,8559	6,8559	6,8559
Потери в тепловых сетях	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	8,527	8,528	8,528	8,528	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905
отопление и вентиляция	8,527	8,528	8,528	8,528	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	-1,7315	-1,7325	-1,7344	-1,7252	-1,6882	-1,6882	-1,6882	-1,6882	-1,6882	-1,6882	-1,6882	-1,6882	-1,6882	-1,6882	-1,6882
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	8,6115	8,6125	8,6144	8,6052	8,5682	8,5682	8,5682	8,5682	8,5682	8,5682	8,5682	8,5682	8,5682	8,5682	8,5682
Котельная № 22															
Установленная тепловая мощность, в том числе	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность станции	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды	0,0770	0,0770	0,0552	0,0407	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	5,0830	5,0830	5,1048	5,1193	5,1100	5,1100	5,1100	5,1100	5,1100	5,1100	5,1100	5,1100	5,1100	5,1100	5,1100
Потери в тепловых сетях	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,614	4,411	4,411	4,411	4,397	4,397	4,397	4,397	4,397	4,397	4,397	4,397	4,397	4,397	4,397
отопление и вентиляция	4,266	4,079	4,079	4,079	4,0347	4,0347	4,0347	4,0347	4,0347	4,0347	4,0347	4,0347	4,0347	4,0347	4,0347
горячее водоснабжение	0,348	0,332	0,332	0,332	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,3829	0,5859	0,6077	0,6222	0,6269	0,6269	0,6269	0,6269	0,6269	0,6269	0,6269	0,6269	0,6269	0,6269	0,6269

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,7771	4,5741	4,5523	4,5378	4,1706	4,1706	4,1706	4,1706	4,1706	4,1706	4,1706	4,1706	4,1706	4,1706	4,1706
Котельная № 23															
Установленная тепловая мощность, в том числе	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0307	0,0307	0,0259	0,0198	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	5,1293	5,1293	5,1341	5,1402	5,1395	5,1395	5,1395	6,8595	6,8595	6,8595	6,8595	6,8595	6,8595	6,8595	6,8595
Потери в тепловых сетях	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,41	4,407	4,915	4,915	4,5632	4,5632	4,5632	6,0632	6,0632	6,0632	6,0632	6,0632	6,0632	6,0632	6,0632
отопление и вентиляция	4,405	4,402	4,915	4,915	4,5632	4,5632	4,5632	5,5632	5,5632	5,5632	5,5632	5,5632	5,5632	5,5632	5,5632
горячее водоснабжение	0,005	0,005	0	0	0	0	0	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,6752	0,6782	0,1750	0,1811	0,5322	0,5322	0,5322	0,8168	0,8168	0,8168	0,8168	0,8168	0,8168	0,8168	0,8168
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,4798	4,4768	4,9850	4,9789	4,6278	4,6278	4,6278	5,118	5,118	5,118	5,118	5,118	5,118	5,118	5,118
Котельная № 25															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Располагаемая тепловая мощность станции	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Затраты тепла на собственные нужды	0,0350	0,0350	0,0227	0,0130	0,0149	0,0149	0,0149	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,4150	6,4150	6,4273	6,4370	6,4351	6,4351	6,4351	8,8270	8,8270	8,8270	8,8270	8,8270	8,8270	8,8270	8,8270
Потери в тепловых сетях	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,554	6,554	6,554	6,554	5,6117	5,6117	5,6117	6,8117	6,8117	6,8117	6,8117	6,8117	6,8117	6,8117	6,8117
отопление и вентиляция	6,487	6,487	6,487	6,487	5,5443	5,5443	5,5443	6,3443	6,3443	6,3443	6,3443	6,3443	6,3443	6,3443	6,3443
горячее водоснабжение	0,067	0,067	0,067	0,067	0,0674	0,0674	0,0674	0,4674	0,4674	0,4674	0,4674	0,4674	0,4674	0,4674	0,4674
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,1810	-0,1810	-0,1687	-0,1590	0,7814	0,7814	0,7814	2,2183	2,2183	2,2183	2,2183	2,2183	2,2183	2,2183	2,2183
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,5640	6,5640	6,5517	6,5420	5,6012	5,6012	5,6012	6,0097	6,0097	6,0097	6,0097	6,0097	6,0097	6,0097	6,0097
Котельная № 26Н															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0294	0,0294	0,0295	0,0222	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,8506	6,8506	6,8505	6,8578	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561
Потери в тепловых сетях	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	5,952	5,952	5,952	5,952	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908
отопление и вентиляция	5,952	5,952	5,952	5,952	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,8545	0,8545	0,8544	0,8617	0,9040	0,9040	0,9040	0,9040	0,9040	0,9040	0,9040	0,9040	0,9040	0,9040	0,9040
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,0255	6,0255	6,0256	6,0183	5,9760	5,9760	5,9760	5,9760	5,9760	5,9760	5,9760	5,9760	5,9760	5,9760	5,9760
Котельная № 27															
Установленная тепловая мощность, в том числе	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191
Располагаемая тепловая мощность станции	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191
Затраты тепла на собственные нужды	0,0164	0,0164	0,0231	0,0182	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	3,1746	3,1746	3,1679	3,1728	3,1690	3,1690	3,1690	3,1690	3,1690	3,1690	3,1690	3,1690	3,1690	3,1690	3,1690
Потери в тепловых сетях	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561
отопление и вентиляция	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,4386	0,4386	0,4319	0,4368	0,4330	0,4330	0,4330	0,4330	0,4330	0,4330	0,4330	0,4330	0,4330	0,4330	0,4330
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,7524	2,7524	2,7591	2,7542	2,7580	2,7580	2,7580	2,7580	2,7580	2,7580	2,7580	2,7580	2,7580	2,7580	2,7580
Котельная № 28															
Установленная тепловая мощность, в том числе	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая тепловая мощность станции	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Затраты тепла на собственные нужды	0,0209	0,0209	0,0202	0,0151	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	4,2791	4,2791	4,2798	4,2849	4,2814	4,2814	4,2814	4,2814	4,2814	4,2814	4,2814	4,2814	4,2814	4,2814	4,2814
Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679
отопление и вентиляция	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,5601	0,5601	0,5608	0,5659	0,5624	0,5624	0,5624	0,5624	0,5624	0,5624	0,5624	0,5624	0,5624	0,5624	0,5624

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,7399	3,7399	3,7392	3,7341	3,7376	3,7376	3,7376	3,7376	3,7376	3,7376	3,7376	3,7376	3,7376	3,7376	3,7376
Котельная № 29Н															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0746	0,0746	0,0556	0,0332	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,8054	6,8054	6,8244	6,8468	6,8415	6,8415	6,8415	6,8415	6,8415	6,8415	6,8415	6,8415	6,8415	6,8415	6,8415
Потери в тепловых сетях	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	5,252	5,252	5,483	5,984	5,4738	5,4738	5,4738	5,4738	5,4738	5,4738	5,4738	5,4738	5,4738	5,4738	5,4738
отопление и вентиляция	5,242	5,242	5,466	5,93	5,4539	5,4539	5,4539	5,4539	5,4539	5,4539	5,4539	5,4539	5,4539	5,4539	5,4539
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,017	0,054	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,4899	1,4899	1,2779	0,7993	1,3042	1,3042	1,3042	1,3042	1,3042	1,3042	1,3042	1,3042	1,3042	1,3042	1,3042
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	5,3801	5,3801	5,5851	6,0267	5,5559	5,5559	5,5559	5,5559	5,5559	5,5559	5,5559	5,5559	5,5559	5,5559	5,5559
Котельная № 31															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	0,0138	0,0138	0,0112	0,0083	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,4362	6,4362	6,4388	6,4417	6,4398	6,4398	6,4398	6,4398	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0,0484	0,0484	0,0484	0,0484	0,0484	0,0484	0,0484	0,0484	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,2380	2,2380	2,2406	2,2435	2,2416	2,2416	2,2416	2,2416	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,2120	4,2120	4,2094	4,2065	4,2084	4,2084	4,2084	4,2084	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 32															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74



Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепла на собственные нужды	0,0555	0,0555	0,0558	0,0414	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,6845	7,6845	7,6842	7,6986	7,6878	7,6878	7,6878	7,6878	7,6878	7,6878	7,6878	7,6878	7,6878	7,6878	7,6878
Потери в тепловых сетях	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549
отопление и вентиляция	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,1705	1,1705	1,1702	1,1846	1,1738	1,1738	1,1738	1,1738	1,1738	1,1738	1,1738	1,1738	1,1738	1,1738	1,1738
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,5695	6,5695	6,5698	6,5554	6,5662	6,5662	6,5662	6,5662	6,5662	6,5662	6,5662	6,5662	6,5662	6,5662	6,5662
Котельная № 33															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095
Располагаемая тепловая мощность станции	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095
Затраты тепла на собственные нужды	0,0247	0,0247	0,0190	0,0132	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,0703	7,0703	7,0760	7,0818	7,0823	7,0823	7,0823	7,0823	7,0823	7,0823	7,0823	7,0823	7,0823	7,0823	7,0823
Потери в тепловых сетях	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848
отопление и вентиляция	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169
горячее водоснабжение	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,7204	0,7204	0,7261	0,7319	0,7324	0,7324	0,7324	0,7324	0,7324	0,7324	0,7324	0,7324	0,7324	0,7324	0,7324
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,386	6,386	6,386	6,386	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,3067	6,3067	6,3010	6,2952	6,2947	6,2947	6,2947	6,2947	6,2947	6,2947	6,2947	6,2947	6,2947	6,2947	6,2947
Котельная № 34															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0733	0,0733	0,0614	0,0456	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,8067	6,8067	6,8186	6,8344	6,8273	6,8273	6,8273	6,8273	6,8273	6,8273	6,8273	6,8273	6,8273	6,8273	6,8273
Потери в тепловых сетях	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494
отопление и вентиляция	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794
горячее водоснабжение	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,8017	0,8017	0,8136	0,8294	0,8223	0,8223	0,8223	0,8223	0,8223	0,8223	0,8223	0,8223	0,8223	0,8223	0,8223

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	5,9083	5,9083	5,8964	5,8806	5,8877	5,8877	5,8877	5,8877	5,8877	5,8877	5,8877	5,8877	5,8877	5,8877	5,8877
Котельная № 35															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0424	0,0424	0,0405	0,0305	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,8376	6,8376	6,8395	6,8495	6,8432	6,8432	6,8432	6,8432	6,8432	6,8432	6,8432	6,8432	6,8432	6,8432	6,8432
Потери в тепловых сетях	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935
отопление и вентиляция	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,9740	1,9740	1,9759	1,9859	1,9796	1,9796	1,9796	1,9796	1,9796	1,9796	1,9796	1,9796	1,9796	1,9796	1,9796
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,9060	4,9060	4,9041	4,8941	4,9004	4,9004	4,9004	4,9004	4,9004	4,9004	4,9004	4,9004	4,9004	4,9004	4,9004
Котельная № 36															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0335	0,0335	0,0351	0,0267	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,8465	6,8465	6,8449	6,8533	6,8453	6,8453	6,8453	6,8453	6,8453	6,8453	6,8453	6,8453	6,8453	6,8453	6,8453
Потери в тепловых сетях	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606
отопление и вентиляция	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,1437	2,1437	2,1421	2,1505	2,1425	2,1425	2,1425	2,1425	2,1425	2,1425	2,1425	2,1425	2,1425	2,1425	2,1425
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,7363	4,7363	4,7379	4,7295	4,7375	4,7375	4,7375	4,7375	4,7375	4,7375	4,7375	4,7375	4,7375	4,7375	4,7375
Котельная № 37															
Установленная тепловая мощность, в том числе	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Затраты тепла на собственные нужды	0,0113	0,0113	0,0095	0,0073	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	9,0187	9,0187	9,0205	9,0227	9,0204	9,0204	9,0204	9,0204	9,0204	9,0204	9,0204	9,0204	9,0204	9,0204	9,0204
Потери в тепловых сетях	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399
отопление и вентиляция	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,9030	0,9030	0,9048	0,9070	0,9047	0,9047	0,9047	0,9047	0,9047	0,9047	0,9047	0,9047	0,9047	0,9047	0,9047
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	8,1270	8,1270	8,1252	8,1230	8,1253	8,1253	8,1253	8,1253	8,1253	8,1253	8,1253	8,1253	8,1253	8,1253	8,1253
Котельная № 38Н															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0690	0,0690	0,0325	0,0161	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,8110	6,8110	6,8475	6,8639	6,8596	6,8596	6,8596	6,8596	6,8596	6,8596	6,8596	6,8596	6,8596	6,8596	6,8596
Потери в тепловых сетях	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,2006	6,2006	6,2006	6,2006	6,2006	6,2006	6,2006	6,2006	6,2006	6,1616	6,1616	6,1616	6,1616	6,1616	6,1616
отопление и вентиляция	6,1886	6,1886	6,1886	6,1886	6,1886	6,1886	6,1886	6,1886	6,1886	6,1496	6,1496	6,1496	6,1496	6,1496	6,1496
горячее водоснабжение	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,4810	0,4810	0,5175	0,5339	0,5296	0,5296	0,5296	0,5296	0,5296	0,5686	0,5686	0,5686	0,5686	0,5686	0,5686
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,3870	6,3870	6,3505	6,3341	6,3384	6,3384	6,3384	6,3384	6,3384	6,2994	6,2994	6,2994	6,2994	6,2994	6,2994
Котельная № 40															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0231	0,0231	0,0238	0,0174	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,8569	6,8569	6,8562	6,8626	6,8616	6,8616	6,8616	6,8616	6,8616	6,8616	6,8616	6,8616	6,8616	6,8616	6,8616
Потери в тепловых сетях	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,052	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567
отопление и вентиляция	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0708	0,0708	0,0701	0,0765	0,1529	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,8092	6,8092	6,8099	6,8035	6,7271	6,8045	6,8045	6,8045	6,8045	6,8045	6,8045	6,8045	6,8045	6,8045	6,8045
Котельная № 42															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0235	0,0235	0,0223	0,0166	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,8565	6,8565	6,8577	6,8634	6,8597	6,8597	6,8597	6,8597	6,8597	6,8597	6,8597	6,8597	6,8597	6,8597	6,8597
Потери в тепловых сетях	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351
отопление и вентиляция	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2535	0,2535	0,2547	0,2604	0,2567	0,2567	0,2567	0,2567	0,2567	0,2567	0,2567	0,2567	0,2567	0,2567	0,2567
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,6265	6,6265	6,6253	6,6196	6,6233	6,6233	6,6233	6,6233	6,6233	6,6233	6,6233	6,6233	6,6233	6,6233	6,6233
Котельная № 43Н															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0266	0,0266	0,0258	0,0195	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,8534	6,8534	6,8542	6,8605	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561
Потери в тепловых сетях	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548
отопление и вентиляция	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,2723	1,2723	1,2731	1,2794	1,2750	1,2750	1,2750	1,2750	1,2750	1,2750	1,2750	1,2750	1,2750	1,2750	1,2750
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	5,6077	5,6077	5,6069	5,6006	5,6050	5,6050	5,6050	5,6050	5,6050	5,6050	5,6050	5,6050	5,6050	5,6050	5,6050
Котельная № 44Н															
Установленная тепловая мощность, в том числе	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3



Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Затраты тепла на собственные нужды	0,0052	0,0052	0,0059	0,0041	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	4,2948	4,2948	4,2941	4,2959	4,2955	4,2955	4,2955	4,2955	4,2955	4,2955	4,2955	4,2955	4,2955	4,2955	4,2955
Потери в тепловых сетях	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403
отопление и вентиляция	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,8309	0,8309	0,8302	0,8320	0,8316	0,8316	0,8316	0,8316	0,8316	0,8316	0,8316	0,8316	0,8316	0,8316	0,8316
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,4691	3,4691	3,4698	3,4680	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684
Котельная № 45															
Установленная тепловая мощность, в том числе	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	13,4185	13,4185	13,4185	13,4185	13,4185	13,4185	13,4185
Располагаемая тепловая мощность станции	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	13,4185	13,4185	13,4185	13,4185	13,4185	13,4185	13,4185
Затраты тепла на собственные нужды	0,0095	0,0095	0,0079	0,0058	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	8,3755	8,3755	8,3771	8,3792	8,3781	8,3781	8,3781	8,3781	13,4111	13,4111	13,4111	13,4111	13,4111	13,4111	13,4111
Потери в тепловых сетях	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0985	0,0985	0,0985	0,0985	0,0985	0,0985	0,0985
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,3384	3,3384	4,3384	5,3384	6,3384	6,7882	6,7882	6,7882	10,939	10,939	10,939	10,939	10,939	10,939	10,939
отопление и вентиляция	2,3384	3,3384	4,3384	5,3384	6,3384	6,7882	6,7882	6,7882	10,939	10,939	10,939	10,939	10,939	10,939	10,939
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,9860	4,9860	3,9876	2,9897	1,9886	1,5388	1,5388	1,5388	2,4726	2,4726	2,4726	2,4726	2,4726	2,4726	2,4726
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	7,786	7,786	7,786	7,786	7,786	7,786	7,786	7,786	10,0639	8,3591	8,3591	8,3591	8,3591	8,3591	8,3591
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,3990	3,3990	4,3974	5,3953	6,3964	6,8462	6,8462	6,8462	10,0639	8,3591	8,3591	8,3591	8,3591	8,3591	8,3591
Котельная № 46															
Установленная тепловая мощность, в том числе	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды	0,0137	0,0137	0,0118	0,0086	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	2,5663	2,5663	2,5682	2,5714	2,5722	2,5722	2,5722	2,5722	2,5722	2,5722	2,5722	2,5722	2,5722	2,5722	2,5722
Потери в тепловых сетях	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219
отопление и вентиляция	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317
горячее водоснабжение	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,8309	0,8309	0,8328	0,8360	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,5568	1,5568	1,5549	1,5517	1,5509	1,5509	1,5509	1,5509	1,5509	1,5509	1,5509	1,5509	1,5509	1,5509	1,5509
Котельная № 47Н															
Установленная тепловая мощность, в том числе	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность станции	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды	0,0161	0,0161	0,0156	0,0113	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	5,1439	5,1439	5,1444	5,1487	5,1482	5,1482	5,1482	5,1482	5,1482	5,1482	5,1482	5,1482	5,1482	5,1482	5,1482
Потери в тепловых сетях	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834
отопление и вентиляция	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2931	0,2931	0,2936	0,2979	0,2974	0,2974	0,2974	0,2974	0,2974	0,2974	0,2974	0,2974	0,2974	0,2974	0,2974
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,8669	4,8669	4,8664	4,8621	4,8626	4,8626	4,8626	4,8626	4,8626	4,8626	4,8626	4,8626	4,8626	4,8626	4,8626
Котельная № 48Н															
Установленная тепловая мощность, в том числе	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
Располагаемая тепловая мощность станции	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
Затраты тепла на собственные нужды	0,1083	0,1083	0,0920	0,0638	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	13,6517	13,6517	13,6680	13,6962	13,6989	13,6989	13,6989	13,6989	13,6989	13,6989	13,6989	13,6989	13,6989	13,6989	13,6989
Потери в тепловых сетях	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695
отопление и вентиляция	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479
горячее водоснабжение	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,3957	2,3957	2,4120	2,4402	2,4429	2,4429	2,4429	2,4429	2,4429	2,4429	2,4429	2,4429	2,4429	2,4429	2,4429
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	10,1427	10,1427	10,1264	10,0982	10,0955	10,0955	10,0955	10,0955	10,0955	10,0955	10,0955	10,0955	10,0955	10,0955	10,0955
Котельная № 49															
Установленная тепловая мощность, в том числе	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды	0,0138	0,0138	0,0151	0,0115	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	3,4262	3,4262	3,4249	3,4285	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273
Потери в тепловых сетях	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,4662	2,4662	2,4662	2,4662	2,4662	2,4662	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953
отопление и вентиляция	2,4662	2,4662	2,4662	2,4662	2,4662	2,4662	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,9308	0,9308	0,9295	0,9331	0,9319	0,9319	1,1028	1,1028	1,1028	1,1028	1,1028	1,1028	1,1028	1,1028	1,1028
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,5092	2,5092	2,5105	2,5069	2,5081	2,5081	2,3372	2,3372	2,3372	2,3372	2,3372	2,3372	2,3372	2,3372	2,3372
Котельная № 50															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепла на собственные нужды	0,0261	0,0261	0,0208	0,0147	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,7139	7,7139	7,7192	7,7253	7,7239	7,7239	7,7239	7,7239	7,7239	7,7239	7,7239	7,7239	7,7239	7,7239	7,7239
Потери в тепловых сетях	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167
отопление и вентиляция	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,4625	1,4625	1,4678	1,4739	1,4725	1,4725	1,4725	1,4725	1,4725	1,4725	1,4725	1,4725	1,4725	1,4725	1,4725
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,2775	6,2775	6,2722	6,2661	6,2675	6,2675	6,2675	6,2675	6,2675	6,2675	6,2675	6,2675	6,2675	6,2675	6,2675
Котельная № 51															
Установленная тепловая мощность, в том числе	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность станции	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды	0,0188	0,0188	0,0160	0,0115	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	3,4212	3,4212	3,4240	3,4285	3,4259	3,4259	3,4259	3,4259	3,4259	3,4259	3,4259	3,4259	3,4259	3,4259	3,4259
Потери в тепловых сетях	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123
отопление и вентиляция	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,5908	0,5908	0,5936	0,5981	0,5955	0,5955	0,5955	0,5955	0,5955	0,5955	0,5955	0,5955	0,5955	0,5955	0,5955

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,8492	2,8492	2,8464	2,8419	2,8445	2,8445	2,8445	2,8445	2,8445	2,8445	2,8445	2,8445	2,8445	2,8445	2,8445
Котельная № 52															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность станции	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды	0,0098	0,0098	0,0088	0,0064	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,4402	6,4402	6,4412	6,4436	6,4421	6,4421	6,4421	6,4421	6,4421	6,4421	6,4421	6,4421	6,4421	6,4421	6,4421
Потери в тепловых сетях	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141
отопление и вентиляция	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,4048	2,4048	2,4058	2,4082	2,4067	2,4067	2,4067	2,4067	2,4067	2,4067	2,4067	2,4067	2,4067	2,4067	2,4067
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,0452	4,0452	4,0442	4,0418	4,0433	4,0433	4,0433	4,0433	4,0433	4,0433	4,0433	4,0433	4,0433	4,0433	4,0433
Котельная № 53															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095
Располагаемая тепловая мощность станции	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095
Затраты тепла на собственные нужды	0,0084	0,0084	0,0065	0,0047	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,0866	7,0866	7,0885	7,0903	7,0895	7,0895	7,0895	7,0895	7,0895	7,0895	7,0895	7,0895	7,0895	7,0895	7,0895
Потери в тепловых сетях	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487
отопление и вентиляция	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,4039	2,4039	2,4058	2,4076	2,4068	2,4068	2,4068	2,4068	2,4068	2,4068	2,4068	2,4068	2,4068	2,4068	2,4068
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,6911	4,6911	4,6892	4,6874	4,6882	4,6882	4,6882	4,6882	4,6882	4,6882	4,6882	4,6882	4,6882	4,6882	4,6882
Котельная № 54															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,74	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246



Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246
Затраты тепла на собственные нужды	0,0081	0,0081	0,0222	0,0166	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,7319	4,1165	4,1024	4,1080	4,1057	4,1057	4,1057	4,1057	4,1057	4,1057	4,1057	4,1057	4,1057	4,1057	4,1057
Потери в тепловых сетях	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156
отопление и вентиляция	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,7807	0,1653	0,1512	0,1568	0,1545	0,1545	0,1545	0,1545	0,1545	0,1545	0,1545	0,1545	0,1545	0,1545	0,1545
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,805	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,9593	3,9593	3,9734	3,9678	3,9701	3,9701	3,9701	3,9701	3,9701	3,9701	3,9701	3,9701	3,9701	3,9701	3,9701
Котельная № 55															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,74	7,74	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246
Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246
Затраты тепла на собственные нужды	0,0166	0,0166	0,0140	0,0166	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,7234	7,7234	4,1106	4,1080	4,1055	4,1055	4,1055	4,1055	4,1055	4,1055	4,1055	4,1055	4,1055	4,1055	4,1055
Потери в тепловых сетях	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887
отопление и вентиляция	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,5121	3,5121	-0,1007	-0,1033	-0,1058	-0,1058	-0,1058	-0,1058	-0,1058	-0,1058	-0,1058	-0,1058	-0,1058	-0,1058	-0,1058
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,805	5,805	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,2279	4,2279	4,2253	4,2279	4,2304	4,2304	4,2304	4,2304	4,2304	4,2304	4,2304	4,2304	4,2304	4,2304	4,2304
Котельная № 56															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	0,0172	0,0172	0,0151	0,0116	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,0778	7,0778	7,0799	7,0834	7,0806	7,0806	7,0806	7,0806	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,2855	4,2855	4,2876	4,2911	4,2883	4,2883	4,2883	4,2883	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,8095	2,8095	2,8074	2,8039	2,8067	2,8067	2,8067	2,8067	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 57															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Затраты тепла на собственные нужды	0,0124	0,0124	0,0114	0,0081	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,7276	7,7276	7,7286	7,7319	7,7301	7,7301	7,7301	7,7301	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02
Потери в тепловых сетях	0,0362	0,0362	0,0362	0,0362	0,0362	0,0362	0,0362	0,0362	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	7,6191	7,6191	7,6191	7,6191	7,6191	7,6191	7,6191
отопление и вентиляция	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	7,6191	7,6191	7,6191	7,6191	7,6191	7,6191	7,6191
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,8384	2,8384	2,8394	2,8427	2,8409	2,8409	2,8409	2,8409	1,4009	1,4009	1,4009	1,4009	1,4009	1,4009	1,4009
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,9016	4,9016	4,9006	4,8973	4,8991	4,8991	4,8991	4,8991	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
Котельная № 58															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,74	7,74	7,74	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676
Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676
Затраты тепла на собственные нужды	0,0113	0,0113	0,0097	0,0225	0,0273	0,0273	0,0273	0,0273	0,0273	0,0273	0,0273	0,0273	0,0273	0,0273	0,0273
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,7287	7,7287	7,7303	5,6535	5,6487	5,6487	5,6487	5,6487	5,6487	5,6487	5,6487	5,6487	5,6487	5,6487	5,6487
Потери в тепловых сетях	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727
отопление и вентиляция	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,3147	2,3147	2,3163	0,2395	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,160	5,160	5,160	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	5,4253	5,4253	5,4237	5,4365	5,4413	5,4413	5,4413	5,4413	5,4413	5,4413	5,4413	5,4413	5,4413	5,4413	5,4413
Котельная № 59															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепла на собственные нужды	0,0083	0,0083	0,0072	0,0053	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,7317	7,7317	7,7328	7,7347	7,7335	7,7335	7,7335	7,7335	7,7335	7,7335	7,7335	7,7335	7,7335	7,7335	7,7335
Потери в тепловых сетях	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	8,5474	8,5474	8,5474	8,5474	8,5474	8,5474
отопление и вентиляция	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	8,5474	8,5474	8,5474	8,5474	8,5474	8,5474
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,3455	2,3455	2,3466	2,3485	2,3473	2,3473	2,3473	2,3473	2,3473	-0,8527	-0,8527	-0,8527	-0,8527	-0,8527	-0,8527
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	5,3945	5,3945	5,3934	5,3915	5,3927	5,3927	5,3927	5,3927	5,3927	8,5927	8,5927	8,5927	8,5927	8,5927	8,5927
Котельная № 60Н															
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды	0,0096	0,0096	0,0093	0,0068	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	1,7104	1,7104	1,7107	1,7132	1,7116	1,7116	1,7116	1,7116	1,7116	1,7116	1,7116	1,7116	1,7116	1,7116	1,7116
Потери в тепловых сетях	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,7215	1,7215	1,7215	1,7215	1,7215	1,7215	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046
отопление и вентиляция	1,7215	1,7215	1,7215	1,7215	1,7215	1,7215	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,0212	-0,0212	-0,0209	-0,0184	-0,0200	-0,0200	0,0969	0,0969	0,0969	0,0969	0,0969	0,0969	0,0969	0,0969	0,0969
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,7412	1,7412	1,7409	1,7384	1,7400	1,7400	1,6231	1,6231	1,6231	1,6231	1,6231	1,6231	1,6231	1,6231	1,6231
Котельная № 61															
Установленная тепловая мощность, в том числе	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Располагаемая тепловая мощность станции	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Затраты тепла на собственные нужды	0,0492	0,0492	0,0416	0,0320	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	8,9808	8,9808	8,9884	8,9980	8,9986	8,9986	8,9986	8,9986	8,9986	8,9986	8,9986	8,9986	8,9986	8,9986	8,9986
Потери в тепловых сетях	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	7,4861	7,4861	7,4861	7,4861	7,4861	7,4861	7,4021	7,3741	7,3271	7,3271	7,3271	7,3271	7,3271	7,3271	7,3271
отопление и вентиляция	7,2605	7,2605	7,2605	7,2605	7,2605	7,2605	7,1765	7,1485	7,1015	7,1015	7,1015	7,1015	7,1015	7,1015	7,1015
горячее водоснабжение	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,4230	1,4230	1,4306	1,4402	1,4408	1,4408	1,5248	1,5528	1,5998	1,5998	1,5998	1,5998	1,5998	1,5998	1,5998

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	7,3814	7,3814	7,3738	7,3642	7,3636	7,3636	7,2796	7,2516	7,2046	7,2046	7,2046	7,2046	7,2046	7,2046	7,2046
Котельная № 62															
Установленная тепловая мощность, в том числе	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Располагаемая тепловая мощность станции	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Затраты тепла на собственные нужды	0,0313	0,0313	0,0301	0,0223	0,0309	0,0309	0,0309	0,0309	0,0309	0,0309	0,0309	0,0309	0,0309	0,0309	0,0309
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	10,2887	10,2887	10,2899	10,2977	10,2891	10,2891	10,2891	10,2891	10,2891	10,2891	10,2891	10,2891	10,2891	10,2891	10,2891
Потери в тепловых сетях	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883
отопление и вентиляция	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375
горячее водоснабжение	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,1269	2,1269	2,1281	2,1359	2,1273	2,1273	2,1273	2,1273	2,1273	2,1273	2,1273	2,1273	2,1273	2,1273	2,1273
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	8,1423	8,1423	8,1411	8,1333	8,1419	8,1419	8,1419	8,1419	8,1419	8,1419	8,1419	8,1419	8,1419	8,1419	8,1419
Котельная № 64 Н															
Установленная тепловая мощность, в том числе	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
Располагаемая тепловая мощность станции	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
Затраты тепла на собственные нужды	0,0611	0,0611	0,0541	0,0406	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	11,9789	11,9789	11,9859	11,9994	12,0005	12,0005	12,0005	12,0005	12,0005	12,0005	12,0005	12,0005	12,0005	12,0005	12,0005
Потери в тепловых сетях	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	8,4363	8,4363	8,4363	8,4363	8,4363	8,3753	8,3163	8,1853	7,8683	7,8683	7,8683	7,8683	7,8683	7,8683	31,2683
отопление и вентиляция	8,2172	8,2172	8,2172	8,2172	8,2172	8,1562	8,0972	7,9662	7,6492	7,6492	7,6492	7,6492	7,6492	7,6492	29,9223
горячее водоснабжение	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	1,346
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,2958	3,2958	3,3028	3,3163	3,3174	3,3784	3,4374	3,5684	3,8854	3,8854	3,8854	3,8854	3,8854	3,8854	-19,515
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	8,5251	8,5251	8,5181	8,5046	8,5035	8,4425	8,3835	8,2525	7,9355	7,9355	7,9355	7,9355	7,9355	7,9355	30,2086
МУП «Дзержинскэнерго»															
Котельная № 3 (в 2026 г. планируется вывод из эксплуатации)															



Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,1675	0,1675	0,1675	0,1675	0,1675	0,1675	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	0,042	0,042	0,034	0,034	0,034	0,034	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0894	0,0894	0,0974	0,0974	0,0974	0,0974	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 7															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность станции	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184
Потери в тепловых сетях	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0707	0,0707	0,0707	0,0707	0,0707	0,0707	0,0707	0,0707	0,0707	0,0707	0,0707	0,0707	0,0707	0,0707	0,0707
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 9															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность станции	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367
Потери в тепловых сетях	0,0544	0,0544	0,0544	0,0544	0,0544	0,0544	0,0544	0,0544	0,0544	0,0544	0,0544	0,0544	0,0544	0,0544	0,0544
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,4819	0,4819	0,465	0,465	0,4813	0,4813	0,4813	0,4813	0,4813	0,4813	0,4813	0,4813	0,4813	0,4813	0,4813
отопление и вентиляция	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
горячее водоснабжение	0,0642	0,0642	0,0473	0,0473	0,0473	0,0473	0,0473	0,0473	0,0473	0,0473	0,0473	0,0473	0,0473	0,0473	0,0473
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,3004	0,3004	0,3173	0,3173	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,5573	0,5573	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963
Котельная № 11															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032
Располагаемая тепловая мощность станции	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032
Затраты тепла на собственные нужды	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006
Потери в тепловых сетях	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0628	0,0628	0,0628	0,0628	0,0628	0,0628	0,0628	0,0628	0,0628	0,0628	0,0628	0,0628	0,0628	0,0628	0,0628
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 14															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032
Располагаемая тепловая мощность станции	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032
Затраты тепла на собственные нужды	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980
Потери в тепловых сетях	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0613	0,0613	0,0613	0,0613	0,0613	0,0613	0,0613	0,0613	0,0613	0,0613	0,0613	0,0613	0,0613	0,0613	0,0613
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 21															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032
Затраты тепла на собственные нужды	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989
Потери в тепловых сетях	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная общежития Гастелло 4А															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032
Располагаемая тепловая мощность станции	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032
Затраты тепла на собственные нужды	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020
Потери в тепловых сетях	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0838	0,0838	0,0838	0,0838	0,0838	0,0838	0,0838	0,0838	0,0838	0,0838	0,0838	0,0838	0,0838	0,0838	0,0838
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Трамвайное депо															
Установленная тепловая мощность, в том числе	2,58	2,58	2,58	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	2,5460	2,5460	2,5460	0,8260	0,8260	0,8260	0,8260	0,8260	0,8260	0,8260	0,8260	0,8260	0,8260	0,8260	0,8260
Потери в тепловых сетях	тепловых сетей нет														
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление и вентиляция	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,356	2,356	2,356	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,290	1,290	1,290	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050
Котельная ул. Сухаренко, 10															
Установленная тепловая мощность, в том числе		7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность станции		7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепла на собственные нужды		0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498
Располагаемая тепловая мощность "нетто"		7,5902	7,5902	7,5902	7,5902	7,5902	7,5902	7,5902	7,5902	7,5902	7,5902	7,5902	7,5902	7,5902	7,5902
Потери в тепловых сетях		0,3494	0,3494	0,3494	0,3494	0,3494	0,3494	0,3494	0,3494	0,3494	0,3494	0,3494	0,3494	0,3494	0,3494
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе		4,7915	4,7286	4,6228	4,6227	4,6227	5,4227	5,4227	5,4227	5,4227	5,4227	5,4227	5,4227	5,4227	5,4227
отопление и вентиляция		4,2137	4,154	4,154	4,154	4,154	4,846	4,846	4,846	4,846	4,846	4,846	4,846	4,846	4,846
горячее водоснабжение		0,5778	0,5746	0,4688	0,4687	0,4687	0,5767	0,5767	0,5767	0,5767	0,5767	0,5767	0,5767	0,5767	0,5767
Резерв/дефицит тепловой мощности		2,4493	2,5122	2,618	2,6181	2,6181	1,8181	1,8181	1,8181	1,8181	1,8181	1,8181	1,8181	1,8181	1,8181
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла		5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла		4,3108	4,3098	4,3098	4,3098	4,8938	4,8938	4,8938	4,8938	4,8938	4,8938	4,8938	4,8938	4,8938	4,8938
Котельная пос. Пыра															
Установленная тепловая мощность, в том числе					4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128
Располагаемая тепловая мощность станции					4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128
Затраты тепла на собственные нужды					0,1097	0,1097	0,1097	0,1097	0,1097	0,1097	0,1097	0,1097	0,1097	0,1097	0,1097
Располагаемая тепловая мощность "нетто"					4,0183	4,0183	4,0183	4,0183	4,0183	4,0183	4,0183	4,0183	4,0183	4,0183	4,0183
Потери в тепловых сетях					0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе					2,6279	2,6279	2,6279	2,6279	2,6279	2,6279	2,6279	2,6279	2,6279	2,6279	2,6279
отопление и вентиляция					2,6279	2,6279	2,6279	2,6279	2,6279	2,6279	2,6279	2,6279	2,6279	2,6279	2,6279
горячее водоснабжение					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности					1,1345	1,1345	1,1345	1,1345	1,1345	1,1345	1,1345	1,1345	1,1345	1,1345	1,1345
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла					2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла					3,0893	3,0893	3,0893	3,0893	3,0893	3,0893	3,0893	3,0893	3,0893	3,0893	3,0893
Котельная пос. Бабино, Поссовет															



Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая тепловая мощность станции	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Затраты тепла на собственные нужды	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546
Потери в тепловых сетях	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
отопление и вентиляция	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,1164	0,1164	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154
Котельная пос. Бабино, Школа № 25															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая тепловая мощность станции	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Затраты тепла на собственные нужды	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Потери в тепловых сетях	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
отопление и вентиляция	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0784	0,0784	0,0784	0,0784	0,0784	0,0784	0,0784	0,0784	0,0784	0,0784	0,0784	0,0784	0,0784	0,0784	0,0766
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814
Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальная															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность станции	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Затраты тепла на собственные нужды	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064
Потери в тепловых сетях	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661
отопление и вентиляция	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
горячее водоснабжение	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506
Котельная пос. Петряевка, врачебная амбулатория															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428
Располагаемая тепловая мощность станции	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428
Затраты тепла на собственные нужды	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419
Потери в тепловых сетях	тепловых сетей нет														
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
отопление и вентиляция	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217
Котельная пос. Горбатовка, Детский сад № 147															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703
Располагаемая тепловая мощность станции	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703
Затраты тепла на собственные нужды	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666
Потери в тепловых сетях	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247
отопление и вентиляция	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284
Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,4223	0,4223	0,4223	0,4223	0,4223	0,4223	0,4223	0,4223	0,4223	0,4223	0,4223	0,4223	0,4223	0,4223	0,4223
Потери в тепловых сетях	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442
отопление и вентиляция	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1523	0,1523	0,1523	0,1523	0,1523	0,1523	0,1523	0,1523	0,1523	0,1523	0,1523	0,1523	0,1523	0,1523	0,1523
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492
Котельная пос. Горбатовка, Поссовет															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499
Располагаемая тепловая мощность станции	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499
Затраты тепла на собственные нужды	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486
Потери в тепловых сетях	Тепловых сетей нет														
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421
отопление и вентиляция	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,0485	0,0485	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535
Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная,1А															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая тепловая мощность станции	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Затраты тепла на собственные нужды	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522
Потери в тепловых сетях	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811
отопление и вентиляция	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869
Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396
Располагаемая тепловая мощность станции	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396
Затраты тепла на собственные нужды	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389
Потери в тепловых сетях	тепловых сетей нет														
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283
отопление и вентиляция	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320
Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность станции	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Затраты тепла на собственные нужды	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,0843	0,0843	0,0843	0,0843	0,0843	0,0843	0,0843	0,0843	0,0843	0,0843	0,0843	0,0843	0,0843	0,0843	0,0843
Потери в тепловых сетях	тепловых сетей нет														
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413
отопление и вентиляция	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475
Котельная пос. Желнино (Почта)															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301



Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301
Затраты тепла на собственные нужды	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296
Потери в тепловых сетях	тепловых сетей нет														
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
отопление и вентиляция	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175
ООО "Дзержинсктеплогаз"															
Котельная ул. Строителей,9в															
Установленная тепловая мощность, в том числе	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Располагаемая тепловая мощность станции	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Затраты тепла на собственные нужды	0,0185	0,0210	0,0206	0,0189	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	4,6315	4,6290	4,6294	4,6311	4,6307	4,6307	4,6307	4,6307	4,6307	4,6307	4,6307	4,6307	4,6307	4,6307	4,6307
Потери в тепловых сетях	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408
отопление и вентиляция	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,8975	1,8950	1,8954	1,8971	1,8967	1,8967	1,8967	1,8967	1,8967	1,8967	1,8967	1,8967	1,8967	1,8967	1,8967
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,7525	2,7550	2,7546	2,7529	2,7533	2,7533	2,7533	2,7533	2,7533	2,7533	2,7533	2,7533	2,7533	2,7533	2,7533
Котельная ул. Патоличева,37а															
Установленная тепловая мощность, в том числе	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051
Располагаемая тепловая мощность станции	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051
Затраты тепла на собственные нужды	0,0060	0,0067	0,0075	0,0066	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	2,0450	2,0443	2,0435	2,0444	2,0441	2,0441	2,0441	2,0441	2,0441	2,0441	2,0441	2,0441	2,0441	2,0441	2,0441
Потери в тепловых сетях	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045
отопление и вентиляция	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,1760	-0,1767	-0,1775	-0,1766	-0,1769	-0,1769	-0,1769	-0,1769	-0,1769	-0,1769	-0,1769	-0,1769	-0,1769	-0,1769	-0,1769

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,2270	2,2277	2,2285	2,2276	2,2279	2,2279	2,2279	2,2279	2,2279	2,2279	2,2279	2,2279	2,2279	2,2279	2,2279
Котельная пр. Ленина,8а															
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Располагаемая тепловая мощность станции	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Затраты тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900
Потери в тепловых сетях	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093
отопление и вентиляция	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690
АО «НОКК»															
Котельная №38															
Установленная тепловая мощность, в том числе	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527
Располагаемая тепловая мощность станции	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527
Затраты тепла на собственные нужды	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327
Потери в тепловых сетях	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,78	2,497	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353
отопление и вентиляция	2,78	2,497	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	9,8470	10,1300	10,4917	10,4917	10,4917	10,4917	10,4917	10,4917	10,4917	10,4917	10,4917	10,4917	10,4917	10,4917	10,4917
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,6800	3,3970	3,0353	3,0353	3,0353	3,0353	3,0353	3,0353	3,0353	3,0353	3,0353	3,0353	3,0353	3,0353	3,0353
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"															

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Располагаемая тепловая мощность станции	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Затраты тепла на собственные нужды	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
Потери в тепловых сетях	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128
отопление и вентиляция	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988

Таблица 2.4. Источники тепловой энергии городского округа г. Дзержинск с дефицитом тепловой мощности для покрытия перспективной тепловой нагрузки в 2034 г.

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Перспективная тепловая нагрузка потребителей в 2034 г., Гкал/ч	Резерв тепловой нагрузки источника ТЭ, Гкал/ч
1.	ООО "Нижегородтеплогаз"	Котельная № 20	8,4905	-1,6882
2	ООО "Нижегородтеплогаз"	Котельная № 55	4,1877	-0,1058
3	ООО "Нижегородтеплогаз"	Котельная № 59	8,5474	-0,8527
4	МУП «Дзержинскэнерго»	Котельная пр. Ленина, 8а	1,093	-0,003

## 2.4. Радиус эффективного теплоснабжения

При определении эффективного радиуса теплоснабжения используется методика, приведенная в Приказе Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения». Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{отэ} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i}$$

где  $HBB_i^{отэ}$  - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$Q_i$  - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в  $i$ -м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c},$$

где  $HBB_i^{пер}$  - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$Q_i^c$  - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп} = T_i^{отз} + T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{отз}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}$$

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, предоставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп,нп} = \frac{HBB_i^{отз} + \Delta HBB_i^{отз}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}$$

$\Delta HBB_i^{отз}$  - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на  $i$ -й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{нп}$  - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал;

$\Delta HBB_i^{пер}$  - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{снп}$  - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения  $T_i^{кп, нп}$  больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя  $T_i^{кп}$ , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения  $T_i^{кп, нп}$  меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя  $T_i^{кп}$ , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя  $Q_{\text{сум}} < 0,1$  Гкал/ч, то дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой, лет:

$$\sum_{t=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{mc},$$

где  $ПДС_t$  - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил 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", утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 44, ст. 6022; 2014, N 14, ст. 1627; N 23, ст. 2996; 2017, N 18, ст. 2780);

$K_{mc}$  - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

#### **2.4.1. Радиус эффективного теплоснабжения для подключения абонентов ч нагрузкой менее 0,1 Гкал/ч**

Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» с нагрузкой абонентов менее 0,1 Гкал/ч приведены в таблице 2.5.

#### **2.4.2. Радиус эффективного теплоснабжения для подключения абонентов ч нагрузкой более 0,1 Гкал/ч**

Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» с нагрузкой абонентов более 0,1 Гкал/ч приведены в таблице 2.6.

#### **2.4.3. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

В данном разделе радиус эффективного теплоснабжения рассматривается как предельно возможная протяженность новой теплотрассы, исходя из условия, что выручка от реализации тепловой энергии не должна быть меньше совокупных затрат на реконструкцию существующей тепловой сети, строительство и эксплуатацию новой теплотрассы. Невыполнение данного условия приводит к перераспределению издержек на ранее подключенных абонентов и соответственно к росту тарифов. В соответствии с вышесказанным, порядок расчета радиуса эффективного теплоснабжения, следующий:

1. Определяется тепловая нагрузка присоединяемого потребителя  $Q$ , Гкал/час.

2. Определяется планируемая точка подключения потребителя, источник тепловой энергии, температурный график.

3. Проводится гидравлический расчет существующих тепловых сетей до планируемой точки подключения, определяется пропускная возможность трубопроводов, необходимость реконструкции существующих тепловых сетей.

4. При необходимости реконструкции существующих тепловых сетей определяются приведенные капитальные затраты на реконструкцию тепловой сети по сборникам укрупненных нормативов цены строительства (НЦС 81-02-13-2024

«Наружные тепловые сети»), в соответствии с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 26.02.2024 № 142/пр. Принимаем характеристики сетей после реконструкции – в ППУ изоляции, подземной прокладки в непроходных каналах. Так как показатель укрупненного норматива цены представляет собой объем денежных средств, необходимый и достаточный для строительства 1 километра наружных тепловых сетей, производится пересчет капитальных затрат на длину  $i$ -го участка тепловой сети. С учетом срока амортизации - 10 лет (равномерно), получаются годовые затраты на реконструкцию.

$Z_{стр} = (\sum Z_{iНЦС} \times Li \times KНО \times K_{рег1} \times K_{ст} \times K_{21}) / 1000 \times 10$ ; (тыс.руб.), где

$Z_{рек}$  – приведенные затраты на реконструкцию существующей тепловой сети;

$Z_{iНЦС}$  – затраты на реконструкцию  $i$ -го участка тепловой сети в соответствии с НЦС, тыс.руб./км;

$Li$  – длина  $i$ -го участка тепловой сети, метров;

$KНО$  – коэффициент перевода НЦС от цен базового района (Московская область) к уровню цен Нижегородской области в соответствии с таблицей № 4 тех. части НЦС;

$K_{рег1}$ : Нижегородская область (температурная зона - IV) (НЦС 81-02-13-2024, приказ № 142/пр от 26.02.2024)

$K_{ст}$  - коэффициент учитывающий строительство в стесненных условиях застроенной части городов (НЦС 81-02-13-2024, приказ № 142/пр от 26.02.2024)

$K_{21}$  – индекс-дефлятор, коэффициент инфляции на 2024 г. – 5,1%)

5. На основании гидравлического расчета определяется необходимый диаметр проектируемой тепловой сети  $D_u$ , мм.

6. Определяются удельные нормативные тепловые потери на 1 метр теплотрассы в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325:

$P = P_{из} + P_{ут}$ , (Гкал/час), где

$P_{из}$  – нормативные тепловые потери через изоляцию, Гкал/час;

$P_{ут}$  – нормативные тепловые потери с утечкой, Гкал/час;

7. Определяются годовые затраты на тепловые потери на 1 метр теплотрассы:

$Z_{п} = \frac{P \times 24 \times 215 \times T}{1000}$ , (тыс. руб./год), где:

24 – часа в сутках;

215 – дней отопительного сезона в соответствии с СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99\* Строительная климатология»;

$T$  – тарифная ставка на тепловую энергию, руб./Гкал.

8. Определяются приведенные капитальные затраты на строительство 1 метра теплотрассы по сборникам укрупненных нормативов цены строительства (НЦС 81-02-13-2024 «Наружные тепловые сети»), принимаем характеристики сетей после реконструкции – в ППУ изоляции, подземно в непроходных каналах. Так

как показатель укрупненного норматива цены представляет собой объем денежных средств, необходимый и достаточный для строительства 1 километра наружных тепловых сетей, производится пересчет капитальных затрат на длину необходимого участка тепловой сети. Также учитываются затраты на строительство тепловой камеры в месте подключения в соответствии с разработанными типовыми сметными расчетами. С учетом срока амортизации - 10 лет (равномерно), получаются годовые затраты на строительство.

$$З_{стр} = (ЗНЦС \times КНО \times К_{рег1} \times К_{ст} \times К21 + ЗТК \times КНО \times К_{рег1} \times К_{ст} \times К21) / 1000 \times 10;$$
(тыс.руб.), где

З<sub>стр</sub> – приведенные затраты на строительство необходимой тепловой сети;

ЗНЦС – затраты на строительство необходимого участка тепловой сети в соответствии с НЦС, тыс.руб./км;

ЗТК – затраты на строительство тепловой камеры и установку запорной арматуры в ней, тыс.руб.;

КНО – коэффициент перевода НЦС от цен базового района (Московская область) к уровню цен Нижегородской области в соответствии с таблицей № 4 тех. части НЦС;

К<sub>рег1</sub>: Нижегородская область (температурная зона - IV) (НЦС 81-02-13-2024, приказ № 142/пр от 26.02.2024

К<sub>ст</sub> - коэффициент учитывающий строительстве в стесненных условиях застроенной части городов (НЦС 81-02-13-2024, приказ № 142/пр от 26.02.2024)

К21-индекс-дефлятор, коэффициент инфляции на 2024 год.

9. Определяются эксплуатационные затраты на 1 метр теплотрассы:

$$ЗЭ = ЗТО + ЗТР,$$
 (тыс.руб./год), где:

ЗТО - удельные эксплуатационные затраты на годовое техническое обслуживание участков тепловых сетей, тыс.руб./год;

ЗТР - удельные эксплуатационные затраты на текущий ремонт участков тепловых сетей, тыс.руб./год.

10. Удельные эксплуатационные затраты на текущий ремонт участков тепловых сетей определяются по следующей формуле:

$$З_{ТР} = \frac{З_{ТР-см} \times 2 \times 0,2 \times 1,2}{10}, \text{ (тыс.руб./год), где}$$

З<sub>ТР-см</sub> – сметная стоимость текущего ремонта 1 п.м. тепловой сети без НДС, тыс.руб/п.м.;

2 – количество труб в трассе (подающий, обратный);

0,2 – объем замены трубопроводов тепловых сетей (не более 20%) при текущем ремонте, в соответствии со справочником "Производственная эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт энергетического оборудования", г. Москва, 1999 год;

1,2 – НДС, 20 %;

10 – в соответствии с Положением о системе планово-предупредительных ремонтов, ремонтный цикл для внутриквартальных тепловых сетей принимается 10 лет, текущий ремонт не реже 1 раза в год.

11. Определяется средний годовой удельный налог на имущество:

$$H_{\text{ср}} = \frac{\sum H_i}{10}, \text{ (тыс.руб/год), где}$$

$H_i$  – годовой налог на имущество на каждый год в течение 10 лет, тыс.руб/год.

12. Определяются удельные затраты на теплоноситель при тепловых потерях с утечкой,  $З_{\text{ТН}}$ , тыс. руб./год.

13. Определяются удельные затраты на газ, потраченный на тепловые потери,  $З_{\text{газ}}$ , тыс. руб./год.

14. Определяются удельные затраты на электроэнергию, потраченную на тепловые потери,  $З_{\text{эл.эн.}}$ , тыс. руб./год.

15. Определяется прогнозируемый размер выручки от реализации тепловой энергии  $B$ , тыс.руб./год.

16. Определяется радиус эффективного теплоснабжения от планируемой точки подключения, превышение которого приведет к перераспределению издержек на ранее подключенных абонентов и соответственно к росту тарифов:

$$РЭТ = \frac{B}{З_{\text{рек}} + З_{\text{п}} + З_{\text{стр}} + З_{\text{э}} + H_{\text{ср}} + З_{\text{ТН}} + З_{\text{газ}} + З_{\text{эл.эн.}}}, \text{ метров.}$$

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от планируемой точки подключения абонента для различных температурных графиков приведен в таблице 2.7.

Таблица 2.5. Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» с нагрузкой абонентов менее 0,1 Гкал/ч

Наименование объекта строительства	год	Нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>г,кп</sub>	HBB <sub>г,отз</sub>	HBB <sub>г,пер</sub>	Q <sub>г</sub> <sup>с</sup>	Q <sub>г</sub>	T <sub>г,кп,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,отз</sub>	ΔQ <sub>г,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,пер</sub>	ΔQ <sub>г,снп</sub>	Заключение
					руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Многokвартирная застройка в мкр. "Западный-3"	2031	0,0563	2	ТЭЦ	3 442,0	1 318 993,0	1 496 490,1	733,2	941,5	3 441,2	82,6	0,221	3,33	0,21	входит в радиус
"Центр единоборств МБУ "СШОР борьбы "Созвездие"	2027	0,07	3	ТЭЦ	3007,4	1151641,6	1308141,2	733,2	941,5	3006,8	166,34	0,198	6,713	0,189	входит в радиус

Таблица 2.6. Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» с нагрузкой абонентов более 0,1 Гкал/ч

Наименование объекта строительства	год	Нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>г,кп</sub>	HBB <sub>г,отз</sub>	HBB <sub>г,пер</sub>	Q <sub>г</sub> <sup>с</sup>	Q <sub>г</sub>	T <sub>г,кп,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,отз</sub>	ΔQ <sub>г,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,пер</sub>	ΔQ <sub>г,снп</sub>	Заклучение
					руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Детский сад в мкр. "Западный-3"	2031	0,296	2	ТЭЦ	3 442,0	1 318 993,0	1 496 490,1	733,2	941,5	3438,8	319,6	0,855	12,91	0,814	входит в радиус
Многokвартирная застройка в мкр. "Западный-3"	2032	0,864	2	ТЭЦ	3 545,30	1 358 554,80	1 541 390,60	733,2	941,5	3532,4	1819,9	3,115	73,41	2,967	входит в радиус
Многokвартирный дом (№20 по генплану). пр-кт Ленинского Комсомола	2026	0,956	1	ТЭЦ	2898,00	1113322,6	1257815,1	733,2	941,5	2887,5	1363,6	3,36	55,01	3,2	входит в радиус
Многokвартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения (№4 по генплану). пр-кт Ленинского Комсомола,	2028	1,152	1	ТЭЦ	3 112,60	1 191 815,30	1 354 024,10	733,2	941,5	3096,6	663,3	4,505	26,76	4,29	входит в радиус
Общественно-деловая застройка в мкр. Комсомольский	2028	0,435	1	ТЭЦ	3 112,60	1 191 815,30	1 354 024,10	733,2	941,5	3107,9	663,3	1,46	26,76	1,389	входит в радиус
Общественно-деловая застройка в мкр. Комсомольский	2029	0,255	1	ТЭЦ	3 221,60	1 233 552,00	1 401 402,80	733,2	941,5	3218,4	344,6	0,90	13,9	0,86	входит в радиус
Детский сад на 320 мест в мкр. Комсомольский, рядом с домом по ул. Буденного, 20	2027	0,85	1	ТЭЦ	3 007,40	1 151 641,60	1 308 141,20	733,2	941,5	2999,0	297,5	2,41	12	2,296	входит в радиус
Бассейн "Капролактамовец", ул. Строителей, 11Б	2025	0,971	9	ТЭЦ	2780,7	1 113 322,60	1 257 815,10	733,2	941,5	2887,4	4,034	3,06	3,842	2,9117	входит в радиус
Детская поликлиника №10, на 100 м западнее ул. Циолковского, 102	2025	0,1514	3	ТЭЦ	2780,7	1 068 949,70	1 198 074,80	733,2	941,5	2768,2	359,8	0,48	14,52	0,455	входит в радиус
ул. Клюквина, д. 9а. Многokвартирный жилой дом с встроенными помещениями общественного значения	2026	0,874	8	ТЭЦ	2898	1113322,6	1257815,1	733,2	941,5	2888,9	1376,3	3,07	55,83	2,923	входит в радиус
Многokвартирная жилая и общественно-деловая застройка в мкр. "Западный-3"	2029	2,067	2	ТЭЦ	3221,6	1233552	1401402,8	733,2	941,5	3195,2	1 397,30	7,25	56,37	6,908	входит в радиус
Многokвартирная жилая и общественно-деловая застройка в мкр. "Западный-3"	2030	3,151	2	ТЭЦ	3 334,30	1 276 955,10	1 450 269,80	733,2	941,5	3291,3	717,4	11,06	28,94	10,535	входит в радиус
Строительство ФОКа с залом художественной гимнастики	2026	2,788	3	ТЭЦ	2898	1113322,6	1257815,1	733,2	941,5	2868,6	847,4	8,7969	48,03	8,378	входит в радиус

Общеобразовательная школа на 1100 мест в районе ул. Клюквина и проспекта Дзержинского	2025	2,9967	8	ТЭЦ	2780,7	1 068 949,70	1 198 074,80	733,2	941,5	2740,1	1664,7	9,4563	67,53	9,006	входит в радиус
Многokвартирная жилая застройка КРТ	2034	6,303	6	ТЭЦ	3 623,4	1 491 284,83	1 496 490,10	733,2	941,5	3550,7	17249,9	22,1	874,8	21,07	входит в радиус
"Спортивный комплекс с ледовой площадкой (ареной) МБУ "СПОР "Созвездие"	2028	0,12	3	ТЭЦ	3112,6	1191815,3	1354024,1	733,2	941,5	3111,7	302,19	0,343	12,20	0,327	входит в радиус
Строительство корпуса начальной школы МБОУ "Средняя школа № 20" в г.Дзержинске Нижегородской области	2028	0,823		ТЭЦ	3112,6	1191815,3	1354024,1	733,2	941,5	3104,7	3,433	2,125	3,329	2,024	входит в радиус
Многokвартирная жилая и общественно-деловая застройка в мкр. "Западный-1"	2034	8,69	3	ТЭЦ	3 623,41	1 491 284,83	1 496 490,10	733,2	941,5	3613,7	37 456,91	22,951	35 262,49	21,858	входит в радиус
Строительство детского сада на 200 мест в микрорайоне Западный-1	2028	0,326	3	ТЭЦ	3 623,41	1 491 284,83	1 496 490,10	733,2	941,5	3620,1	1,84	1,1403	1,79	1,086	входит в радиус
Строительство детского сада на 280 мест в рамках КРТ Студенческая-Пирогова-Гайдара	2030	0,451	6	ТЭЦ	3 334,30	1 276 955,10	1 450 269,80	733,2	941,5	3329,0	875,0	1,57395	35,29	1,499	входит в радиус

Таблица 2.7. Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения для потенциальных потребителей с тепловой нагрузкой от 0,01 до 0,1 Гкал/час и разными температурными графиками источников.

Тепловая нагрузка	Диаметр 2Ду	Затраты на реконструкцию существующих тепловых сетей, Зрек	Удельные нормативные теплопотери через изоляцию, Пиз	Удельные нормативные теплопотери с утечкой, Пут	Тарифная ставка на тепловую энергию (с НДС), с 01.01.24 по 30.06.24	Итого удельные затраты на тепловые потери, Зп	Удельные расходы на строительство тепло-трассы (по НДС 81-02-13-2024, ППУ в непроходных каналах) с НДС	Затраты на устройство тепловой камеры с НДС	Удельные приведенные затраты на строительство тепло-трассы на 10 лет (включая строительство тепловой камеры), Зстр	Удельные эксплуатационные затраты на годовое техническое обслуживание участков тепловых сетей с НДС, Зто	Удельные эксплуатационные затраты на текущий ремонт участков тепловых сетей с НДС, Зтр	Итого удельные эксплуатационные затраты, Зэ	Средний годовой удельный налог на имущество, Нсп	Удельные затраты на теплоноситель при тепловых потерях с утечкой, Зтн	Удельные затраты на газ, потраченный на тепловые потери, Згаз	Удельные затраты на электроэнергию, потраченную на тепловые потери, Зэл.эн.	Отпуск тепловой энергии	Прогнозируемый размер выручки, В	Радиус эффективного теплоснабжения, РЭТ
Гкал/час	мм	тыс. руб.	Гкал/год	Гкал/год	руб./Гкал	тыс. руб./год	руб./м	руб.	тыс. руб./год	руб./год	руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	Гкал/год	тыс. руб./год	м
Температурный график 95-70°С																			
0,01	32	0	0,076	0,0007	3 336,84	0,26	15680,6	502 124	51,78	781,42	303,78	1,09	0,142	0	0,18	0,05	23,96	80,0	1,49
0,02	32	0	0,076	0,0007		0,26	15680,6	502 124	51,78	781,42	303,78	1,09	0,142	0	0,18	0,05	47,91	159,9	2,99
0,03	40	0	0,092	0,0017		0,31	19601,3	502 124	52,18	781,42	308,78	1,09	0,143	0	0,2	0,05	71,87	239,8	4,44
0,04	40	0	0,092	0,0017		0,31	19601,3	502 124	52,18	781,42	308,78	1,09	0,143	0	0,2	0,05	95,83	319,8	5,92
0,05	50	0	0,102	0,0025		0,35	24500,8	502 124	52,66	781,42	314,70	1,10	0,145	0	0,22	0,05	119,78	399,7	7,33
0,06	50	0	0,102	0,0025		0,35	24500,8	502 124	52,66	781,42	314,70	1,10	0,145	0	0,22	0,05	143,74	479,6	8,80
0,07	50	0	0,102	0,0025		0,35	24500,8	502 124	52,66	781,42	314,70	1,10	0,145	0	0,22	0,05	167,69	559,6	10,26

Тепловая нагрузка	Диаметр 2Ду	Затраты на реконструкцию существующих тепловых сетей, Зрек	Удельные нормативные теплопотери через изоляцию, Пиз	Удельные нормативные теплопотери с утечкой, Пут	Тарифная ставка на тепловую энергию (с НДС), с 01.01.24 по 30.06.24	Итого удельные затраты на тепловые потери, Зп	Удельные расходы на строительство тепло-трассы (по НДС 81-02-13-2024, ППУ в непроходных каналах) с НДС	Затраты на устройство тепловой камеры с НДС	Удельные приведенные затраты на строительство тепло-трассы на 10 лет (включая строительство тепловой камеры), Зстр	Удельные эксплуатационные затраты на годовое техническое обслуживание участков тепловых сетей с НДС, Это	Удельные эксплуатационные затраты на текущий ремонт участков тепловых сетей с НДС, Зпр	Итого удельные эксплуатационные затраты, Ээ	Средний годовой удельный налог на имущество, Нер	Удельные затраты на теплоноситель при тепловых потерях с утечкой, Зтн	Удельные затраты на газ, потраченный на тепловые потери, Згаз	Удельные затраты на электроэнергию, потраченную на тепловые потери, Зел.эн.	Отпуск тепловой энергии	Прогнозируемый размер выручки, В	Радиус эффективного теплоснабжения, РЭТ
Гкал/час	мм	тыс. руб.	Гкал/год	Гкал/год	руб./Гкал	тыс. руб./год	руб./м	руб.	тыс. руб./год	руб./год	руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	Гкал/год	тыс. руб./год	м
0,08	65	0	0,123	0,005		0,43	31851,7	502 124	53,39	804,88	335,94	1,14	0,147	0	0,25	0,07	191,6 <sub>5</sub>	639,5	11,54
0,09	65	0	0,123	0,005		0,43	31851,7	502 124	53,39	804,88	335,94	1,14	0,147	0	0,25	0,07	215,6 <sub>1</sub>	719,5	12,98
0,1	65	0	0,123	0,005		0,43	31851,7	502 124	53,39	804,88	335,94	1,14	0,147	0	0,25	0,07	239,5 <sub>6</sub>	799,4	14,42
Температурный график 115-70°C																			
0,01	32	0	0,104	0,0009	3 336,84	0,35	15680,6	502 124	51,78	781,42	303,78	1,09	0,142	0	0,2	0,05	23,96	80,0	1,49
0,02	32	0	0,104	0,0009		0,35	15680,6	502 124	51,78	781,42	303,78	1,09	0,142	0	0,2	0,05	47,91	159,9	2,98
0,03	32	0	0,104	0,0009		0,35	19601,3	502 124	52,18	781,42	308,78	1,09	0,143	0	0,2	0,05	71,87	239,8	4,44
0,04	32	0	0,104	0,0009		0,35	19601,3	502 124	52,18	781,42	308,78	1,09	0,143	0	0,2	0,05	95,83	319,8	5,92
0,05	32	0	0,104	0,0009		0,35	24500,8	502 124	52,66	781,42	314,70	1,10	0,145	0	0,2	0,05	119,7 <sub>8</sub>	399,7	7,33
0,06	32	0	0,104	0,0009		0,35	24500,8	502 124	52,66	781,42	314,70	1,10	0,145	0	0,2	0,05	143,7 <sub>4</sub>	479,6	8,80
0,07	32	0	0,104	0,0009		0,35	24500,8	502 124	52,66	781,42	314,70	1,10	0,145	0	0,2	0,05	167,6 <sub>9</sub>	559,6	10,27
0,08	40	0	0,119	0,0021		0,40	31851,7	502 124	53,39	804,88	335,94	1,14	0,147	0	0,23	0,07	191,6 <sub>5</sub>	639,5	11,55
0,09	40	0	0,119	0,0021		0,40	31851,7	502 124	53,39	804,88	335,94	1,14	0,147	0	0,23	0,07	215,6 <sub>1</sub>	719,5	12,99
0,1	40	0	0,119	0,0021		0,40	31851,7	502 124	53,39	804,88	335,94	1,14	0,147	0	0,23	0,07	239,5 <sub>6</sub>	799,4	14,43

## **Раздел 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**

### **3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей**

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с расчетными параметрами теплоносителя;

- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя;

- расход теплоносителя на обеспечение нужд горячего водоснабжения потребителей в зоне открытой схемы теплоснабжения изменяется с темпом реализации проекта по переводу системы теплоснабжения на закрытую схему, в соответствии с требованиями Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении». В расчетах принято, что к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения будут переведены на закрытую схему присоединения системы ГВС;

- нормативные потери тепловой сети принимаются для закрытой системы теплоснабжения. Сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям будет сокращаться, темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции тепловых сетей;

- присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, на базе запланированных к строительству котельных будет осуществляться по независимой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.

В соответствии со СНиП 41-02-2003, объем воды в системах теплоснабжения,  $V_s$ , м<sup>3</sup>, при отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать равным 70 м<sup>3</sup> на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, соответственно:

$$V_s = 70 * Q_{0 \text{ max пр}}, \text{ м}^3.$$

Расчетный часовой расход воды,  $G_v$ , м<sup>3</sup>/ч, для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать в открытых системах теплоснабжения – равным



расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 и увеличенным на 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий, соответственно:

$$G_{\text{в.откр}} = 1,2 * G_{\text{м}} + 0,0075 * V_{\text{тс}}.$$

Существующий и перспективный баланс ВПУ составлен с учетом прироста тепловой нагрузки и тепловых сетей, а также с учетом закрытой схемы присоединения ГВС.

Сведения по существующим и перспективным балансам ВПУ, расчетам резервов и дефицитов производительности ВПУ, а также перспективные приросты подпитки теплоносителя по источникам города в зависимости от увеличения перспективной тепловой нагрузки представлены в таблице 3.1. Из полученных показателей видно, что в период 2024÷2034 гг. имеются резервы ВПУ по источникам тепловой энергии городского округа г. Дзержинск. Это говорит о том, что расширение существующих ВПУ не требуется, необходимо лишь поддержание установок в работоспособном состоянии.

### **3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения**

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения рассчитывался в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»:

- в закрытых системах теплоснабжения – 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

- в открытых системах теплоснабжения – равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 и увеличенным на 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

- для обособленной тепловой сети горячего водоснабжения при наличии баков-аккумуляторов – равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2; при отсутствии баков – по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение плюс (в обоих случаях) 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системах горячего водоснабжения зданий.

Таблица 3.1. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск.

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»										
Дзержинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»										
Производительность ВПУ, т/ч	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Срок службы	20	21	22	23	24	25	26	27	31	35
Собственные нужды, т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Потери располагаемой производительности, %	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	339,0	320,9	321,7	324,6	318,4	320,9	323,7	324,9	330,5	340,3
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	67,49	67,50	67,59	67,60	67,61	67,61	67,61	67,61	67,61	67,61
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	67,5	67,5	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	540,0	540,0	540,7	540,8	540,9	540,9	540,9	540,9	540,9	540,9
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	262,51	262,5	262,41	262,4	262,39	262,39	262,39	262,39	262,39	262,39
Доля резерва/дефицита, %	79,55	79,55	79,52	79,52	79,51	79,51	79,51	79,51	79,51	79,51
Котельная № 1Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	5,23	5,23	5,24	5,79	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,165	5,165	5,165	5,165	5,165	5,165	5,165	5,165	5,165	5,165
Доля резерва/дефицита, %	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
Котельная № 8 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,772	1,772	1,772	1,772	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806
Доля резерва/дефицита, %	95,062	95,062	95,062	95,062	95,062	95,062	95,062	95,062	95,062	95,062
Котельная № 13 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,956	3,956	4,151	3,682	4,123	4,123	4,123	4,123	4,123	4,123
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524
Доля резерва/дефицита, %	93,472	93,472	93,472	93,472	93,472	93,472	93,472	93,472	93,472	93,472
Котельная № 15Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Срок службы	21	22	23	24	25	26	27	28	32	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,723	2,723	2,730	2,730	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,335	2,335	2,335	2,335	2,335	2,335	2,335	2,335	2,335	2,335
Доля резерва/дефицита, %	80,514	80,514	80,514	80,514	80,514	80,514	80,514	80,514	80,514	80,514
Котельная № 20 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	5,206	5,207	5,207	5,207	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185
Доля резерва/дефицита, %	95,120	95,120	95,120	95,120	95,120	95,120	95,120	95,120	95,120	95,120
Котельная № 22 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,817	2,693	2,693	2,693	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,339	3,339	3,339	3,339	3,339	3,339	3,339	3,339	3,339	3,339

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Доля резерва/дефицита, %	95,402	95,402	95,402	95,402	95,402	95,402	95,402	95,402	95,402	95,402
Котельная № 23 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,693	2,691	3,001	3,001	2,786	2,786	2,786	2,786	3,573	3,573
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1579	0,1579	0,1579	0,1579	0,1579	0,1579	0,1596	0,1596	0,1596	0,1596
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1579	0,1579	0,1579	0,1579	0,1579	0,1579	0,1596	0,1596	0,1596	0,1596
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,2630	1,2630	1,2630	1,2630	1,2630	1,2630	1,2771	1,2771	1,2771	1,2771
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,642	2,642	2,642	2,642	2,642	2,642	2,640	2,640	2,640	2,640
Доля резерва/дефицита, %	94,362	94,362	94,362	94,362	94,362	94,362	94,298	94,298	94,298	94,298
Котельная № 25 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	4,002	4,002	4,002	4,002	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426	17,490
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,2407	0,2407	0,2407	0,2407	0,2407	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,2407	0,2407	0,2407	0,2407	0,2407	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,9252	1,9252	1,9252	1,9252	1,9252	2,1129	2,1129	2,1129	2,1129	2,1129
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,336	4,336	4,336	4,336	4,336
Доля резерва/дефицита, %	94,768	94,768	94,768	94,768	94,768	94,259	94,259	94,259	94,259	94,259
Котельная № 26Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,634	3,634	3,634	3,634	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177
Доля резерва/дефицита, %	96,267	96,267	96,267	96,267	96,267	96,267	96,267	96,267	96,267	96,267
Котельная № 27 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503
Доля резерва/дефицита, %	96,268	96,268	96,268	96,268	96,268	96,268	96,268	96,268	96,268	96,268
Котельная № 28 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736
Доля резерва/дефицита, %	96,444	96,444	96,444	96,444	96,444	96,444	96,444	96,444	96,444	96,444
Котельная № 29Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,207	3,207	3,348	3,654	3,342	3,342	3,342	3,342	3,342	3,342
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660



Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034
Доля резерва/дефицита, %	94,813	94,813	94,813	94,813	94,813	94,813	94,813	94,813	94,813	94,813
Котельная № 31 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106
Доля резерва/дефицита, %	94,117	94,117	94,117	94,117	94,117	94,117	94,117	94,117	94,117	94,117
Котельная № 32 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749
Доля резерва/дефицита, %	95,872	95,872	95,872	95,872	95,872	95,872	95,872	95,872	95,872	95,872
Котельная № 33 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762
Доля резерва/дефицита, %	95,719	95,719	95,719	95,719	95,719	95,719	95,719	95,719	95,719	95,719
Котельная № 34 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,633	3,633	3,633	3,633	3,633	3,633	3,633	3,633	3,633	3,633
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473
Доля резерва/дефицита, %	93,868	93,868	93,868	93,868	93,868	93,868	93,868	93,868	93,868	93,868
Котельная № 35 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754
Доля резерва/дефицита, %	95,633	95,633	95,633	95,633	95,633	95,633	95,633	95,633	95,633	95,633

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Котельная № 36 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,846	2,846	2,846	2,846	2,846	2,846	2,846	2,846	2,846	2,846
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137
Доля резерва/дефицита, %	93,627	93,627	93,627	93,627	93,627	93,627	93,627	93,627	93,627	93,627
Котельная № 37 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	4,909	4,909	4,909	4,909	4,909	4,909	4,909	4,909	4,909	4,909
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
обработанной и не деаэрированной водой)										
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,034	3,034	3,034	3,034	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444
Доля резерва/дефицита, %	90,560	90,560	90,560	90,560	94,510	94,510	94,510	94,510	94,510	94,510
Котельная № 38Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,762	3,762
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431
Доля резерва/дефицита, %	93,491	93,491	93,491	93,491	93,491	93,491	93,491	93,491	93,491	93,491
Котельная № 40 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163
Доля резерва/дефицита, %	95,834	95,834	95,834	95,834	95,834	95,834	95,834	95,834	95,834	95,834
Котельная № 42 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,543	3,543	3,543	3,543	3,543	3,543	3,543	3,543	3,543	3,543
Доля резерва/дефицита, %	95,766	95,766	95,766	95,766	95,766	95,766	95,766	95,766	95,766	95,766
Котельная № 43Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,392	3,392	3,392	3,392	3,392	3,392	3,392	3,392	3,392	3,392
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248
Доля резерва/дефицита, %	95,532	95,532	95,532	95,532	95,532	95,532	95,532	95,532	95,532	95,532
Котельная № 44Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046
Доля резерва/дефицита, %	97,451	97,451	97,451	97,451	97,451	97,451	97,451	97,451	97,451	97,451
Котельная № 45 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,428	2,038	2,649	3,259	3,870	4,145	4,145	4,145	4,145	4,145

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2459	0,2459
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2459	0,2459
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,6134	1,6134	1,6134	1,6134	1,6134	1,6134	1,6134	1,6134	1,9668	1,9668
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,898	3,898	3,898	3,898	3,898	3,898	3,898	3,898	3,854	3,854
Доля резерва/дефицита, %	95,081	95,081	95,081	95,081	95,081	95,081	95,081	95,081	94,004	94,004
Котельная № 46 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
Доля резерва/дефицита, %	95,272	95,272	95,272	95,272	95,272	95,272	95,272	95,272	95,272	95,272
Котельная № 47Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,921	2,921	2,921	2,921	2,921	2,921	2,921	2,921	2,921	2,921
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558
Доля резерва/дефицита, %	94,730	94,730	94,730	94,730	94,730	94,730	94,730	94,730	94,730	94,730
Котельная № 48Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570
Доля резерва/дефицита, %	93,853	93,853	93,853	93,853	93,853	93,853	93,853	93,853	93,853	93,853
Котельная № 49Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,401	1,401	1,401	1,401
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868
Доля резерва/дефицита, %	93,396	93,396	93,396	93,396	93,396	93,396	93,396	93,396	93,396	93,396
Котельная № 50 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,105	3,105	3,105	3,105	3,105	3,105	3,105	3,105	3,105	3,105

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Доля резерва/дефицита, %	91,328	91,328	91,328	91,328	91,328	91,328	91,328	91,328	91,328	91,328
Котельная № 51 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628
Доля резерва/дефицита, %	95,774	95,774	95,774	95,774	95,774	95,774	95,774	95,774	95,774	95,774
Котельная № 52 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204
Доля резерва/дефицита, %	95,843	95,843	95,843	95,843	95,843	95,843	95,843	95,843	95,843	95,843
Котельная № 53 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884
Доля резерва/дефицита, %	93,024	93,024	93,024	93,024	93,024	93,024	93,024	93,024	93,024	93,024
Котельная № 54 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,679	2,679	2,679	2,679	2,679	2,679	2,679	2,679	2,679	2,679
Доля резерва/дефицита, %	95,669	95,669	95,669	95,669	95,669	95,669	95,669	95,669	95,669	95,669
Котельная № 55 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Срок службы	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380
Доля резерва/дефицита, %	2,220	2,220	2,220	2,220	2,220	2,220	2,220	2,220	2,220	2,220
Котельная № 56 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621
Доля резерва/дефицита, %	95,368	95,368	95,368	95,368	95,368	95,368	95,368	95,368	95,368	95,368
Котельная № 57 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1725	0,1725
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1725	0,1725
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,3488	1,3488	1,3488	1,3488	1,3488	1,3488	1,3488	1,3488	1,3802	1,3802
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,927	2,927
Доля резерва/дефицита, %	94,561	94,561	94,561	94,561	94,561	94,561	94,561	94,561	94,435	94,435
Котельная № 58 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445
Доля резерва/дефицита, %	95,703	95,703	95,703	95,703	95,703	95,703	95,703	95,703	95,703	95,703
Котельная № 59 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	5,219	5,219
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698
Котельная № 60Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	0,980	0,980	0,980	0,980
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
Доля резерва/дефицита, %	96,891	96,891	96,891	96,891	96,891	96,891	96,891	96,891	96,891	96,891
Котельная № 61 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	4,571	4,571	4,571	4,571	4,571	4,571	4,520	4,502	4,502	4,502
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392
Доля резерва/дефицита, %	95,483	95,483	95,483	95,483	95,483	95,483	95,483	95,483	95,483	95,483



Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Котельная № 62 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	4,939	4,939	4,939	4,939	4,939	4,939	4,939	4,939	4,939	4,939
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,571	4,571	4,571	4,571	4,571	4,571	4,571	4,571	4,571	4,571
Доля резерва/дефицита, %	95,227	95,227	95,227	95,227	95,227	95,227	95,227	95,227	95,227	95,227
Котельная № 64Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	4,939	4,939	4,939	4,939	4,939	4,939	4,939	4,939	4,804	19,345
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
обработанной и не деаэрированной водой)										
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	8,438	8,438	8,438	8,438	8,438	8,438	8,438	8,438	8,438	8,438
Доля резерва/дефицита, %	90,733	90,733	90,733	90,733	90,733	90,733	90,733	90,733	90,733	90,733
Теплопункт ТЭЦ ФКП им Я. Свердлова										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ на теплопункте отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 3, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 7, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 9, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,444	0,444	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
числе:										
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494
Доля резерва/дефицита, %	99,567	99,567	99,567	99,567	99,567	99,567	99,567	99,567	99,567	99,567
Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Котельная № 11, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 14, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 21, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная общежития Гастелло 4А, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Трамвайное депо, МУП «Дзержинскэнерго»										
тепловые сети отсутствуют										
Котельная ул. Сухаренко, 10, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	2,889	2,887	2,854	2,854	3,276	3,276	3,276	3,276	3,276
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	-	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	-	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не	-	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
обработанной и не деаэрированной водой)										
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Пыра, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	-	-	-	-	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	-	-	-	-	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	0,6163	0,6163	0,6163	0,6163	0,6163	0,6163
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Бабино, Поссовет, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Бабино, Школа № 25, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальная, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147



Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Петряевка, врачебная амбулатория, МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Котельная пос. Горбатовка, Детский сад № 147, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Горбатовка, Поссовет, МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная,1А, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34, МУП «Дзержинскэнерго»										

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Тепловые сети отсутствуют										
Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35, МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Котельная пос. Желнино (Почта) , МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Газовая котельная, ул. Строителей,9в, ООО "Дзержинсктеплогаз"										
Производительность ВПУ, т/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725
Доля резерва/дефицита, %	97,307	97,307	97,307	97,307	97,307	97,307	97,307	97,307	97,307	97,307
Газовая котельная, ул. К.Патоличева,37а, ООО "Дзержинсктеплогаз"										
Производительность ВПУ, т/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211
- сверхнормативные утечки теплоносителя,	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
т/ч										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079
Доля резерва/дефицита, %	94,495	94,495	94,495	94,495	94,495	94,495	94,495	94,495	94,495	94,495
Газовая котельная, пр. Ленина, 8а, ООО "Дзержинсктеплогаз"										
Производительность ВПУ, т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968
Доля резерва/дефицита, %	98,405	98,405	98,405	98,405	98,405	98,405	98,405	98,405	98,405	98,405
Котельная ГБУ ОСРЦИ Пушкино										
Производительность ВПУ, т/ч	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
числе:										
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	8,490	8,490	8,490	8,490	8,490	8,490	8,490	8,490	8,490	8,490
Доля резерва/дефицита, %	99,885	99,885	99,885	99,885	99,885	99,885	99,885	99,885	99,885	99,885
ЕТО АО «НОКК»										
Котельная № 38, АО «НОКК»										
Производительность ВПУ, т/ч	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,697	1,525	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	8,337	8,337	8,337	8,337	8,337	8,337	8,337	8,337	8,337	8,337
Доля резерва/дефицита, %	98,079	98,079	98,079	98,079	98,079	98,079	98,079	98,079	98,079	98,079

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения предусмотрена дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принят равным 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, которые отходят от коллектора источника тепловой энергии, аварийную подпитку допускается определять только для наибольшей по объему тепловой сети.

Для открытых систем теплоснабжения аварийную подпитку следует обеспечивать только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Объем воды в системах теплоснабжения (при отсутствии данных о фактическом объеме воды) допускается принимать 65 м<sup>3</sup> на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, 70 м<sup>3</sup> на 1 МВт – при открытой системе и 30 м<sup>3</sup> на 1 МВт средней нагрузки – при обособленных сетях горячего водоснабжения.

В закрытых системах теплоснабжения на источниках тепловой энергии мощностью 100 МВт и более следует устанавливать баки запаса химически подготовленной воды ёмкостью 3% от ёмкости воды в системе теплоснабжения. Схема включения баков запаса должна обеспечивать непрерывное обновление воды в баках. Внутренняя поверхность баков должна быть защищена от коррозии.

Для источников тепловой энергии мощностью менее 100 МВт необходимость применения баков запаса подпиточной воды определяют по расчётам проекта. Количество баков независимо от системы теплоснабжения принимают не менее двух с 50% от расчётной ёмкости.

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников или за счет использования существующих баков аккумуляторов. При серьезных авариях, в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды, допускается использовать «сырую» воду согласно СП 124.13330.2012 Актуализированная редакция СНиП «Тепловые сети» п.6.22 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей».

В таблице 3.2 представлены значения расчетного (нормативного) и фактического расхода подпитки теплоносителя в эксплуатационном и аварийном режимах по теплоисточникам городского округа г. Дзержинск на основании представленных данных теплоснабжающих организаций.

Таблица 3.2. Расчетный и фактический расход подпитки теплоносителя в эксплуатационном и аварийном режимах по теплоисточникам городского округа г. Дзержинск.

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»										
Дзержинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	607,5	607,5	608,3	608,4	608,5	608,5	608,5	608,5	608,5	608,5
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	67,5	67,5	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	540,0	540,0	540,7	540,8	540,9	540,9	540,9	540,9	540,9	540,9
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 1Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,3151	0,3151	0,3151	0,3151	0,3151	0,3151	0,3151	0,3151	0,3151	0,3151
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 8 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,8444	0,8444	0,8444	0,8444	0,8444	0,8444	0,8444	0,8444	0,8444	0,8444
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 13 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,5863	1,5863	1,5863	1,5863	1,5863	1,5863	1,5863	1,5863	1,5863	1,5863
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 15Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	5,0859	5,0859	5,0859	5,0859	5,0859	5,0859	5,0859	5,0859	5,0859	5,0859
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 20 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,9323	1,9323	1,9323	1,9323	1,9323	1,9323	1,9323	1,9323	1,9323	1,9323
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 22 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,4483	1,4483	1,4483	1,4483	1,4483	1,4483	1,4483	1,4483	1,4483	1,4483
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 23 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,4209	1,4209	1,4209	1,4209	1,4209	1,4209	1,4368	1,4368	1,4368	1,4368
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1579	0,1579	0,1579	0,1579	0,1579	0,1579	0,1596	0,1596	0,1596	0,1596
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,2630	1,2630	1,2630	1,2630	1,2630	1,2630	1,2771	1,2771	1,2771	1,2771
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 25 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	2,1659	2,1659	2,1659	2,1659	2,1659	2,3770	2,3770	2,3770	2,3770	2,3770
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,2407	0,2407	0,2407	0,2407	0,2407	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,9252	1,9252	1,9252	1,9252	1,9252	2,1129	2,1129	2,1129	2,1129	2,1129
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 26Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,1086	1,1086	1,1086	1,1086	1,1086	1,1086	1,1086	1,1086	1,1086	1,1086
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854



Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 27 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,8732	0,8732	0,8732	0,8732	0,8732	0,8732	0,8732	0,8732	0,8732	0,8732
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 28 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,5760	0,5760	0,5760	0,5760	0,5760	0,5760	0,5760	0,5760	0,5760	0,5760
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 29Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 31 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,7471	1,7471	1,7471	1,7471	1,7471	1,7471	1,7471	1,7471	1,7471	1,7471
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 32 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,4528	1,4528	1,4528	1,4528	1,4528	1,4528	1,4528	1,4528	1,4528	1,4528
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 33 ООО «Нижегородтеплогаз»										

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,5143	1,5143	1,5143	1,5143	1,5143	1,5143	1,5143	1,5143	1,5143	1,5143
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 34 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	2,0421	2,0421	2,0421	2,0421	2,0421	2,0421	2,0421	2,0421	2,0421	2,0421
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,1320	1,1320	1,1320	1,1320	1,1320	1,1320	1,1320	1,1320	1,1320	1,1320
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 36 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,9215	1,9215	1,9215	1,9215	1,9215	1,9215	1,9215	1,9215	1,9215	1,9215
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 37 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	2,8463	2,8463	2,8463	2,8463	2,8463	2,8463	2,8463	2,8463	2,8463	2,8463
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 38Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	2,7770	2,7770	2,7770	2,7770	2,7770	2,7770	2,7770	2,7770	2,7770	2,7770
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
режиме, т/ч										
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 40 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 42 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,4099	1,4099	1,4099	1,4099	1,4099	1,4099	1,4099	1,4099	1,4099	1,4099
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,3673	1,3673	1,3673	1,3673	1,3673	1,3673	1,3673	1,3673	1,3673	1,3673
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 44Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,4817	0,4817	0,4817	0,4817	0,4817	0,4817	0,4817	0,4817	0,4817	0,4817
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 45 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,8151	1,8151	1,8151	1,8151	1,8151	1,8151	1,8151	1,8151	2,2127	2,2127
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2459	0,2459

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,6134	1,6134	1,6134	1,6134	1,6134	1,6134	1,6134	1,6134	1,9668	1,9668
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 46 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,3830	0,3830	0,3830	0,3830	0,3830	0,3830	0,3830	0,3830	0,3830	0,3830
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 47Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,2807	1,2807	1,2807	1,2807	1,2807	1,2807	1,2807	1,2807	1,2807	1,2807
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 48Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	3,8727	3,8727	3,8727	3,8727	3,8727	3,8727	3,8727	3,8727	3,8727	3,8727
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 49Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,1887	1,1887	1,1887	1,1887	1,1887	1,1887	1,1887	1,1887	1,1887	1,1887
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 50 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	2,6537	2,6537	2,6537	2,6537	2,6537	2,6537	2,6537	2,6537	2,6537	2,6537
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 51 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 52 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,8604	0,8604	0,8604	0,8604	0,8604	0,8604	0,8604	0,8604	0,8604	0,8604
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 53 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,9463	1,9463	1,9463	1,9463	1,9463	1,9463	1,9463	1,9463	1,9463	1,9463
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 54 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,0915	1,0915	1,0915	1,0915	1,0915	1,0915	1,0915	1,0915	1,0915	1,0915
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 55 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,7178	0,7178	0,7178	0,7178	0,7178	0,7178	0,7178	0,7178	0,7178	0,7178
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 56 ООО «Нижегородтеплогаз»										

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,7088	0,7088	0,7088	0,7088	0,7088	0,7088	0,7088	0,7088	0,7088	0,7088
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 57 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,5174	1,5174	1,5174	1,5174	1,5174	1,5174	1,5174	1,5174	1,5527	1,5527
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1725	0,1725
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,3488	1,3488	1,3488	1,3488	1,3488	1,3488	1,3488	1,3488	1,3802	1,3802
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 58 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,3923	1,3923	1,3923	1,3923	1,3923	1,3923	1,3923	1,3923	1,3923	1,3923
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 59 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,8214	1,8214	1,8214	1,8214	1,8214	1,8214	1,8214	1,8214	1,8214	1,8214
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 60Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,2239	0,2239	0,2239	0,2239	0,2239	0,2239	0,2239	0,2239	0,2239	0,2239
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 61 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,8702	1,8702	1,8702	1,8702	1,8702	1,8702	1,8702	1,8702	1,8702	1,8702
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
режиме, т/ч										
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 62 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 64Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	7,7562	7,7562	7,7562	7,7562	7,7562	7,7562	7,7562	7,7562	7,7562	7,7562
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплопункт ТЭЦ ФКП им Я. Свердлова										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 3, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0485	0,0485	0,0485	0,0485	0,0485	0,0485	0,0485	0,0485	0,0485	0,0485
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 7, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0675	0,0675	0,0675	0,0675	0,0675	0,0675	0,0675	0,0675	0,0675	0,0675
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 9, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 11, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 14, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 21, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная общежития Гастелло 4А, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056



Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Трамвайное депо, МУП «Дзержинскэнерго»										
тепловые сети отсутствуют										
Котельная ул. Сухаренко, 10, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	6,4927	6,4927	6,4927	6,4927	6,4927	6,4927	6,4927	6,4927	6,4927	6,4927
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Пыра, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,6933	0,6933	0,6933	0,6933	0,6933	0,6933	0,6933	0,6933	0,6933	0,6933
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,6163	0,6163	0,6163	0,6163	0,6163	0,6163	0,6163	0,6163	0,6163	0,6163
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Бабино, Поссовет, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Бабино, Школа № 25, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальная, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Петряевка, врачебная амбулатория, МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Котельная пос. Горбатовка, Детский сад № 147, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Горбатовка, Поссовет, МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34, МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35, МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Котельная пос. Желнино (Почта) , МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Газовая котельная, ул. Строителей, 9в, ООО "Дзержинсктеплогаз"										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,6787	0,6787	0,6787	0,6787	0,6787	0,6787	0,6787	0,6787	0,6787	0,6787
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2034 гг.
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Газовая котельная, ул. К.Патоличева,37а, ООО "Дзержинсктеплогаз"										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Газовая котельная, пр. Ленина,8а, ООО "Дзержинсктеплогаз"										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,2871	0,2871	0,2871	0,2871	0,2871	0,2871	0,2871	0,2871	0,2871	0,2871
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 38, АО «НОКК»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,4696	1,4696	1,4696	1,4696	1,4696	1,4696	1,4696	1,4696	1,4696	1,4696
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ГБУ ОСРЦИ Пушкино										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## **Раздел 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГО Г. ДЗЕРЖИНСК**

Мастер-план схемы теплоснабжения предназначен для описания, обоснования отбора и представления вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск. Выбор рекомендуемого варианта выполняется на основе анализа достижения ключевых показателей развития теплоснабжения.

Варианты сценариев Мастер-плана формируют базу для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей. Следует подчеркнуть, что варианты «Мастер-плана» не могут являться технико-экономическим обоснованием (ТЭО или предварительным ТЭО) для проектирования и строительства источников тепловой энергии и тепловых сетей. Для этих целей служат проектные решения, в которых уточняется оценка финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, заложенных в вариантах Мастер-плана. Представленный Мастер-план носит предварительный характер и может быть скорректирован при актуализации схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск.

В мастер-плане приведены возможные варианты покрытия перспективной тепловой нагрузки новых потребителей в зонах нового строительства. Основные критерии покрытия перспективной тепловой нагрузки новых потребителей:

1. Приоритет отдаётся источникам централизованного теплоснабжения;
2. При выборе источника теплоснабжения учитывается:
  - стоимость прокладки новых трубопроводов тепловых сетей для подключения новых потребителей к системе централизованного теплоснабжения;
  - гидравлические режимы работы тепловых сетей (достаточная пропускная способность трубопроводов);
  - резерв тепловой мощности источника.
3. Если подключение новых потребителей к сетям действующих источников теплоснабжения технически невозможно по причине сильного удаления от зоны действия источника или экономически нецелесообразно, то приоритет отдаётся индивидуальным источникам теплоснабжения.

### **4.1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск**

В мастер-плане схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск предлагаются сценарии развития системы теплоснабжения, направленные на покрытие перспективных нагрузок города, повышение надежности и эффективности путем реконструкции имеющихся сетей теплоснабжения. Все варианты развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск сформированы на основе прогноза изменения тепловой нагрузки, приведенного в главе 2 «Перспективное по-

требление тепловой энергии на цели теплоснабжения». В мастер-плане актуализированной схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск сформированы 2 основных сценария развития системы теплоснабжения:

Сценарий 1. Сохраняется текущее положение по распределению тепловой энергии между источником комбинированной выработки тепловой и электрической энергии Дзержинской ТЭЦ и котельными городского округа г. Дзержинск. Для покрытия увеличения тепловой нагрузки, присоединенной к источникам тепловой энергии городского округа г. Дзержинск выполняются следующие мероприятия:

- Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки Дзержинской ТЭЦ.

- Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

- Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

- Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей.

Сценарий 2. Предполагается сохранение текущего положения по распределению тепловой энергии между источником комбинированной выработки тепловой и электрической энергии Дзержинской ТЭЦ и котельными городского округа г. Дзержинск. Для покрытия увеличения тепловой нагрузки, присоединенной к источникам тепловой энергии городского округа г. Дзержинск выполняются те же мероприятия, что и в Сценарии 1. Дополнительно, Сценарий 2, предполагает выполнение Мероприятий комплексного плана строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе на период 2023-2030 гг. (Дзержинск, ПАО "Т Плюс"). Мероприятия будут реализованы при условии утверждения комплексного плана реализации мероприятий по городскому округу г. Дзержинск и софинансирования со стороны федерального или муниципального бюджетов. Мероприятия подготовлены в рамках реализации поручений заседания Президиума (штаба) Правительственной комиссии по региональному развитию в Российской Федерации от 16 февраля 2023 года под председательством заместителя Председателя Правительства Российской Федерации М.Ш. Хуснуллина.

## **4.2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск**

### **4.2.1. Финансово – экономическая оценка реализации Сценария 1**

В рамках Сценария 1 выполняются мероприятия в соответствии с инвестиционной программой и концессионным соглашением ЕТО ПАО «Т Плюс» и инвести-

ционной программой ООО «Нижегородтеплогаз». Затраты на реализацию мероприятий приведены в таблице 5.1 и 5.2. Суммарная стоимость проектов Сценария №1 составляет 3,793 млрд. руб. (без НДС), таблица 5.3. Полный перечень проектов приведен в Главе 7 и 8 обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск. Для обоснования выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск выполнен анализ тарифных последствий реализации проектов Сценария 1 для потребителей, который приведен в таблице 4.4 – 4.10.

Согласно результатов расчета тарифно – балансовой модели Сценария 1 величина тарифа на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов ТЭЦ не превысит прогнозные значения утвержденного тарифа Региональной службы по тарифам Нижегородской области, с учетом прогнозных индексов дефляторов опубликованных в Прогнозах Минэкономразвития РФ. В прогнозируемой необходимой валовой выручке (НВВ) на отпуск тепловой энергии потребителям в 2024 – 2034 гг. ПАО «Т Плюс» и ООО «Нижегородтеплогаз» включены средства на амортизационные отчисления и капитальные вложения в реализацию инвестиционных программ, входящих в Сценарий 1. В ходе анализа тарифно – балансовой модели развития источников и тепловых сетей ЕТО ПАО Т Плюс и ООО «Нижегородтеплогаз» в рамках Сценария 1 установлено, что тариф с инвестиционной составляющей на реализацию проектов Схемы теплоснабжения не превысит тарифы на производство и передачу тепловой энергии потребителям утвержденные РСТ Нижегородской области, с учетом индексов – дефляторов, приведенных в прогнозах Минэкономразвития РФ, рисунок 4.1 – 4.3.

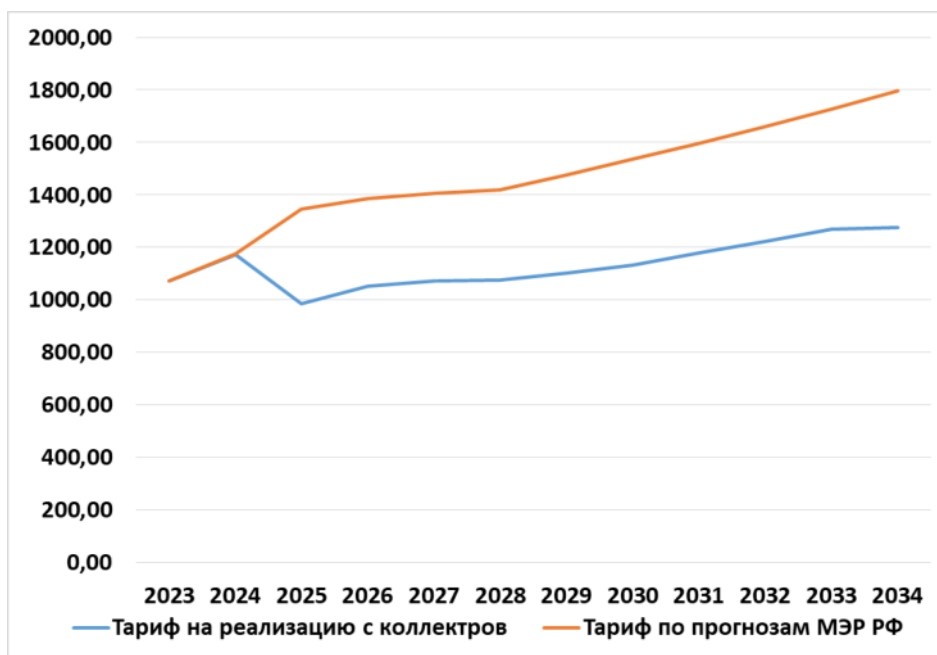


Рисунок 4.1. Прогноз тарифа на отпуск тепловой энергии с коллекторов Дзержинской ТЭЦ в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс» в 2025 – 2034 гг., руб./Гкал (без НДС) в случае развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск по Сценарию 1.

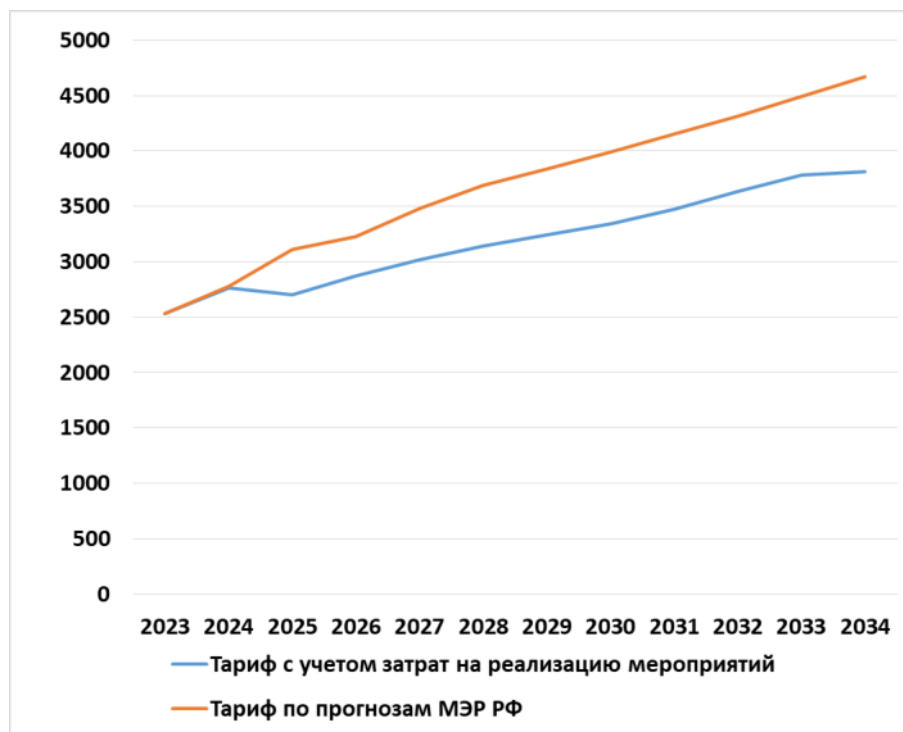


Рисунок 4.2. Прогноз тарифа на отпуск тепловой энергии потребителям из квартальных тепловых сетей в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс» в 2025 – 2034 гг., руб./Гкал (без НДС) в случае развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск по Сценарию 1.

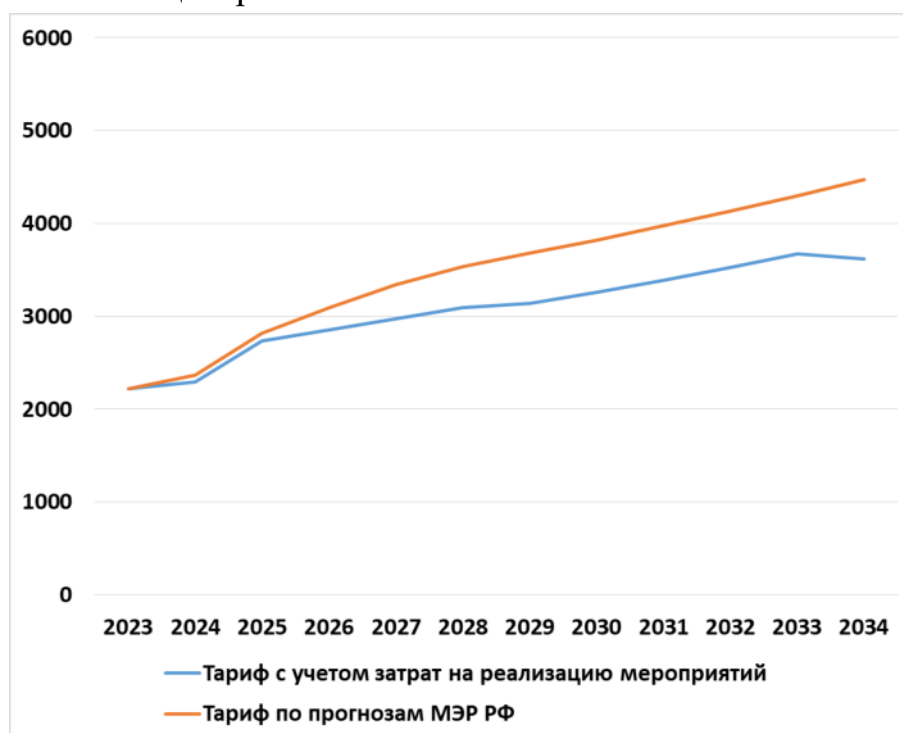


Рисунок 4.3. Прогноз тарифа на отпуск тепловой энергии потребителям ООО «Нижегородтеплогаз» в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс» в 2025 – 2034 гг., руб./Гкал (без НДС) в случае развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск по Сценарию 1.

Таблица 4.1. Затраты на реализацию мероприятий, по реконструкции системы теплоснабжения Дзержинской ТЭЦ, в соответствии с инвестиционной программой и концессионным соглашением ЕТО ПАО «Т Плюс» в 2025 – 2034 гг., тыс. руб. (без НДС)

Наименование группы проектов	2025 г.	2026 г.	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Строительство новых и реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей	44446	7397	2312	0	6387	4879	0	0	0	0
Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей	494	4794	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа и (или) поставки энергии от разных источников	302610	305702	295300	265596	258562	264345	290763	293988	321865	367116
Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	40310	55986	0	0	5609	19151	0	9171	0	0
Тех.переворужение теплосетевого имущества Дзержинской ТЭЦ	29571	29571	29571	29571	0	0	0	0	0	0
Итого по программе	417431	403450	327183	295167	270558	288375	290763	303159	321865	367116

Таблица 4.2. Затраты на реализацию мероприятий в соответствии с инвестиционной программой ООО «Нижегородтеплогаз» в 2024 – 2034 гг., тыс. руб. (без НДС)

Наименование группы проектов	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028
Мероприятия по техническому перевооружению устройств измерения расхода газа в котельных №№ 8,26,29,37,85 г.Дзержинска Нижегородской области	4 695,46	0,00	0,00	0,00
Мероприятия по техническому перевооружению устройств измерения расхода газа в котельных №№ 49,52,53,59,60 г.Дзержинска Нижегородской области	0,00	0,00	5 000,00	0,00
Техническое перевооружение Котельной №25	6 970,29	85 339,86	2 816,20	0,00
Техническое перевооружение Котельной №57	3 235,00	5 000,00	85 032,29	0,00
Техническое перевооружение Котельной №45	0,00	5 500,00		102 329,21
Техническое перевооружение Котельной №23	0,00	40 000,00	0,00	0,00
Строительство тепловой сети от 25ТП1 до ж/д по адресу пр.Дзержинского,33	0,00	8 400,00	0,00	0,00
Строительство тепловой сети (перемычки) от котельной №45 к тепловым сетям котельной №31	0,00	0,00	19 762,88	0,00
Строительство ГВС от котельной №46 до ж/д по адресу ул. Грибоедова, 36	4 998,33	0,00	0,00	0,00



Наименование группы проектов	2025 г.	2026 г.	2076 г.	2028
Строительство новых тепловых сетей от котельной №23 для подключения жилого дома по ул.Маяковского,35Б	0,00	5 833,33	0,00	0,00
Реконструкция тепловой сети котельной №57 с целью подключения потребителей от котельной №56	0,00	15 200,00	0,00	0,00
Строительство тепловой сети от котельной №25 до теплового пункта 25ТП1 по адресу пр. Дзержинского, 35Б	14 025,00	0,00	0,00	0,00
Строительство теплового пункта 25ТП1 по адресу пр.Дзержинского, 35Б	5 000,00	833,00	0,00	0,00
АРМ	1 360,00	1 480,00	1 480,00	
Создание комплексной системы защиты информации (КСЗИ)	3 470,00	0,00	0,00	0,00
Приобретение серверного оборудования	1 840,37	3 200,00	3000	0,00
ИБП	242,50			
Приобретение и установка отечественного программного обеспечения	3 184,10			
Приобретение автотранспорта и оборудования	8 005,90	4 000,00	1 480,00	
Приобретение телекоммуникационного оборудования российского производства	709,38			
<b>ИТОГО</b>	<b>57 736,33</b>	<b>174 786,19</b>	<b>118 571,37</b>	<b>102 329,21</b>

Таблица 4.3. Сводная таблица по затратам на реализацию мероприятий, по реконструкции системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг. в рамках Сценария 1, тыс. руб. (без НДС)

Наименование ЕТО	Наименование РСО	2025 г.	2026 г.	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего в 2025 – 2034 г.
ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	417431	403450	327183	295167	270558	288375	290763	303159	321865	367112	3285063
ПАО «Т Плюс»	ООО «Нижегородтеплогаз»	57736,33	174786,19	118571,37	102329,21							453423,1
АО «НОКК»	АО «НОКК»		54401,2									
Всего по городскому округу г. Дзержинск		475167	632637	445754	397496	270558	288375	290763	303159	321865	367112	3792887

Таблица 4.4. Результаты расчета ценовых последствий реализации тепловой энергии потребителям Дзержинской ТЭЦ, находящимся в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», на период 2023 – 2028 гг. по Сценарию 1.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Электрическая мощность							
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Располагаемая электрическая мощность	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Число часов использования УЭМ	час/год	2,70	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Электрическая энергия							
Выработка электрической энергии, в том числе	тыс. МВт-ч	1524,76	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84
- по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	629,32	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59
- по конденсационному циклу	тыс. МВт-ч	895,44	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25
Отпуск электрической энергии с шин	тыс. МВт-ч	1407,98	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75
Собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	116,78	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09
то же, %	%	7,66	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	21,51	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09
то же, %	%	1,41	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
УРУТ на отпущенную электрическую энергию	г/кВт-ч	306,92	331,00	276,50	276,50	276,50	276,50
Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т	432,134	586,117	489,611	489,611	489,611	489,611
Тепловая мощность и тепловая нагрузка							
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1278,40	1278,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40
базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00
пиковая, в том числе.:	Гкал/ч	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41
ПВК	Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
РОУ	Гкал/ч	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01
прочие (пусковые)	Гкал/ч	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч						
в паре	Гкал/ч	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89
в горячей воде	Гкал/ч	435,7	425,6	429,719	434,299	436,243	439,099
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	11,10	8,86	7,10	7,10	7,10	7,10
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	735,71	748,05	605,69	601,11	599,17	596,31
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год	2491	2491	2491	2491	2491	2491
Тепловая энергия							

Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1093,35	1046,80	1159,10	1181,06	1186,34	1195,46
Из отборов теплофикационных ТА	тыс. Гкал	841,84	835,49	927,28	944,84	949,07	956,37
Пиковыми источниками, в том числе	тыс. Гкал	259,32	223,79	231,82	236,21	237,27	239,09
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	56,172	57,055	63,176	64,372	64,660	65,157
то же, %	%	5,14	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	22,44	20,57	20,87	20,82	20,82	20,82
Расход ТЭ на компенсацию тепловых потерь в тепловой сети	тыс. Гкал						
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	151,91	153,62	148,22	148,22	148,22	148,22
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	159,71	161,99	156,30	156,30	156,30	156,30
Потребность в топливе							
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. т у.т.	606,76	755,69	670,78	674,21	675,04	676,46
на отпущенную электрическую энергию	тыс. т у.т.	432,134	586,109	489,61	489,61	489,61	489,61
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	430,85	586,051	489,61	489,61	489,61	489,61
мазута	тыс. т у.т.	1,29	0,058	0	0	0	0
на отпущенную тепловую энергию	тыс. т у.т.	174,621	169,576	181,167	184,599	185,425	186,850
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	174,621	169,576	181,167	184,599	185,425	186,850
мазута	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
По видам топлива							
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	605,47	755,63	670,78	674,21	675,04	676,46
мазута	тыс. т у.т.	1,29	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00
Цены на топливо							
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.	4784,72	5018,17	5791,25	6411,24	6988,13	7477,19
среднегодовая цена – мазут	руб./т у.т.	3551,54	3847,62	3463,94	3803,41	4103,88	4346,01
среднегодовая цена – природный газ	руб./т у.т.	4785,46	5018,87	5793,12	6407,19	6983,83	7472,70
Расчет НВВ (отпуск Т/Э ТЭЦ)							
топливо	тыс. руб.	852 113,24	884 598,39	843851,05	931769,48	933439,12	935315,76
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	200 350,59	224 606,96	220050,15	227217,19	233942,81	240867,52
Неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	146 673,64	75 909,59	64191,83	82155,88	84168,01	86258,98

Расходы на уплату налогов, сборов, других обязательных платежей, в т.ч.	тыс. руб.	35612,36	18430,85	15585,38	16283,98	16846,72	17430,31
налог на имущество	тыс. руб.	3917,36	2027,39	1918,39	2054,11	2054,11	2054,11
водный налог	тыс. руб.	30982,75	16034,84	15417,67	16111,40	16669,40	17248,07
земельный налог	тыс. руб.	712,25	368,62	355,18	355,18	355,18	355,18
Арендная плата	тыс. руб.	237,68	89,17	66,21	66,21	66,21	66,21
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	17238,00	17927,52	18644,62	35896,09	37331,94	38825,21
Амортизация основных средств	тыс. руб.	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71
налог на прибыль	тыс. руб.	300,40	312,41	324,91	338,88	352,44	366,54
Энергия всех видов со стороны, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
энергия на производственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Себестоимость всей товарной продукции	тыс. руб.	1199137,47	1185114,94	1128093,03	1241142,55	1251549,94	1262442,26
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	1199137,47	1185114,94	1128093,03	1241142,55	1251549,94	1262442,26
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-45791,22	0,00	-2097,80	-13748,24	3893,84	8402,96
Прибыль	тыс. руб.	901,19	937,24	974,73	1016,65	1057,31	1099,61
на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
прочие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	17817,12	40022,25	14476,42	14785,41	15082,53	15429,21
НВВ	тыс. руб.	1172064,55	1226074,43	1141446,39	1243196,37	1271583,62	1287374,04
тариф на реализацию с коллекторов (без НДС)	руб./Гкал	1071,99	1171,26	984,77	1052,61	1071,85	1076,89
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1172064,55	1226074,43	1141446,39	1243196,37	1271583,62	1287374,04
Тариф второго полугодия на реализацию с коллекторов (без НДС)	руб./Гкал	1071,99	1171,26	984,77	1052,61	1071,85	1076,89
Тариф второго полугодия на реализацию с коллекторов по прогнозам МЭР РФ (без НДС)	руб./Гкал	1071,99	1174,98	1345,35	1385,71	1405,67	1419,79
Источники финансирования							
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	0	0	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71
То же накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	29571	59141	88712	118283
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	0	0	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0

плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
бюджетное финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
из амортизации по проекту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
средства возвратного НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Начисленные проценты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Выплаты из тарифа	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0

Таблица 4.5. Результаты расчета ценовых последствий реализации тепловой энергии потребителям Дзержинской ТЭЦ, находящимся в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», на период 2029 – 2034 гг. по Сценарию 1.

Показатели	Ед. изм.	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Электрическая мощность							
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Располагаемая электрическая мощность	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Число часов использования УЭМ	час/год	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Электрическая энергия							
Выработка электрической энергии, в том числе	тыс. МВт-ч	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84
- по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59
- по конденсационному циклу	тыс. МВт-ч	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25
Отпуск электрической энергии с шин	тыс. МВт-ч	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75
Собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09
то же, %	%	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09
то же, %	%	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
УРУТ на отпущенную электрическую энергию	г/кВт-ч	276,50	276,50	276,50	276,50	276,50	276,50

Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т	489,611	489,611	489,611	489,611	489,611	489,611
Тепловая мощность и тепловая нагрузка							
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40
базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00
пиковая, в том числе.:	Гкал/ч	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41
ПВК	Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
РОУ	Гкал/ч	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01
прочие (пусковые)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч						
в паре	Гкал/ч	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89
в горячей воде	Гкал/ч	441,421	445,022	445,374	446,386	446,386	461,379
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	593,99	590,39	590,04	589,02	589,02	574,03
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год	2491	2491	2491	2491	2491	2491
Тепловая энергия							
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1203,23	1215,26	1216,28	1219,25	1219,25	1262,18
Из отборов теплофикационных ТА	тыс. Гкал	962,58	972,21	973,03	975,40	975,40	1009,74
Пиковыми источниками, в том числе	тыс. Гкал	240,65	243,05	243,26	243,85	243,85	252,44
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	65,581	66,237	66,292	66,454	66,454	68,794
то же, %	%	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82
Расход ТЭ на компенсацию тепловых потерь в тепловой сети	тыс. Гкал						
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	148,22	148,22	148,22	148,22	148,22	148,22
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30
Потребность в топливе							
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. т у.т.	677,68	679,56	679,72	680,18	680,18	686,89
на отпущенную электрическую энергию	тыс. т у.т.	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61
мазута	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
на отпущенную тепловую энергию	тыс. т у.т.	188,064	189,945	190,105	190,569	190,569	197,279
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	188,064	189,945	190,105	190,569	190,569	197,279

мазута	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
По видам топлива							
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	677,68	679,56	679,72	680,18	680,18	686,89
мазута	тыс. т у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Цены на топливо							
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.	7664,15	7855,78	8052,21	8253,55	8459,92	8671,46
среднегодовая цена – мазут	руб./т у.т.	4519,85	4700,64	4888,67	5084,21	5287,58	5499,09
среднегодовая цена – природный газ	руб./т у.т.	7659,52	7851,01	8047,28	8248,47	8454,68	8666,04
Расчет НВВ (отпуск Т/Э ТЭЦ)							
топливо	тыс. руб.	958698,65	997046,60	1036928,46	1078405,60	1121541,83	1166403,50
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	250502,22	260522,31	270943,20	281780,93	293052,17	304774,25
Неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	89709,34	93297,71	97029,62	100910,81	104947,24	109145,13
Расходы на уплату налогов, сборов, других обязательных платежей, в т.ч.	тыс. руб.	18127,52	18852,62	19606,73	20391,00	21206,64	22054,90
налог на имущество	тыс. руб.	2136,27	2221,73	2310,59	2403,02	2499,14	2599,10
водный налог	тыс. руб.	17937,99	18655,51	19401,73	20177,80	20984,91	21824,31
земельный налог	тыс. руб.	369,39	384,16	399,53	415,51	432,13	449,42
Арендная плата	тыс. руб.	68,86	71,61	74,48	77,46	80,55	83,78
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	40378,22	41993,35	43673,08	45420,00	47236,80	49126,28
Амортизация основных средств	тыс. руб.	30753,54	31983,68	33263,03	34593,55	35977,29	37416,38
налог на прибыль	тыс. руб.	381,20	396,45	412,31	428,80	445,95	463,79
Энергия всех видов со стороны, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
энергия на производственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Себестоимость всей товарной продукции	тыс. руб.	1298910,21	1350866,62	1404901,29	1461097,34	1519541,23	1580322,88
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	1298910,21	1350866,62	1404901,29	1461097,34	1519541,23	1580322,88
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	8739,08	9088,64	9452,19	9830,27	10223,49	10632,43
Прибыль	тыс. руб.	1143,59	1189,34	1236,91	1286,39	1337,84	1391,36
на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	16046,38	16688,23	17355,76	18049,99	18771,99	19522,87
НВВ	тыс. руб.	1324839,27	1377832,84	1432946,15	1490264,00	1549874,56	1611869,54
тариф на реализацию с коллекторов (без НДС)	руб./Гкал	1101,07	1133,78	1178,14	1222,28	1271,17	1277,05

НБВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1324839,27	1377832,84	1432946,15	1490264,00	1549874,56	1611869,54
Тариф второго полугодия на реализацию с коллекторов (без НДС)	руб./Гкал	1101,07	1133,78	1178,14	1222,28	1271,17	1277,05
Тариф второго полугодия на реализацию с коллекторов по прогнозам МЭР РФ (без НДС)	руб./Гкал	1476,58	1535,64	1597,07	1660,95	1727,39	1796,49
Источники финансирования							
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
То же накопленным итогом	тыс. руб.	118283	118283	118283	118283	118283	118283
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
бюджетное финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
из амортизации по проекту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
средства возвратного НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Начисленные проценты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Выплаты из тарифа	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0

Таблица 4.6. Результаты расчета ценовых последствий отпуск тепловой энергии с квартальных тепловых сетей ПАО «Т Плюс», находящихся в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», в рамках Сценария 1, на период 2023 – 2028 гг.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Передача тепловой энергии							
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс.Гкал	1266,37	1315,66	1334,15	1355,44	1360,26	1368,50



Приобретено тепловой энергии для компенсации технологических потерь	тыс.Гкал	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11
Полезно отпущено потребителям	тыс.Гкал	1187,26	1236,55	1255,04	1276,33	1281,15	1289,39
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11
Тоже в %	%	6,25	6,01	5,93	5,84	5,82	5,78
Доля потребителей (по тепловой нагрузке) с приборами учета	%	100	100	100	100	100	100
Операционные расходы	тыс.руб.	415291,73	494383,91	374358,31	386551,17	406265,28	422515,89
Покупная энергия	тыс. руб.	2076099,17	2185367,55	2385352,39	2570937,01	2783657,24	2965467,69
В том числе: на технологические цели, в том числе:	тыс. руб.	2054300,13	2162421,19	2360222,18	2544550,29	2755349,36	2935592,82
электрическая энергия на производственные нужды	тыс. руб.	21799,04	22946,36	25130,21	26386,72	28307,88	29874,87
тепловая энергия на технологические нужды (потери)	тыс. руб.	128332,22	130025,54	139951,95	148512,69	160245,19	169699,65
Энергия на хозяйственные нужды, всего, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Вода на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Потребность в инвестициях	тыс. руб.	1475860,00	366755,38	387860,41	373879,06	297612,05	265595,68
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	301960,70	341155,46	355950,10	391349,26	411308,07	432284,78
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	105596,17	81766,63	124070,97	121741,97	101150,19	114240,62
реализация проектов инвестиционной программы	тыс. руб.	105596,17	81766,63	124070,97	121741,97	101150,19	114240,62
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	5217,07	5217,07	5217,07	5217,07	5217,07	5217,07
аренда	тыс. руб.	213,07	213,07	213,07	213,07	213,07	213,07
концессионная плата	тыс. руб.	5004,00	5004,00	5004,00	5004,00	5004,00	5004,00
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) тепловой энергии	тыс. руб.						
Прибыль, всего	тыс. руб.	211662,40	366755,38	263848,23	285030,45	241534,16	200634,64
Расходы из прибыли в составе тарифа, в том числе	тыс. руб.	211662,40	366755,38	261100,60	282164,67	238522,23	197502,23
Прибыль на соц. нужды	тыс. руб.			2747,63	2865,78	3011,93478	3132,41
Прибыль на кап.вложения	тыс. руб.	211662,40	324505,49	218849,67	239945,57	194149,95	151355,06
Капитальные вложения ИП по строительству тепловых сетей	тыс. руб.	13126,67	2073,00	44939,77	12191,51	2311,90	0

Заемные средства	тыс. руб.		0	0	0	0	0
Процент за пользование кредитом	тыс. руб.		42249,89	42250,93	42219,1	44372,27	46147,17
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	24425,04	25402,04	26418,12	27232,48	28621,34	29766,19
налоги	тыс. руб.	107337,74	111631,25	116096,5	102227,37	106316,46	110569,12
На прочие цели	тыс. руб.		0	0	0	0	0
Избыток (недостаток) средств, выявленный по результатам анализа итогов ПХД за предшествующий период регулирования	тыс. руб.	-21096,01	0	-17595,23	2555,13	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	3008343,03	3413064,34	3388331,92	3663655,50	3871386,09	4050669,19
На содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб.	415291,73	494383,91	374358,31	386551,17	406265,28	422515,89
На оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	128332,22	130025,54	139951,95	148512,69	160245,19	169699,65
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	3008343,03	3413064,34	3388331,92	3663655,50	3871386,09	4050669,19
Тариф второго полугодия на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	2533,86	2760,16	2699,78	2870,47	3021,80	3141,53
Тариф второго полугодия на передачу тепловой энергии по прогнозам МЭР РФ	руб./Гкал	2533,86	2780,70	3111,60	3230,10	3485,28	3690,91

Таблица 4.7. Результаты расчета ценовых последствий отпуск тепловой энергии с квартальных тепловых сетей ПАО «Т Плюс», находящихся в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», в рамках Сценария 1, на период 2029 – 2034 гг.

Показатели	Ед. изм.	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Передача тепловой энергии							
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс.Гкал	1388,34	1400,38	1401,40	1404,37	1404,37	1564,09
Приобретено тепловой энергии для компенсации технологических потерь	тыс.Гкал	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11
Полезно отпущено потребителям	тыс.Гкал	1309,23	1321,27	1322,29	1325,26	1325,26	1484,98
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11
Тоже в %	%	5,70	5,65	5,65	5,63	5,63	5,06

Доля потребителей (по тепловой нагрузке) с приборами учета	%	100	100	100	100	100	100
Операционные расходы	тыс.руб.	439416,53	456993,19	475272,92	494283,83	514055,18	534617,39
Покупная энергия	тыс. руб.	3128492,84	3281517,44	3414949,11	3558731,29	3700735,49	4286095,36
В том числе: на технологические цели, в том числе:	тыс. руб.	3097275,65	3249085,05	3381519,32	3524225,71	3665194,73	4245325,01
электрическая энергия на производственные нужды	тыс. руб.	31217,20	32432,39	33429,79	34505,59	35540,75	40770,35
тепловая энергия на технологические нужды (потери)	тыс. руб.	176487,64	183547,15	190889,03	198524,59	206465,58	214724,20
Энергия на хозяйственные нужды, всего, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Вода на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Потребность в инвестициях	тыс. руб.	270558,18	288375,07	290762,88	303159,46	321864,96	367115,89
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	454331,31	477502,20	501854,82	527449,41	554349,33	582621,15
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	126696,06	169935,74	175872,85	161915,30	176288,41	210191,39
реализация проектов инвестиционной программы	тыс. руб.	126696,06	169935,74	175872,85	161915,30	176288,41	210191,39
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	5217,07	5217,07	5217,07	5217,07	5217,07	5217,07
аренда	тыс. руб.	213,07	213,07	213,07	213,07	213,07	213,07
концессионная плата	тыс. руб.	5004,00	5004,00	5004,00	5004,00	5004,00	5004,00
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) тепловой энергии	тыс. руб.						
Прибыль, всего	тыс. руб.	188726,10	166861,09	170322,86	198894,29	205532,68	219278,89
Расходы из прибыли в составе тарифа, в том числе	тыс. руб.	185468,39	163473,07	166799,32	195229,81	201721,62	215315,39
		3257,71	3388,02	3523,54	3664,48	3811,06	3963,50
Прибыль на кап.вложения	тыс. руб.	137475,34	113560,30	114890,03	141244,16	145576,54	156924,50
Капитальные вложения ИП по строительству тепловых сетей	тыс. руб.	6386,78	4879,03	0	0	0	0
Заемные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Процент за пользование кредитом	тыс. руб.	47993,05	49912,77	51909,28	53985,66	56145,08	58390,89
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	30956,84	32195,11	33482,92	34822,23	36215,12	37663,73
налоги	тыс. руб.	114991,89	119591,56	124375,23	129350,24	134524,24	139905,21
На прочие цели	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Избыток (недостаток) средств, выявленный по результатам анализа итогов ПХД за предшествующий период регулирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	4241923,61	4415069,03	4595882,62	4814181,06	5010887,81	5660276,52
На содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб.	439416,53	456993,19	475272,92	494283,83	514055,18	534617,39

На оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	176487,64	183547,15	190889,03	198524,59	206465,58	214724,20
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	4241923,61	4415069,03	4595882,62	4814181,06	5010887,81	5660276,52
Тариф второго полугодия на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	3240,01	3341,54	3475,70	3632,64	3781,07	3811,69
Тариф второго полугодия на передачу тепловой энергии по прогнозам МЭР РФ	руб./Гкал	3838,55	3992,09	4151,77	4317,84	4490,56	4670,18

Таблица 4.8. Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии потребителям, находящимся в зоне действия котельных ООО «Нижегородтеплогаз» с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения в 2023 – 2028 гг.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	279,4	285,34	285,34	285,34	285,34	285,34
Ввод мощности	Гкал/ч	0	5,94	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	279,4	280,94	280,94	280,94	280,94	280,94
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	227,93	228,87	229,26	228,83	228,67	228,30
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	225,09	225,87	226,10	225,67	225,51	225,14
ГВС	Гкал/ч	2,847	2,998	3,1593	3,1593	3,1593	3,1593
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	49,11	49,72	49,33	49,76	49,92	50,28
Доля резерва (от установленной мощности)	Гкал/ч	17,58	17,42	17,29	17,44	17,49	17,62
Тепловая энергия							
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	480,46	488,45	490,22	489,17	488,70	487,82
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	5,66	6,42	6,80	6,78	6,78	6,76
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	474,80	482,03	483,42	482,39	481,93	481,05
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	25,80	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88
То же в %	%	5,43	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	449,01	457,14	458,54	457,50	457,04	456,17
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	73,39	73,24	73,51	73,35	73,28	73,15
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	152,74	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	93,53	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27

Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	513,71	512,71	514,57	513,46	512,98	512,05
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	93,53	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	87,40	89,16	89,11	89,10	89,10	89,09
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	2759,84	1750,48	3051,31	3182,52	3309,82	3442,21
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	95096,3	73399,5	31824,6	33097,6	34421,5	35798,3
материалы на ремонт	тыс. руб.	95096,26	73399,50	31824,60	33097,58	34421,49	35798,35
вода на технологические цели	тыс. руб.	10541,78	8800,52	14031,88	14593,16	15220,66	15829,49
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	29721,25	31191,52	30044,96	31246,7584	32496,62874	33796,49
услуги водоснабжения	тыс. руб.	1086,24	1058,29	1241,18	1290,83	1342,46	1396,16
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	414888,3	430893,0	568152,4	590878,4	614513,6	639094,1
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	90903,0	95006,1	120015,9	124816,5	129809,2	135001,6
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	90903,0	95006,1	120015,9	124816,5	129809,2	135001,6
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	195162,00	217663,15	281187,68	293278,75	305009,90	317210,30
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	58797,05	65849,29	84918,68	88570,18	92112,99	95797,51
Амортизация основных средств	тыс. руб.	41533,52	45216,45	52739,00	55006,78	57207,05	59495,33
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	1452,72	1152,37	1200,80	1252,43	1302,53	1354,63
средства на страхование	тыс. руб.	5,01					
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.			23,18	24,18	25,14	26,15
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	270,09					
налог на имущество	тыс. руб.	1177,62	1152,37	1177,62	1228,26	1277,39	1328,48
транспортный налог	тыс. руб.						
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	74390,63	64910,45	36222,57	69639,02	55590,14	29521,94
арендная плата	тыс. руб.	19659,64	26863,78	16568,28	17280,72	17971,94	18690,82
Итого расходов	тыс. руб.	1038490,91	1046532,57	1221433,73	1271563,97	1322470,31	1375369,12
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.						
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	27387,76	0	32346,58	33737,48	35086,98	36490,46
капитальные вложения	тыс. руб.						
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	27387,76		32346,58	33737,48	35086,98	36490,46
Затраты на мероприятия инвестпрограммы	тыс. руб.			57736,33	174786,19	118571,37	102329,21
Источники финансирования инвестпрограммы:							
амортизация	тыс. руб.			52739,00	55006,78	57207,05	59495,33
прибыль направленная на инвестиции	тыс. руб.			0,00	33737,48	35086,98	36490,46

плата за подключение	тыс. руб.			4997,33	54233,33	0,00	0,00
заемные средства	тыс. руб.			0,00	31808,60	26277,34	6343,42
% за пользование кредитом (17%)	тыс. руб.					5407,46	10793,88
услуги банка	тыс. руб.						
тело кредита	тыс. руб.				31808,60	63493,40	80630,70
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1065878,7	1046532,6	1253780,3	1305301,5	1357557,3	1411859,6
Тариф с учетом затрат на реализацию инвестпрограммы	руб./Гкал	2220,6	2289,3	2734,3	2853,1	2970,3	3095,0
Тариф по прогнозу МЭР РФ	руб./Гкал	2220,63	2366,9	2818,5	3094,7	3339,2	3536,2

Таблица 4.9. Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии потребителям, находящимся в зоне действия котельных ООО «Нижегородтеплогаз» с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения в 2029 – 2034 гг.

Показатели	Ед. изм.	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	285,34	285,34	285,34	285,34	285,34	285,34
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	280,94	280,94	280,94	280,94	280,94	280,94
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	232,75	232,75	232,75	232,75	232,75	279,19
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	229,37	229,37	229,37	229,37	229,37	273,56
ГВС	Гкал/ч	3,3853	3,3853	3,3853	3,3853	3,3853	5,6215
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	-0,60
Доля резерва (от установленной мощности)	Гкал/ч	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	-0,21
Тепловая энергия							
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	500,06	500,06	500,06	500,06	500,06	618,49
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	8,58
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	493,12	493,12	493,12	493,12	493,12	609,91
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88
То же в %	%	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	468,24	468,24	468,24	468,24	468,24	585,03
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	74,98	74,98	74,98	74,98	74,98	92,74
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27

Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	524,89	524,89	524,89	524,89	524,89	649,21
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	89,21	89,21	89,21	89,21	89,21	90,11
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	3579,90	3723,09	3872,02	4026,90	4187,97	5179,84
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	37230,3	38719,5	40268,3	41879,0	43554,2	53869,4
материалы на ремонт	тыс. руб.	37230,28	38719,49	40268,27	41879,00	43554,16	45296,33
вода на технологические цели	тыс. руб.	16462,67	17121,17	17806,02	18518,26	19258,99	23820,23
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	35148,35	36554,29	38016,46	39537,12	41118,60	50857,01
услуги водоснабжения	тыс. руб.	1452,01	1510,09	1570,49	1633,31	1698,64	2100,94
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	664657,9	691244,2	718894,0	747649,7	777555,7	961710,0
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	140401,6	146017,7	151858,4	157932,7	164250,0	203150,52
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	140401,6	146017,7	151858,4	157932,7	164250,0	203150,52
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	329898,71	343094,66	356818,44	371091,18	385934,83	477338,47
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	99629,41	103614,59	107759,17	112069,54	116552,32	144156,22
Амортизация основных средств	тыс. руб.	61875,14	64350,15	66924,15	69601,12	72385,17	89528,65
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	1408,82	1465,17	1523,78	1584,73	1648,12	2038,45
средства на страхование	тыс. руб.						
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.	27,20	28,28	29,41	30,59	31,81	39,35
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.						
налог на имущество	тыс. руб.	1381,62	1436,89	1494,36	1554,14	1616,30	1999,10
транспортный налог	тыс. руб.						
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	30702,41	31930,51	33207,73	34536,04	35917,48	44424,07
арендная плата	тыс. руб.	19438,46	20215,99	21024,63	21865,62	22740,24	28125,97
Итого расходов	тыс. руб.	1430383,89	1487599,25	1547103,22	1608987,34	1673346,84	2061084,59
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.						
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	37950,08	39468,08	41046,81	42688,68	44396,23	54910,89
капитальные вложения	тыс. руб.						
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	37950,08	39468,08	41046,81	42688,68	44396,23	54910,89
Затраты на мероприятия инвестпрограммы	тыс. руб.						
Источники финансирования инвестпрограммы:							
амортизация	тыс. руб.						
прибыль направленная на инвестиции	тыс. руб.						
плата за подключение	тыс. руб.						

заемные средства	тыс. руб.						
% за пользование кредитом (17%)	тыс. руб.	13707,22	9585,93	4505,97			
услуги банка	тыс. руб.						
тело кредита	тыс. руб.	56387,84	26505,69	0,00			
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1468334,0	1527067,3	1588150,0	1651676,0	1717743,1	2115995,5
Тариф с учетом затрат на реализацию инвестпрограммы	руб./Гкал	3135,9	3261,3	3391,8	3527,4	3668,5	3616,9
Тариф по прогнозу МЭР РФ	руб./Гкал	3677,7	3824,8	3977,8	4136,9	4302,4	4474,5

Таблица 4.10. Тарифно-балансовая модель в зоне деятельности ЕТО № 1 (ПАО «Т Плюс») в 2023 – 2034 гг. с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2032	2034
<b>Тариф на отпуск тепловой энергии с коллекторов Дзержинской ТЭЦ</b>										
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1093,35	1046,80	1146,63	1089,70	1089,70	1089,70	1097,46	1113,49	1156,42
НВВ (без инвестиций)	млн. руб.	1172067,5	1229967,8	1125995,2	1227394,3	1255443,8	1270845,2	1343356,9	1517169,9	1611869,54
НВВ (с учетом инвестиций)	млн. руб.	1172067,5	1229967,8	1125995,2	1227394,3	1255443,8	1270845,2	1343356,9	1517169,9	1611869,54
Тариф второго полугодия на отпуск тепловой энергии с коллекторов	руб./Гкал	1071,99	1171,26	984,77	1052,61	1071,85	1076,89	1101,07	1222,28	1277,05
динамика роста тарифа	%	6,75	9,26	-15,92	6,89	1,83	0,47	2,25	3,75	2,91
Тариф второго полугодия по прогнозам МЭР РФ	руб./Гкал	1071,99	1174,98	1345,35	1385,71	1405,67	1419,79	1470,59	1634,80	1796,49
динамика роста тарифа	%	6,75	9,61	14,50	3,00	1,44	1,00	4,00	4,00	4,00
<b>Тариф на отпуск тепловой энергии с квартальных тепловых сетей ПАО «Т Плюс»</b>										
Отпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	1187,26	1236,55	1255,04	1276,33	1281,15	1289,39	1309,23	1325,26	1484,98
НВВ (без инвестиций)	млн. руб.	3008343,0	3413064,3	3388331,92	3663655,50	3871386,09	4050669,19	4241923,61	4814181,06	5660276,52
НВВ (с учетом инвестиций)	млн. руб.	3008343,0	3413064,3	3388331,92	3663655,50	3871386,09	4050669,19	4241923,61	4814181,06	5660276,52
Тариф второго полугодия на отпуск тепловой энергии с квартальных тепловых сетей	руб./Гкал	2533,86	2760,16	2699,78	2870,47	3021,80	3141,53	3240,01	3632,64	3811,69
динамика роста тарифа	%	0	8,93	-2,19	6,32	5,27	3,96	3,13	4,52	4,33
Тариф второго полугодия на отпуск тепловой энергии с квартальных тепловых сетей по прогнозам МЭР РФ	руб./Гкал	2533,86	2780,70	3111,60	3230,10	3485,28	3690,91	3838,55	4317,84	4670,18
динамика роста тарифа	%	0	9,74	11,90	3,81	7,90	5,90	4,00	4,00	4,00
<b>Тариф на Отпуск тепловой энергии потребителям котельных, АО «НОКК»</b>										
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,37	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39
НВВ (без инвестиций)	тыс. руб.	11119,08	10719,22	11478,15	12201,28	12701,53	13222,29	13764,41	15527,79	16827,17
НВВ (с инвестиционной составляющей)	тыс. руб.	11119,08	10719,22	11478,15	12201,28	12701,53	13222,29	13764,41	15527,79	16827,17



<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2032</b>	<b>2034</b>
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/Гкал	2215,05	2323,59	2576,84	2739,18	2851,48	2968,40	3090,10	3485,98	3777,69
динамика роста тарифа	%	7,29	4,90	10,90	6,30	4,10	4,10	4,10	4,00	4,00
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	2215,05	2432,13	2721,55	2988,27	3224,34	3414,57	3551,16	3994,57	4320,53
динамика роста тарифа	%	9,00	9,80	11,90	9,80	7,90	5,90	4,00	4,00	4,00

#### **4.2.2. Финансово – экономическая оценка реализации Сценария 2**

Сценарий 2 развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск предполагает выполнение мероприятий в соответствии с инвестиционной программой и концессионным соглашением ЕТО ПАО «Т Плюс», инвестиционной программой ООО «Нижегородтеплогаз», а так же выполнение дополнительных мероприятий по Комплексному плану строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе на период 2023-2030 гг. Мероприятия Комплексного плана подготовлены в рамках реализации поручений заседания Президиума (штаба) Правительственной комиссии по региональному развитию в Российской Федерации от 16 февраля 2023 года под председательством заместителя Председателя Правительства Российской Федерации М.Ш. Хуснуллина. Реализация данного сценария возможна только при наличии программ финансирования проектов Комплексного плана реализации мероприятий по городскому округу г. Дзержинск на 2023-2030 гг. со стороны федерального или муниципального бюджетов, или других источников. В таблице 4.11 приведен перечень мероприятий по городскому округу г. Дзержинск по Комплексному плану строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Нижегородской области на период 2023-2030 гг. Стоимость мероприятий по городскому округу г. Дзержинск по Комплексному плану строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры составляет 5,7 млрд. руб. Суммарная величина инвестиции на реконструкцию и модернизацию системы теплоснабжения городского округа Дзержинск в рамках Сценария № 2 составляет 10,25 млрд. руб. с НДС (таблица 4.12).

В таблице 4.13 – 4.16 представлена тарифно - балансная модель тарифных последствий реализации тепловой энергии Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» на период 2023 – 2034 гг. рамках Сценария 2. Тарифно-балансовая модель в зоне деятельности ЕТО № 1 (ПАО «Т Плюс») в 2023 – 2034 гг. с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения в рамках Сценария 2 показана в таблице 4.17.

Сравнение тарифов на отпуск тепловой энергии потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» в случае реализации мероприятий Сценария 2 показано на рисунке 4.4 – 4.5. Величина тарифа на тепловую энергию потребителям ООО «Нижегородтеплогаз» в случае развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск по Сценарию 2 будет такая же, как и для Сценария 1 и показана на рисунке 4.2.

Как следует из рисунка 4.4 – 4.5, развитие системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск по Сценарию 2 не приведет к повышению тарифов выше значения тарифов на производство и передачу тепловой энергии потребителям утвержденные РСТ Нижегородской области, с учетом индексов – дефляторов, приведенных в прогнозам Минэкономразвития РФ.

Таблица 4.11. Перечень мероприятий по городскому округу г. Дзержинск по Комплексному плану строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Нижегородской области на период 2023-2030 гг., тыс. руб. (без НДС)\*.

Наименование мероприятий	2025 г.	2026 г.	2027	2028	2029	2030
Реконструкция Павильона №4 магистральных тепловых сетей Дзержинской ТЭЦ	0	46 056,53	0	0	0	0
Реконструкция Павильона №5 магистральных тепловых сетей Дзержинской ТЭЦ	0	0	52 710,69	0	0	0
Реконструкция ЦТП №11 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	3 517,86	0	0	0	0
Реконструкция здания ЦТП№3 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 487,80	0	0
Реконструкция здания ЦТП№31 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	3 517,86	0	0	0	0
Реконструкция здания ЦТП№20 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	3 517,86	0	0	0	0
Реконструкция здания ЦТП-18 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	3 517,86	0	0	0	0
Реконструкция здания ЦТП-9 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 487,80	0	0
Реконструкция здания ЦТП-19 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 487,80	0	0
Реконструкция здания ЦТП-28 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 487,80	0	0
Реконструкция здания ЦТП-7 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 487,80	0	0
Реконструкция здания ЦТП-8 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 340,80	0	0
Реконструкция здания ЦТП-15 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 340,80	0	0
Реконструкция здания ЦТП-16 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 340,80	0	0
Реконструкция здания ЦТП-29 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 340,80	0	0
Реконструкция здания ЦТП-32 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 340,80	0	0
Реконструкция здания ЦТП-35 в части изменения схемы приготовления	0	0	0	3 340,80	0	0

ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков						
Реконструкция здания ЦТП-36 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 340,80	0	0
Реконструкция участка магистральных тепловых сетей от ТК44 до ТК45"	0	48 396,64	0	0	0	0
Реконструкция главного корпуса Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	0	132 000,00	230 000,00	472 000,00	183 651,00	3 500 000,00
Реконструкция закрытого распределительного устройства 110кВ	0	0	0	62 000,00	133 087,00	0
Реконструкция ХВО-2 Дзержинской ТЭЦ	0	10 913,00	0	0	0	0
Реконструкция Павильона №6 магистральных тепловых сетей Дзержинской ТЭЦ	0	0	0	38 466,42	0	0
Реконструкция Павильона №1 магистральных тепловых сетей Дзержинской ТЭЦ	0	0	0	72 982,91	0	0
Реконструкция береговой насосной станции	0	45 000,00	0	0	80 000,00	0
Реконструкция или модернизация внутренней системы теплоснабжения объектов теплоснабжения в целях обеспечения надежности работы и повышения качества оказываемых услуг	0	25 580,85	61 633,01	68 381,15	0	0
Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения от ТК-137 (10м от ТК-137 в сторону ТК-138) до ТК-141 ПАО "Т Плюс"	0	192 444,3	0	0	0	0
Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения ТК-214 до ТК224 в границах участка от ТК-218а до Павильона №1 ПАО "Т Плюс"	0	95 138,2	0	0		0
Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения от ТК-69а до НО № 209 в границах участка от ТК-69а до ТК-70 (в 10м от ТК70 в сторону ТК69б) ПАО "Т Плюс"	0	43 112,3	0	0	0	0
Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения от ТК-69а до НО № 209 в границах участка от точки А (в 10м от ТК-73 в сторону ТК-74) до точки Б (в 23м от ТК-74 в сторону ТК-76А) ПАО "Т Плюс"	0	52 382,1	0	0	0	0
Итого по программе Комплексного плана	0	705095,36	344343,7	754655,05	396738	3500000

\* – Мероприятия будут реализованы при условии утверждения комплексного плана реализации мероприятий по г.о.г. Дзержинск и софинансирования со стороны федерального или муниципального бюджетов. Мероприятия подготовлены в рамках реализации поручений заседания Президиума (штаба) Правительственной комиссии по региональному развитию в Российской Федерации от 16 февраля 2023 года под председательством заместителя Председателя Правительства Российской Федерации М.Ш. Хуснуллина.

Таблица 4.12. Сводная таблица по затратам на реализацию мероприятий, по реконструкции системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг. в рамках Сценария № 2, тыс. руб. (с НДС)

Наименование ЕТО	Наименование РСО	2025 г.	2026 г.	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего в 2025 – 2034 г.
ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс» Инвестиционная программа Нижегородский филиал ПАО "Т Плюс" юс»	500917	484140	392620	354200	324670	346050	348916	363791	386238	440544	3942086
ПАО «Т Плюс»	Комплексный план строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Нижегородская область на период 2023-2030 гг.		705095,34	344343,7	754655,05	396738	3500000					5700832
ПАО «Т Плюс»	ООО «Нижегородтеплогаз» Инвестиционная программа	69283,6	209743,4	142285,6	122795,1							544107,7
АО «НОКК»	АО «НОКК»		65282,39									65282,39
Всего по городскому округу г. Дзержинск		570201	1464261	879249,3	1231650	721408	3846050	348916	363791	386238	440544	10252308

Таблица 4.13. Результаты расчета ценовых последствий реализации тепловой энергии с коллекторов Дзержинской ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» в рамках Сценария 2, на период 2023 – 2028 гг.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Электрическая мощность							
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Располагаемая электрическая мощность	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Число часов использования УЭМ	час/год	2,70	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Электрическая энергия							
Выработка электрической энергии, в том числе	тыс. МВт-ч	1524,76	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84
- по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	629,32	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59
- по конденсационному циклу	тыс. МВт-ч	895,44	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25
Отпуск электрической энергии с шин	тыс. МВт-ч	1407,98	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75
Собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	116,78	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09

то же, %	%	7,66	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	21,51	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09
то же, %	%	1,41	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
УРУТ на отпущенную электрическую энергию	г/кВт-ч	306,92	331,00	276,50	276,50	276,50	276,50
Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т	432,134	586,117	489,611	489,611	489,611	489,611
Тепловая мощность и тепловая нагрузка							
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1278,40	1278,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40
базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00
пиковая, в том числе.:	Гкал/ч	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41
ПВК	Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
РОУ	Гкал/ч	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01
прочие (пусковые)	Гкал/ч	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч						
в паре	Гкал/ч	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89
в горячей воде	Гкал/ч	435,7	425,6	429,719	434,299	436,243	439,099
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	11,10	8,86	7,10	7,10	7,10	7,10
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	735,71	748,05	605,69	601,11	599,17	596,31
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год	2491	2491	2491	2491	2491	2491
Тепловая энергия							
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1093,35	1046,80	1159,10	1181,06	1186,34	1195,46
Из отборов теплофикационных ТА	тыс. Гкал	841,84	835,49	927,28	944,84	949,07	956,37
Пиковыми источниками, в том числе	тыс. Гкал	259,32	223,79	231,82	236,21	237,27	239,09
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	56,172	57,055	63,176	64,372	64,660	65,157
то же, %	%	5,14	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	22,44	20,57	20,87	20,82	20,82	20,82
Расход ТЭ на компенсацию тепловых потерь в тепловой сети	тыс. Гкал						
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	151,91	153,62	148,22	148,22	148,22	148,22
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	159,71	161,99	156,30	156,30	156,30	156,30
Потребность в топливе							
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. т у.т.	606,76	755,69	670,78	674,21	675,04	676,46
на отпущенную электрическую энергию	тыс. т у.т.	432,134	586,109	489,61	489,61	489,61	489,61
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0

природного газа	тыс. т у.т.	430,85	586,051	489,61	489,61	489,61	489,61
мазута	тыс. т у.т.	1,29	0,058	0	0	0	0
на отпущенную тепловую энергию	тыс. т у.т.	174,621	169,576	181,167	184,599	185,425	186,850
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	174,621	169,576	181,167	184,599	185,425	186,850
мазута	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
По видам топлива							
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	605,47	755,63	670,78	674,21	675,04	676,46
мазута	тыс. т у.т.	1,29	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00
Цены на топливо							
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.	4784,72	5018,17	5791,25	6411,24	6988,13	7477,19
среднегодовая цена – мазут	руб./т у.т.	3551,54	3847,62	3463,94	3803,41	4103,88	4346,01
среднегодовая цена – природный газ	руб./т у.т.	4785,46	5018,87	5793,12	6407,19	6983,83	7472,70
Расчет НВВ (отпуск Т/Э ТЭЦ)							
топливо	тыс. руб.	852 113,24	884 598,39	843851,05	931769,48	933439,12	935315,76
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	200 350,59	224 606,96	220050,15	227217,19	233942,81	240867,52
Неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	146 673,64	75 909,59	64191,83	82155,88	84168,01	86258,98
Расходы на уплату налогов, сборов, других обязательных платежей, в т.ч.	тыс. руб.	35612,36	18430,85	15585,38	16283,98	16846,72	17430,31
налог на имущество	тыс. руб.	3917,36	2027,39	1918,39	2054,11	2054,11	2054,11
водный налог	тыс. руб.	30982,75	16034,84	15417,67	16111,40	16669,40	17248,07
земельный налог	тыс. руб.	712,25	368,62	355,18	355,18	355,18	355,18
Арендная плата	тыс. руб.	237,68	89,17	66,21	66,21	66,21	66,21
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	17238,00	17927,52	18644,62	35896,09	37331,94	38825,21
Амортизация основных средств	тыс. руб.	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71
налог на прибыль	тыс. руб.	300,40	312,41	324,91	338,88	352,44	366,54
Энергия всех видов со стороны, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
энергия на производственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Себестоимость всей товарной продукции	тыс. руб.	1199137,47	1185114,94	1128093,03	1241142,55	1251549,94	1262442,26
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	1199137,47	1185114,94	1128093,03	1241142,55	1251549,94	1262442,26
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-45791,22	0,00	-2097,80	-13748,24	3893,84	8402,96

Прибыль	тыс. руб.	901,19	937,24	974,73	1016,65	1057,31	1099,61
на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
прочие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	17817,12	40022,25	14476,42	14785,41	15082,53	15429,21
НВВ	тыс. руб.	1172064,55	1226074,43	1141446,39	1243196,37	1271583,62	1287374,04
тариф на реализацию с коллекторов (без НДС)	руб./Гкал	1071,99	1171,26	984,77	1052,61	1071,85	1076,89
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1172064,55	1226074,43	1141446,39	1243196,37	1271583,62	1287374,04
Тариф второго полугодия на реализацию с коллекторов (без НДС)	руб./Гкал	1071,99	1171,26	984,77	1052,61	1071,85	1076,89
Тариф второго полугодия на реализацию с коллекторов по прогнозам МЭР РФ (без НДС)	руб./Гкал	1071,99	1174,98	1345,35	1385,71	1405,67	1419,79
Источники финансирования							
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	0	0	29570,71	161570,71	259570,71	501570,71
То же накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	29570,71	191141,42	450712,13	952282,84
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	0	0	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
бюджетное финансирование	тыс. руб.	0	0	213 493,85	291 633,01	713 830,48	213 493,85
Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
из амортизации по проекту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
средства возвратного НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Начисленные проценты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Выплаты из тарифа	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0



Таблица 4.14. Результаты расчета ценовых последствий реализации тепловой энергии с коллекторов Дзержинской ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» в рамках Сценария 2, на период 2029 – 2034 гг.

Показатели	Ед. изм.	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Электрическая мощность							
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Располагаемая электрическая мощность	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Число часов использования УЭМ	час/год	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Электрическая энергия							
Выработка электрической энергии, в том числе	тыс. МВт-ч	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84
- по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59
- по конденсационному циклу	тыс. МВт-ч	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25
Отпуск электрической энергии с шин	тыс. МВт-ч	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75
Собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09
то же, %	%	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09
то же, %	%	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
УРУТ на отпущенную электрическую энергию	г/кВт-ч	276,50	276,50	276,50	276,50	276,50	276,50
Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т	489,611	489,611	489,611	489,611	489,611	489,611
Тепловая мощность и тепловая нагрузка							
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40
базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00
пиковая, в том числе.:	Гкал/ч	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41
ПВК	Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
РОУ	Гкал/ч	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01
прочие (пусковые)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч						
в паре	Гкал/ч	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89
в горячей воде	Гкал/ч	441,421	445,022	445,374	446,386	446,386	461,379
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	593,99	590,39	590,04	589,02	589,02	574,03
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год	2491	2491	2491	2491	2491	2491
Тепловая энергия							
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1203,23	1215,26	1216,28	1219,25	1219,25	1262,18

Из отборов теплофикационных ТА	тыс. Гкал	962,58	972,21	973,03	975,40	975,40	1009,74
Пиковыми источниками, в том числе	тыс. Гкал	240,65	243,05	243,26	243,85	243,85	252,44
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	65,581	66,237	66,292	66,454	66,454	68,794
то же, %	%	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82
Расход ТЭ на компенсацию тепловых потерь в тепло- вой сети	тыс. Гкал						
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	148,22	148,22	148,22	148,22	148,22	148,22
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30
Потребность в топливе							
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. т у.т.	677,68	679,56	679,72	680,18	680,18	686,89
на отпущенную электрическую энергию	тыс. т у.т.	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61
мазута	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
на отпущенную тепловую энергию	тыс. т у.т.	188,064	189,945	190,105	190,569	190,569	197,279
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	188,064	189,945	190,105	190,569	190,569	197,279
мазута	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
По видам топлива							
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	677,68	679,56	679,72	680,18	680,18	686,89
мазута	тыс. т у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Цены на топливо							
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.	7664,15	7855,78	8052,21	8253,55	8459,92	8671,46
среднегодовая цена – мазут	руб./т у.т.	4519,85	4700,64	4888,67	5084,21	5287,58	5499,09
среднегодовая цена – природный газ	руб./т у.т.	7659,52	7851,01	8047,28	8248,47	8454,68	8666,04
Расчет НВВ (отпуск Т/Э ТЭЦ)							
топливо	тыс. руб.	958698,65	997046,60	1036928,46	1078405,60	1121541,83	1166403,50
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	250502,22	260522,31	270943,20	281780,93	293052,17	304774,25
Неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	89709,34	93297,71	97029,62	100910,81	104947,24	109145,13
Расходы на уплату налогов, сборов, других обязатель- ных платежей, в т.ч.	тыс. руб.	18127,52	18852,62	19606,73	20391,00	21206,64	22054,90
налог на имущество	тыс. руб.	2136,27	2221,73	2310,59	2403,02	2499,14	2599,10
водный налог	тыс. руб.	17937,99	18655,51	19401,73	20177,80	20984,91	21824,31
земельный налог	тыс. руб.	369,39	384,16	399,53	415,51	432,13	449,42

Арендная плата	тыс. руб.	68,86	71,61	74,48	77,46	80,55	83,78
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	40378,22	41993,35	43673,08	45420,00	47236,80	49126,28
Амортизация основных средств	тыс. руб.	30753,54	31983,68	33263,03	34593,55	35977,29	37416,38
налог на прибыль	тыс. руб.	381,20	396,45	412,31	428,80	445,95	463,79
Энергия всех видов со стороны, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
энергия на производственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Себестоимость всей товарной продукции	тыс. руб.	1298910,21	1350866,62	1404901,29	1461097,34	1519541,23	1580322,88
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	1298910,21	1350866,62	1404901,29	1461097,34	1519541,23	1580322,88
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	8739,08	9088,64	9452,19	9830,27	10223,49	10632,43
Прибыль	тыс. руб.	1143,59	1189,34	1236,91	1286,39	1337,84	1391,36
на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	16046,38	16688,23	17355,76	18049,99	18771,99	19522,87
НВВ	тыс. руб.	1324839,27	1377832,84	1432946,15	1490264,00	1549874,56	1611869,54
тариф на реализацию с коллекторов (без НДС)	руб./Гкал	1101,07	1133,78	1178,14	1222,28	1271,17	1277,05
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1324839,27	1377832,84	1432946,15	1490264,00	1549874,56	1611869,54
Тариф второго полугодия на реализацию с коллекторов (без НДС)	руб./Гкал	1101,07	1133,78	1178,14	1222,28	1271,17	1277,05
Тариф второго полугодия на реализацию с коллекторов по прогнозам МЭР РФ (без НДС)	руб./Гкал	1476,58	1535,64	1597,07	1660,95	1727,39	1796,49
Источники финансирования							
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	183651	3500000	0	0	0	0
То же накопленным итогом	тыс. руб.	1135933,84	4635933,84	4635933,84	4635933,84	4635933,84	4635933,84
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
бюджетное финансирование	тыс. руб.	183651	3500000	0	0	0	0

Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
из амортизации по проекту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
средства возвратного НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Начисленные проценты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Выплаты из тарифа	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0

Таблица 4.15. Результаты расчета ценовых последствий отпуск тепловой энергии с квартальных тепловых сетей ПАО «Т Плюс», находящихся в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», на период 2023 – 2028 гг.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Передача тепловой энергии							
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс.Гкал	1266,37	1315,66	1334,15	1355,44	1360,26	1368,50
Приобретено тепловой энергии для компенсации технологических потерь	тыс.Гкал	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11
Полезно отпущено потребителям	тыс.Гкал	1187,26	1236,55	1255,04	1276,33	1281,15	1289,39
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11
Тоже в %	%	6,25	6,01	5,93	5,84	5,82	5,78
Доля потребителей (по тепловой нагрузке) с приборами учета	%	100	100	100	100	100	100
Операционные расходы	тыс.руб.	415291,73	494383,91	374358,31	386551,17	406265,28	422515,89
Покупная энергия	тыс. руб.	2076099,17	2185367,55	2385352,39	2570937,01	2783657,24	2965467,69
В том числе: на технологические цели, в том числе:	тыс. руб.	2054300,13	2162421,19	2360222,18	2544550,29	2755349,36	2935592,82
электрическая энергия на производственные нужды	тыс. руб.	21799,04	22946,36	25130,21	26386,72	28307,88	29874,87
тепловая энергия на технологические нужды (потери)	тыс. руб.	128332,22	130025,54	139951,95	148512,69	160245,19	169699,65
Энергия на хозяйственные нужды, всего, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Вода на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Потребность в инвестициях	тыс. руб.	1475860,00	366755,38	387860,41	373879,06	297612,05	265595,68

Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	301960,70	341155,46	355950,10	391349,26	411308,07	432284,78
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	105596,17	81766,63	124070,97	121741,97	101150,19	114240,62
реализация проектов инвестиционной программы	тыс. руб.	105596,17	81766,63	124070,97	121741,97	101150,19	114240,62
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	5217,07	5217,07	5217,07	5217,07	5217,07	5217,07
аренда	тыс. руб.	213,07	213,07	213,07	213,07	213,07	213,07
концессионная плата	тыс. руб.	5004,00	5004,00	5004,00	5004,00	5004,00	5004,00
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) тепловой энергии	тыс. руб.						
Прибыль, всего	тыс. руб.	211662,40	366755,38	263848,23	285030,45	241534,16	200634,64
Расходы из прибыли в составе тарифа, в том числе	тыс. руб.	211662,40	366755,38	261100,60	282164,67	238522,23	197502,23
				2747,63	2865,78	3011,93478	3132,41
Прибыль на кап.вложения	тыс. руб.	211662,40	324505,49	218849,67	239945,57	194149,95	151355,06
Капитальные вложения ИП по строительству тепловых сетей	тыс. руб.	13126,67	2073,00	44939,77	12191,51	2311,90	0
Заемные средства	тыс. руб.		0	0	0	0	0
Процент за пользование кредитом	тыс. руб.		42249,89	42250,93	42219,1	44372,27	46147,17
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	24425,04	25402,04	26418,12	27232,48	28621,34	29766,19
налоги	тыс. руб.	107337,74	111631,25	116096,5	102227,37	106316,46	110569,12
На прочие цели	тыс. руб.		0	0	0	0	0
Избыток (недостаток) средств, выявленный по результатам анализа итогов ПХД за предшествующий период регулирования	тыс. руб.	-21096,01	0	-17595,23	2555,13	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	3008343,03	3413064,34	3388331,92	3663655,50	3871386,09	4050669,19
На содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб.	415291,73	494383,91	374358,31	386551,17	406265,28	422515,89
На оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	128332,22	130025,54	139951,95	148512,69	160245,19	169699,65
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	3008343,03	3413064,34	3388331,92	3663655,50	3871386,09	4050669,19
Тариф второго полугодия на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	2533,86	2760,16	2699,78	2870,47	3021,80	3141,53

Тариф второго полугодия на передачу тепловой энергии по прогнозам МЭР РФ	руб./Гкал	2533,86	2780,70	3111,60	3230,10	3485,28	3690,91
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	1475860,00	366755,38	387860,41	865480,55	350322,74	306420,25
То же накопленным итогом	тыс. руб.	1475860,00	1842615,38	2230475,79	3095956,34	3446279,08	3752699,33
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	1475860	366755,38	387860,41	373879,06	297612,05	265595,68
Бюджетное финансирование	тыс. руб.				491 601,49	52 710,69	40 824,57

Таблица 4.16. Результаты расчета ценовых последствий отпуск тепловой энергии с квартальных тепловых сетей ПАО «Т Плюс», находящихся в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», на период 2029 – 2034 гг.

Показатели	Ед. изм.	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Передача тепловой энергии							
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс.Гкал	1388,34	1400,38	1401,40	1404,37	1404,37	1564,09
Приобретено тепловой энергии для компенсации технологических потерь	тыс.Гкал	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11
Полезно отпущено потребителям	тыс.Гкал	1309,23	1321,27	1322,29	1325,26	1325,26	1484,98
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11
Тоже в %	%	5,70	5,65	5,65	5,63	5,63	5,06
Доля потребителей (по тепловой нагрузке) с приборами учета	%	100	100	100	100	100	100
Операционные расходы	тыс.руб.	439416,53	456993,19	475272,92	494283,83	514055,18	534617,39
Покупная энергия	тыс. руб.	3128492,84	3281517,44	3414949,11	3558731,29	3700735,49	4286095,36
В том числе: на технологические цели, в том числе:	тыс. руб.	3097275,65	3249085,05	3381519,32	3524225,71	3665194,73	4245325,01
электрическая энергия на производственные нужды	тыс. руб.	31217,20	32432,39	33429,79	34505,59	35540,75	40770,35
тепловая энергия на технологические нужды (потери)	тыс. руб.	176487,64	183547,15	190889,03	198524,59	206465,58	214724,20
Энергия на хозяйственные нужды, всего, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Вода на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Потребность в инвестициях	тыс. руб.	270558,18	288375,07	290762,88	303159,46	321864,96	367115,89
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	454331,31	477502,20	501854,82	527449,41	554349,33	582621,15
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	126696,06	169935,74	175872,85	161915,30	176288,41	210191,39
реализация проектов инвестиционной программы	тыс. руб.	126696,06	169935,74	175872,85	161915,30	176288,41	210191,39
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	5217,07	5217,07	5217,07	5217,07	5217,07	5217,07
аренда	тыс. руб.	213,07	213,07	213,07	213,07	213,07	213,07
концессионная плата	тыс. руб.	5004,00	5004,00	5004,00	5004,00	5004,00	5004,00
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) тепловой энергии	тыс. руб.						

Прибыль, всего	тыс. руб.	188726,10	166861,09	170322,86	198894,29	205532,68	219278,89
Расходы из прибыли в составе тарифа, в том числе	тыс. руб.	185468,39	163473,07	166799,32	195229,81	201721,62	215315,39
		3257,71	3388,02	3523,54	3664,48	3811,06	3963,50
Прибыль на кап.вложения	тыс. руб.	137475,34	113560,30	114890,03	141244,16	145576,54	156924,50
Капитальные вложения ИП по строительству тепловых сетей	тыс. руб.	6386,78	4879,03	0	0	0	0
Заемные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Процент за пользование кредитом	тыс. руб.	47993,05	49912,77	51909,28	53985,66	56145,08	58390,89
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	30956,84	32195,11	33482,92	34822,23	36215,12	37663,73
налоги	тыс. руб.	114991,89	119591,56	124375,23	129350,24	134524,24	139905,21
На прочие цели	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Избыток (недостаток) средств, выявленный по результатам анализа итогов ПХД за предшествующий период регулирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	4241923,61	4415069,03	4595882,62	4814181,06	5010887,81	5660276,52
На содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб.	439416,53	456993,19	475272,92	494283,83	514055,18	534617,39
На оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	176487,64	183547,15	190889,03	198524,59	206465,58	214724,20
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	4241923,61	4415069,03	4595882,62	4814181,06	5010887,81	5660276,52
Тариф второго полугодия на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	3240,01	3341,54	3475,70	3632,64	3781,07	3811,69
Тариф второго полугодия на передачу тепловой энергии по прогнозам МЭР РФ	руб./Гкал	3838,55	3992,09	4151,77	4317,84	4490,56	4670,18
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	270558,18	288375,07	290762,88	303159,46	321864,96	367115,89
То же накопленным итогом	тыс. руб.	4023257,51	4311632,58	4602395,46	4905554,92	5227419,88	5594535,77
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	270558,18	288375,07	290762,88	303159,46	321864,96	367115,89
Бюджетное финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0

Таблица 4.17. Тарифно-балансовая модель на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО № 1 (ПАО «Т Плюс») в 2023 – 2034 гг. с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения в рамках Сценария 2.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2032	2034
<b>Тариф на отпуск тепловой энергии с коллекторов Дзержинской ТЭЦ</b>										
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1093,35	1046,80	1146,63	1089,70	1089,70	1089,70	1097,46	1113,49	1156,42

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2032	2034
НВВ (без инвестиций)	млн. руб.	1172067,5	1229967,8	1125995,2	1227394,3	1255443,8	1270845,2	1343356,9	1517169,9	1611869,54
НВВ (с учетом инвестиций)	млн. руб.	1172067,5	1229967,8	1125995,2	1227394,3	1255443,8	1270845,2	1343356,9	1517169,9	1611869,54
Тариф второго полугодия на отпуск тепловой энергии с коллекторов	руб/Гкал	1071,99	1171,26	984,77	1052,61	1071,85	1076,89	1101,07	1222,28	1277,05
динамика роста тарифа	%	6,75	9,26	-15,92	6,89	1,83	0,47	2,25	3,75	2,91
Тариф второго полугодия по прогнозам МЭР РФ	руб/Гкал	1071,99	1174,98	1345,35	1385,71	1405,67	1419,79	1470,59	1634,80	1796,49
динамика роста тарифа	%	6,75	9,61	14,50	3,00	1,44	1,00	4,00	4,00	4,00
<b>Тариф на отпуск тепловой энергии с квартальных тепловых сетей ПАО «Т Плюс»</b>										
Отпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	1187,26	1236,55	1255,04	1276,33	1281,15	1289,39	1309,23	1325,26	1484,98
НВВ (без инвестиций)	млн. руб.	3008343,0	3413064,3	3388331,92	3663655,50	3871386,09	4050669,19	4241923,61	4814181,06	5660276,52
НВВ (с учетом инвестиций)	млн. руб.	3008343,0	3413064,3	3388331,92	3663655,50	3871386,09	4050669,19	4241923,61	4814181,06	5660276,52
Тариф второго полугодия на отпуск тепловой энергии с квартальных тепловых сетей	руб/Гкал	2533,86	2760,16	2699,78	2870,47	3021,80	3141,53	3240,01	3632,64	3811,69
динамика роста тарифа	%	0	8,93	-2,19	6,32	5,27	3,96	3,13	4,52	4,33
Тариф второго полугодия на отпуск тепловой энергии с квартальных тепловых сетей по прогнозам МЭР РФ	руб/Гкал	2533,86	2780,70	3111,60	3230,10	3485,28	3690,91	3838,55	4317,84	4670,18
динамика роста тарифа	%	0	9,74	11,90	3,81	7,90	5,90	4,00	4,00	4,00
<b>Тариф на Отпуск тепловой потребителям котельных, АО «НОКК»</b>										
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,37	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39
НВВ (без инвестиций)	тыс. руб.	11119,08	10719,22	11478,15	12201,28	12701,53	13222,29	13764,41	15527,79	16827,17
НВВ (с инвестиционной составляющей)	тыс. руб.	11119,08	10719,22	11478,15	12201,28	12701,53	13222,29	13764,41	15527,79	16827,17
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/Гкал	2215,05	2323,59	2576,84	2739,18	2851,48	2968,40	3090,10	3485,98	3777,69
динамика роста тарифа	%	7,29	4,90	10,90	6,30	4,10	4,10	4,10	4,00	4,00
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	2215,05	2432,13	2721,55	2988,27	3224,34	3414,57	3551,16	3994,57	4320,53
динамика роста тарифа	%	9,00	9,80	11,90	9,80	7,90	5,90	4,00	4,00	4,00



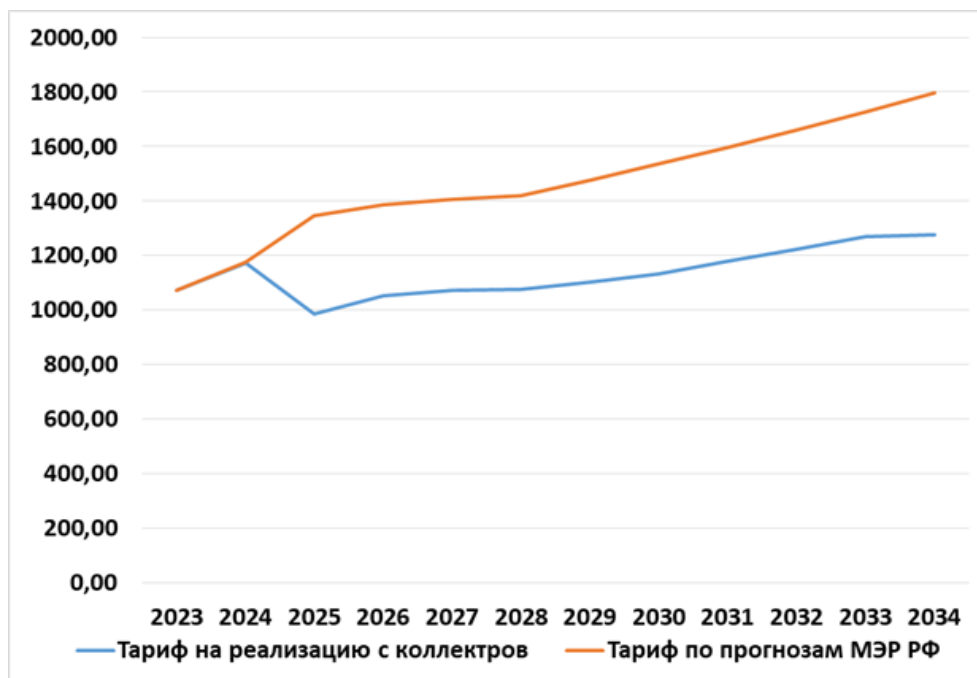


Рисунок 4.4. Прогноз тарифа на отпуск тепловой энергии с коллекторов Дзержинской ТЭЦ в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс» в 2025 – 2034 гг., руб./Гкал (без НДС) в случае развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск по Сценарию 2.

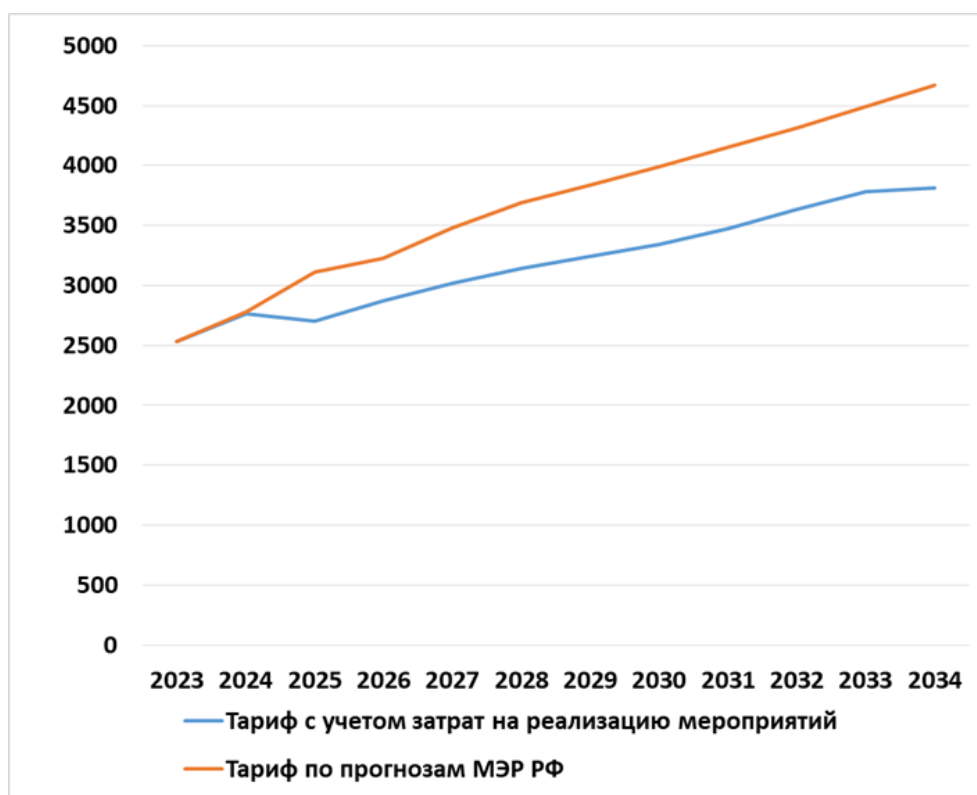


Рисунок 4.5. Прогноз тарифа на отпуск тепловой энергии потребителям из квартальных тепловых сетей в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс» в 2025 – 2034 гг., руб./Гкал (без НДС) в случае развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск по Сценарию 2.

### **4.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей**

Согласно методических рекомендаций [5], в неценовых зонах теплоснабжения обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения осуществляется на основе анализа тарифных последствий для потребителей. Согласно проведенного анализа тарифных последствий в разделе 4.2, реализация Сценария 1 и Сценария 2 не приведет к росту тарифов на отпуск тепловой энергии в городском округе г. Дзержинск, при этом реализация проектов инвестиционной программы Филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» и ООО «Нижегородтеплогаз» позволит повысить надежность системы теплоснабжения потребителей городского округа г. Дзержинск.

В таблице 4.18 приведено сравнение индикаторов развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинска при реализации Сценария 1 и 2. Индикаторы по величине износа систем теплоснабжения и тепловым потерям при развитии системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск по Сценарию 2 имеют более высокие значения, чем при развитии по Сценарию 1. Сценарий 2, кроме проектов по реконструкции магистральных тепловых сетей и источника комбинированной выработки тепловой энергии Дзержинской ТЭЦ, предполагает выполнение всех проектов, заложенных в Сценарий 1. Однако, для выполнения Сценария 2 обязательно требуется софинансирование мероприятий Комплексного плана, подготовленных в рамках реализации поручений заседания Президиума (штаба) Правительственной комиссии по региональному развитию в Российской Федерации от 16 февраля 2023 года под председательством заместителя Председателя Правительства Российской Федерации М.Ш. Хуснуллина, со стороны федерального или муниципального бюджетов, или других сторонних источников. На момент актуализации Схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск объем и источники софинансирования мероприятий Комплексного плана реализации мероприятий по городскому округу г. Дзержинск на 2025-2030 гг. не определены.

В связи с этим, Схемой теплоснабжения предусматривается развитие системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск по **Сценарию 1**:

- Сохраняется текущее положение по распределению тепловой энергии между источниками комбинированной выработки тепловой и электрической энергии и котельными городского округа г. Дзержинск;
- Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для

обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

- Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей;

- В рамках Сценария 1 выполняются мероприятия в соответствии с инвестиционной программой и концессионным соглашением ЕТО ПАО «Т Плюс» и инвестиционной программой ООО «Нижегородтеплогаз» (перечень приведены в Главе 7 и 8 Обосновывающих материалов).

В случае привлечения дополнительного финансирования рекомендуется наряду с мероприятиями Сценария 1 проведение мероприятий Комплексного плана строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе на период 2023-2030 гг. (Дзержинск, ПАО "Т Плюс"). Это приведет к достижению более высоких значений индикаторов надежности и эффективности развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск. Количество проектов Комплексного плана реализации мероприятий по городскому округу г. Дзержинск на 2025-2030 гг., принятых к выполнению, будет определяться в зависимости от объема привлеченного дополнительного софинансирования.

Таблица 4.18. Сравнение индикаторов развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск при выполнении Сценария 1 и 2 в 2025 – 2034 гг.

Наименование индикатора	год	Значение показателя в 2034 г.	
		Сценарий 1	Сценарий 2
Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	2025	72,08	72,08
	2026	70,86	67,1
	2027	69,79	64,4
	2028	68,63	62,5
	2029 - 2031	65,25	58,2
	2032 – 2034	61,1	54,1
Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тыс. Гкал в год	2025	189,4	189,4
	2026	185,6	179,5
	2027	182,1	173,7
	2028	180,3	170,7
	2029 - 2031	177,9	166,8
	2032 – 2034	176,2	165,1

## **Раздел 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЭ**

Организация теплоснабжения в зонах перспективного строительства и реконструкции осуществляется на основе принципов, определяемых статьей 3 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

1. Обеспечение надежности теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов;
2. Обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения 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 ТСО 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.

### **5.1. Предложения по строительству источников ТЭ, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях**

Актуализированная схема теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусматривает строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок. По результатам составленных балансов можно сделать вывод, что Дзержинская ТЭЦ обладает запасом тепловой мощности для покрытия запланированных тепловых нагрузок потребителей при расчете по фактической тепловой нагрузке потребителей. Мощности Дзержинской ТЭЦ в полном объеме хватает для обеспечения перспективной тепловой нагрузки городского округа г. Дзержинск до 2034 года.

### **5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

С целью повышения надежности и эффективности функционирования котельных и для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок ООО «Нижегородтеплогаз» подготовлен перечень предложений, приведенных в таблице

5.2. Данные предложения направлены на увеличение установленной мощности котельных, автоматизацию работы котельных, не оборудованных устройствами автоматического управления, техническое перевооружение котельных с заменой изношенного оборудования и модернизацию системы коммерческого учета потребления природного газа котельными. Начало реализация предложений запланировано в 2025 г., окончание в 2028 г. Расходы на реализацию предложений, приведенных в таблице 5.2 составляют 365,9 млн. руб. без НДС.

В ходе реконструкции установленная мощность котельной № 23 ООО «Нижегородтеплогаз» будет увеличена с 5,16 Гкал/ч до 6,88 Гкал/ч. В ходе реконструкции установленная мощность котельной № 25 ООО «Нижегородтеплогаз» будет увеличена с 6,45 Гкал/ч до 9,03 Гкал/ч. В ходе реконструкции установленная мощность котельной № 45 ООО «Нижегородтеплогаз» будет увеличена с 8,385 Гкал/ч до 13,4185 Гкал/ч. В ходе реконструкции установленная мощность котельной № 57 ООО «Нижегородтеплогаз» будет увеличена с 7,74 Гкал/ч до 9,03 Гкал/ч.

### **5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников ТЭ с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения**

В городском округе г. Дзержинск функционируют 2 источника тепловой энергии комбинированной выработки:

1. Дзержинская ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»;
2. ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова».

В таблице 5.1 приведены предложения по реконструкции Дзержинской ТЭЦ с целью повышения надежности и эффективности ее функционирования. Начало реализации предложений, приведенных в таблице 5.1, запланировано в 2025 г., окончание в 2028 г. Расходы на реализацию предложений, приведенных в таблице 5.1 составляют 118,3 млн. руб. без НДС.

В мастер-плане схемы теплоснабжения МО ГО "Город Дзержинск", в рамках Сценария 2, рассмотрены мероприятия по реконструкции Дзержинской ТЭЦ с целью повышения надежности и эффективности ее функционирования ПАО «Т Плюс», включенных в «Комплексный план строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе, на период 2023-2030 гг.» в части мероприятий по г.о.г. Дзержинск (таблица 4.11), по объектам, находящимся в эксплуатационной ответственности ПАО «Т Плюс». Данные мероприятия рассмотрены в сценарии 2 в Главе 5 схемы теплоснабжения МО ГО "Город Дзержинск" как потенциальные. Мероприятия «Комплексного план строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе, на период 2023-2030 гг.» с источником финансирования «Иное» не предлагаются к реализации из-за отсутствия источника финансирования данных мероприятий.

Предложений по реконструкции и (или) модернизации ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова» с целью повышения надежности и эффективности ее функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок Схемой не предусмотрено.

С целью повышения надежности и эффективности функционирования котельных ООО «Нижегородтеплогаз», а также для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, подготовлен перечень предложений, приведенных в таблице 5.2. Данные предложения направлены на автоматизацию работы котельных, не оборудованных устройствами автоматического управления, техническое перевооружение котельных с заменой изношенного оборудования и модернизацию системы коммерческого учета потребления природного газа котельными. Начало реализация предложений запланировано в 2025 г., окончание в 2028 г. Расходы на реализацию предложений, приведенных в таблице 5.2 составляют 365,9 млн. руб. без НДС.

В актуализированной схеме теплоснабжения МО ГО "Город Дзержинск" рассмотрены мероприятия по реконструкции и модернизации действующих котельных для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок АО «НОКК». Данные мероприятия представлены в таблице 5.3.

В Схеме теплоснабжения городского округа г. Дзержинск, актуализированной на 2025 г., были представлены предложения по повышению надежности и эффективности котельных МУП «ДзержинскЭнерго». Согласно Письма Министерства энергетики и жилищно – коммунального хозяйства Нижегородской области от 08.11.2024 № Исх-329-635633/24 по состоянию на 30 октября 2024 г. проект инвестиционной программы МУП «ДзержинскЭнерго» утвержден не был. Таким образом, настоящей Схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск, предложения по реконструкции и модернизации действующих котельных МУП «ДзержинскЭнерго» для повышения надежности и эффективности их функционирования, не предусмотрены.

В таблице 5.4 приведены сводные данные по объему планируемых инвестиций на модернизацию и реконструкцию источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск на период актуализации Схемы теплоснабжения.

#### **5.4. Графики совместной работы источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ и котельных**

Графика совместной работы нескольких теплоисточников на одну и ту же нагрузку в перспективе до 2034 г. разрабатывать не планируется, т.к. в городском округе г. Дзержинск действует только один источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. По причине разных температурных графиков работы ТЭЦ и котельных совместная работа источников невозможна.

### **5.5. Меры по переоборудованию котельных в источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии**

Реконструкция действующих котельных с переводом их в комбинированный режим выработки тепловой и электрической энергии на перспективу до 2034 года Схемой не предусматривается.

Производство электрической энергии на мелких источниках тепловой энергии не целесообразно и не выгодно. Существующие котельные имеет сезонный режим работы, что также не позволяет переоборудование котельной в источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

### **5.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации**

Меры по переводу котельных в пиковый режим работы Схемой не предусматривается. Существующий источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии имеет достаточный запас по мощности, поэтому нет необходимости перевода в пиковый режим отопительных котельных.

Таблица 5.1. Предложения по реконструкции Дзержинской ТЭЦ с целью повышения надежности и эффективности ее функционирования.

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций, тыс. руб., без НДС и сроки реализации					
		2025	2026	2027	2028	2029 – 2034	ИТОГО
1	ТП с заменой трубопроводов греющего пара 1,2 -2,5 ата на бойлерной установке ст. №5 с заменой трубопроводов греющего пара ПСГ-2	24 013,08	-	-	-	-	24 013,08
2	ТП установки сырой воды с заменой НСВ на меньшую производительность	2745,90	-	-	-	-	2 745,95
3	Модернизация системы регулирования для поддержания температуры сетевой воды с заменой системы регулирования ТГ-4 на ЭГСР	452,68	-	-	-	-	452,68
4	Модернизация конденсатного насоса бойлерной установки №2 Дзержинской ТЭЦ с установкой подшипникового уплотнительного блока	1 459,00	-	-	-	-	1 459,00
5	Модернизация схемы газоснабжения Дзержинской ТЭЦ с заменой пилотного клапана регулятора давления газа	900,00	-	-	-	-	900,00
6	Реконструкция БНС с прокладкой силовых и контрольных кабельных связей.	-	2 500,00	29 570,71	29 570,71	-	61 641,42
7	Модернизация ТГ-6 с модернизацией системы регулирования управления	-	4 000,00	-	-	-	4 000,00
8	Модернизация циркуляторов ТГ-5 в ГК с заменой арматуры	-	3 500,00	-	-	-	3 500,00
9	Модернизация ТГ-5 с заменой компенсаторов на рессиверных трубопроводах	-	3 000,00	-	-	-	3 000,00
10	Модернизация системы теплоснабжения г. Дзержинск с отглушением Пиковой котельной	-	4 000,00	-	-	-	4 000,00
11	Модернизация трубопроводов питательной воды	-	5 070,71	-	-	-	5 070,71
12	Модернизация РОУ 16/1,2 №1 с автоматизацией режима работы Дзержинской ТЭЦ	-	7 500,00	-	-	-	7 500,00
<b>Итого</b>		29 570,71	29 570,71	29 570,71	29 570,71	0	118282,84



Таблица 5.2. Предложения по реконструкции котельных ООО «Нижегородтеплогаз» с целью повышения надежности и эффективности их функционирования.

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций, тыс. руб., без НДС и сроки реализации					
		2025	2026	2027	2028	2029 – 2034	ИТОГО
1	Мероприятия по техническому перевооружению устройств измерения расхода газа в котельных №№ 8,26,29,37,85 г.Дзержинска Нижегородской области	4695,46	-	-	-	-	4695,46
2	Мероприятия по техническому перевооружению устройств измерения расхода газа в котельных №№ 49,52,53,59,60 г.Дзержинска Нижегородской области	-	-	5000,00	-	-	5000
3	Техническое перевооружение Котельной №25	6970,29	85339,86	2816,20	0,00	-	95126,35
4	Техническое перевооружение Котельной №57	3235,00	5000,00	85 032,29	0,00	-	93267,29
5	Техническое перевооружение Котельной №45	-	5500,00	-	102 329,21	-	107829,2
6	Техническое перевооружение Котельной №23	-	40000,00	-	-	-	40000
7	Создание автоматического рабочего места (АРМ) диспетчера	1360,00	1480,00	1480,00	-		4320
8	Создание комплексной системы защиты информации (КСЗИ)	3470,00	0,00	0,00	-		3470
9	Приобретение серверного оборудования	1840,37	3200,00	3000	-		8040,37
10	Источник бесперебойного питания (ИБП)	242,50	-	-	-		242,5
11	Приобретение и установка отечественного программного обеспечения	3184,10	-	-	-		3184,1
12	Приобретение телекоммуникационного оборудования российского производства (импортозамещение)	709,38	-	-	-	-	709,38
<b>Итого</b>		25707,1	140519,9	97328,49	102329,2	0	365884,7

Таблица 5.3. Предложения по реконструкции котельных АО «НОКК» с целью повышения надежности и эффективности их функционирования.

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций, тыс. руб., без НДС и сроки реализации					
		2025	2026	2027	2028	2029 – 2034	ИТОГО
1	Техпереворужение котельной в р.п. Горбатовка ул. Весенняя установленной тепловой мощностью 3,6 МВт с заменой морально-изношенного оборудования с установкой ТО для ГВС	-	27225,18	-	-	-	<b>27225,18</b>

Таблица 5.4. Сводная таблица по инвестициям в мероприятия по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг., тыс. руб. (без НДС)

Наименование РСО	2025 г.	2026 г.	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего в 2025 – 2034 г.
ПАО «Т Плюс» Инвестиционная программа Нижегородский филиал ПАО "Т Плюс"	29 570,71	29 570,71	29 570,71	29 570,71	-	-	-	-	-	-	118 282,84
ООО «Нижегородтеплогаз» Инвестиционная программа	25707,1	140519,9	97328,49	102329,2	-	-	-	-	-	-	365 884,69
АО «НОКК» Инвестиционная программа	-	27225,18	-	-	-	-	-	-	-	-	27 225,18
Всего по городскому округу г. Дзержинск	55 277,81	197 315,79	126 899,20	131 899,91	-	-	-	-	-	-	511 392,71

## 5.7. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Система теплоснабжения г. Дзержинска – закрытая, зависимая через центральные тепловые пункты. Регулирование отпуска тепловой энергии – центральное качественное, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе. Расчетная температура наружного воздуха  $-27^{\circ}\text{C}$ , в соответствии с СП 131.13330.2020 «СТРОИТЕЛЬНАЯ КЛИМАТОЛОГИЯ». В таблице 5.5 приведен перечень температурных графиков с их описанием для ТЭЦ и котельных городского округа г. Дзержинска.

Таблица 5.5. Перечень температурных графиков с их описанием для ТЭЦ и котельных г. Дзержинска

Наименование организации	Количество источников	Температурный график	Тип схемы теплоснабжения
ПАО «Т Плюс»	Дзержинская ТЭЦ	136/68 $^{\circ}\text{C}$ со срезкой 115 $^{\circ}\text{C}$ и нижней срезкой на 70 $^{\circ}\text{C}$ в межотопительный сезон 72 $^{\circ}\text{C}$	Закрытая
ООО «Нижегородтеплогаз»	43 котельных	95/70 $^{\circ}\text{C}$	Закрытая
МУП «ДзержинскЭнерго»	21 котельная	95/70 $^{\circ}\text{C}$	Закрытая
ФКП «З-д им. Я. М. Свердлова»	ТЭЦ	пар	
ООО «Дзержинсктеплогаз»	3 котельные	95/70 $^{\circ}\text{C}$	Закрытая
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	1 котельная	95/70 $^{\circ}\text{C}$	Закрытая
АО «НОКК»	1 котельная	95/70 $^{\circ}\text{C}$	Закрытая

### 5.7.1. Способ регулирования отпуска тепловой энергии от Дзержинской ТЭЦ с обоснованием выбора графика изменения температур

Дзержинская ТЭЦ отпускает тепловую энергию в сетевой воде потребителям на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых, административных, культурно-бытовых и других зданий и сооружений г. Дзержинск, а также на нужды промышленных предприятий. Для системы теплоснабжения г. Дзержинск отпуск тепловой энергии принят по режиму центрального качественного регулирования путем изменения температуры сетевой воды в диапазоне температур наружного воздуха от  $+8^{\circ}\text{C}$  до  $-27^{\circ}\text{C}$ . Температурный график – 136/68  $^{\circ}\text{C}$  со срезкой на 115  $^{\circ}\text{C}$  и спрямлением на 70  $^{\circ}\text{C}$  в межотопительный сезон 72  $^{\circ}\text{C}$ . Изменение температурного графика вызвано изменением расчетной температуры наружного воздуха с  $-31^{\circ}\text{C}$  (СП 131.13330.2012) на  $-27^{\circ}\text{C}$  (СП 131.13330.2020) Расчетная температура наружного воздуха для отопления  $-27^{\circ}\text{C}$ . Расчетная температура воздуха внутри помещений  $+20^{\circ}\text{C}$ . Условия регулирования отпуска тепла водяными тепловыми сетями задаются температурным графиком. Отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматриваются не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть  $\pm 3\%$ ;

- значение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную графиком не более чем на +5 %.

Понижение фактической температуры обратной воды по сравнению с графиком не лимитируется. Первоначальный температурный график для Дзержинской ТЭЦ, определенный проектом – 150/70°C. Утвержденный в соответствии с СП 131.13330.2020 температурный график источника Дзержинская ТЭЦ филиала "Нижегородский" ПАО "Т Плюс" на отопительный период 2024-2025 гг. - 136/68 °C со срезкой на 115 °C является оптимальным по следующим причинам:

- Экономия топлива на отпуск тепловой и электрической энергии на ТЭЦ;
- Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях;
- Оптимальные режимы работы погодозависимой автоматики;
- Не приводит к ограничениям пропускной способности трубопроводов при подключении новых потребителей.

График Дзержинской ТЭЦ 138/68 °C выполнен со спрямлением на ГВС на 70 °C при температуре наружного воздуха + 2 °C, имеет срезку на 115 °C при температуре наружного воздуха -18 °C, а также нижнюю срезку на межотопительный сезон 72 °C. Анализ гидравлических режимов тепловых сетей от Дзержинской ТЭЦ показывает устойчивую работу трубопроводов по всем режимам в отопительный и летний периоды.

Переход на более низкий график (135/70 °C или 130/70 °C) нецелесообразен, так в этом случае потребуется увеличение расхода теплоносителя в трубопроводах тепловой сети на 15 % при переходе на график 135/70 °C, а при переходе на график 130/70 °C увеличение расхода теплоносителя составит более 30 %. Увеличение расхода теплоносителя в трубопроводах тепловой сети потребует увеличения давления на коллекторах ТЭЦ и приведет к перерасходу электрической энергии на насосном оборудовании. Утвержденный температурный график источника Дзержинская ТЭЦ филиала "Нижегородский" ПАО "Т Плюс" на отопительный период 2023-2024 гг. приведен на рисунке 5.1.

### **5.7.2. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от котельных с обоснованием выбора графика изменения температур**

Источники централизованного теплоснабжения отпускают тепловую энергию в сетевой воде потребителям на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых, административных, культурно-бытовых и других зданий и сооружений городского округа г. Дзержинск. Первоначальный температурный график для котельных, определенный проектом – 95/70°C. Расчетная температура воздуха внутри жилых помещений +18°C, расчетная температура окружающего воздуха -30°C,

В настоящее время для системы теплоснабжения от котельных отпуск тепловой энергии принят по режиму центрального качественного регулирования путем изменения температуры сетевой воды в диапазоне температур наружного воздуха

в соответствии с СП 131.13330.2012 от +8 °С до -31°С. Температурный график – 95/70 без спрямления на ГВС и без срезки. Расчетная температура воздуха внутри жилых помещений +20 °С. Условия регулирования отпуска тепла водяными тепловыми сетями задаются температурным графиком на источнике. Отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматриваются не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть  $\pm 3\%$ ;
- значение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную графиком не более чем на +5%. Понижение фактической температуры обратной воды по сравнению с графиком не лимитируется.

Описание температурных графиков отпуска тепловой энергии с горячей водой от источников централизованного теплоснабжения в г. Дзержинске приведены в таблице 5.6.

Таблица 5.6. Описание утвержденных на 2024-2025 гг. температурных графиков отпуска тепловой энергии с горячей водой от источников централизованного теплоснабжения в г. Дзержинске

№ п/п	Наименование объекта	Температурный график	Описание графика
ЕТО № 1. Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»			
ООО «Нижегородтеплогаз»			
Восточный теплосетевой район			
1	1Н	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
2	15	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
3	20	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
4	23	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
5	26Н	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
6	28	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
7	29Н	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
8	35	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
9	38Н	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
10	40	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
11	42	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
12	43Н	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
13	44Н	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
14	47Н	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
15	48Н	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
16	60Н	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
17	61	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
18	62	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
19	64Н	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
Западный теплосетевой район			
20	8	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
21	13	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
22	22	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
23	25	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
24	27	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
25	31	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
26	32	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
27	33	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
28	34	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
29	36	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
30	37	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
31	45	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки

№ п/п	Наименование объекта	Температурный график	Описание графика
32	46	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
33	49	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
34	50	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
35	51	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
36	52	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
37	53	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
38	54	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
39	55	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
40	56	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
41	57	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
42	58	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
43	59	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
МУП «ДзержинскЭнерго»			
1	Котельная №3	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
2	Котельная №7	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
3	Котельная №9	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
4	Котельная №11	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
5	Котельная №14	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
6	Котельная №21	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
7	Кот. общеж. по ул. Га-стелло, 4 А	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
8	Кот.: сел. пос. Бабино, (шк. №25)	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
9	Котельная: сел. пос. Ба-бино, ул. 8-е Марта, 32 (Поссовет)	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
10	Кот.: сел. пос. Петряевка, ул. Встречная (Врач. амбу-латория)	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
11	Котельная: сел. пос. Петря-евка, ул. Квартальная	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
12	Котельная: раб. пос. Горба-товка, ул. Школьная, 1 (школа №16)	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
13	Котельная: раб. пос. Горба-товка, ул. Восточная, 1А	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
14	Котельная пос. Горбатовка	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
15	Котельная пос. Гавриловка	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
16	Котельная д/с пос. Жел-нино	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
17	Котельная пос. Желнино (Почта)	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
18	Кот. бывшее трамвайное депо	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
19	Кот. пос. Горбатовка д/с №147	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
20	Котельная ул. Сухаренко, 10 ФКП «Завод имени Я.М. Свердлова»	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
21	Котельная пос. Пыра	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
ООО «Дзержинсктеплогаз»			
1	Кот. ул. К. Патоличева, 37а	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
2	Котельная пр. Ленина, 8а	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
3	Котельная ул. Строителей, 9в	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"			
1	Кот. ГБУ ОСРЦИ "Пуш-кино"	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки
ЕТО №2. АО «НОКК»			
1	Котельная АО «НОКК»	95/70	Тем. гр. выполнен без спрямления на ГВС и без срезки

В связи с изменением расчетной температуры наружного воздуха с  $-31^{\circ}\text{C}$  (СП 131.13330.2012) на  $-27^{\circ}\text{C}$  (СП 131.13330.2020) теплоснабжающим организациям перед началом отопительного периода рекомендуется пересмотреть и согласовать температурные графики с учетом данных изменений.

Также, учитывая то, что теплоноситель от котельных подается в отопительные приборы зданий без подмеса циркуляционной воды, при разработке температурных графиков необходимо учесть требования являющимися обязательными для исполнения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, юридическими лицами и гражданами и индивидуальными предпринимателями Санитарные правила и нормы 2.1.3684-21 «Санитарно – эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно – противоэпидемических (профилактических) мероприятий», утвержденных постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28 января 2021 г. N 3. А именно п. 128 Температура поверхности нагревательных приборов при водяной системе отопления не должна превышать  $80^{\circ}\text{C}$ . Исходные данные для составления графика:

Расчетная температура наружного воздуха для отопления  $-27^{\circ}\text{C}$ ;

Расчетная температура воздуха внутри помещений  $+20^{\circ}\text{C}$ ;

Срезка  $80^{\circ}\text{C}$ .

На рисунке 5.2 приведен температурный график отпуска тепла с горячей водой котельными ООО «Нижегородтеплогаз» на отопительный период 2024÷2025 гг.

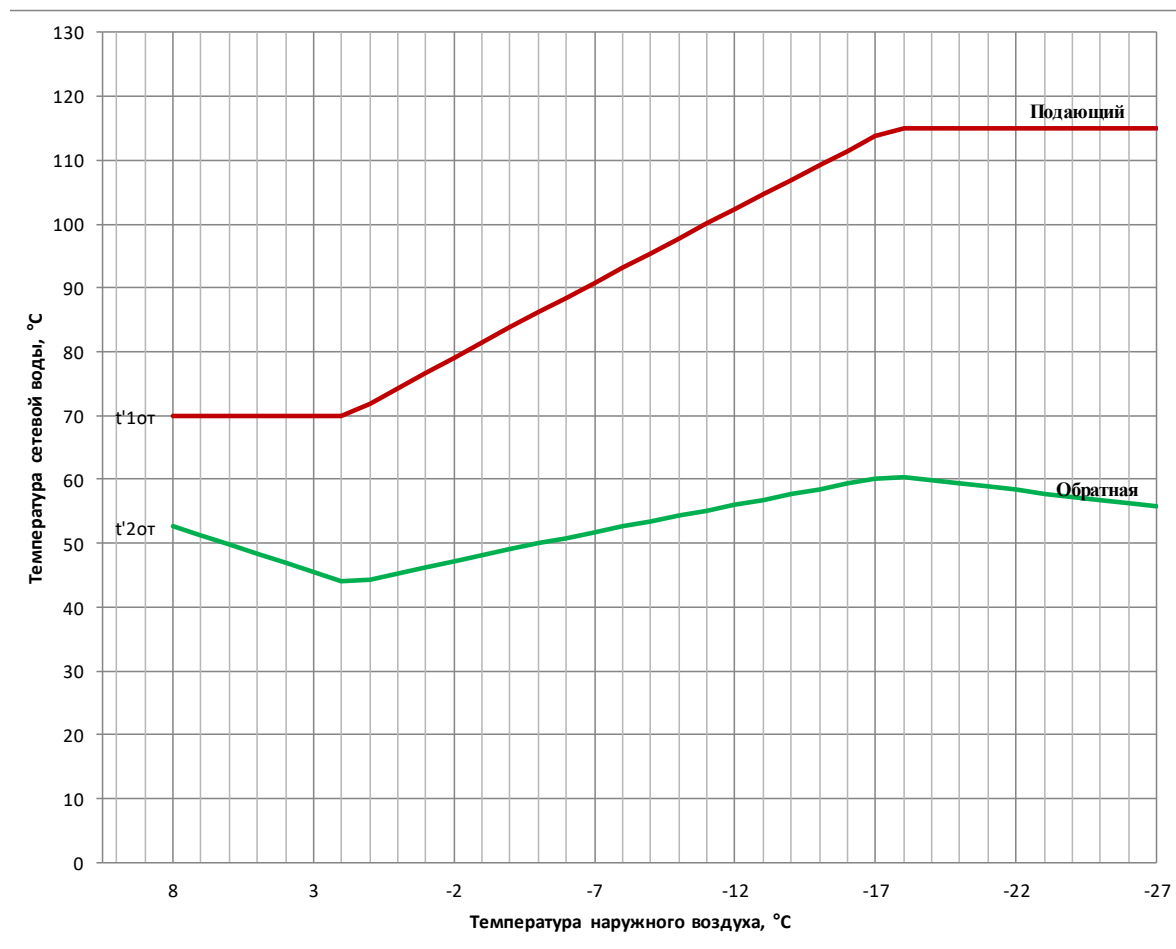
#### **5.8. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Проекты по изменению установленной мощности существующих источников тепловой энергии актуализированной Схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск предусматриваются для следующих котельных ООО «Нижегородтеплогаз» приведены в таблице 5.2.

#### **5.9. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

Проекты по вводу новых или реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива актуализированной Схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусматриваются.

"Утверждаю"  
 Главный инженер  
 филиала "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"  
 \_\_\_\_\_ А. Г. Ванин  
 "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 2025 г.  
**Температурный график**  
**источника Держинская ТЭЦ филиала "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"**  
**на отопительный период 2025-2026г.г.**



Температура наружного воздуха С	Температура сетевой воды в трубопроводе С	
	Подающем	Обратном
t н.в.	t'1от	t'2от
8	70,0	52,6
7	70,0	51,2
6	70,0	49,7
5	70,0	48,3
4	70,0	46,9
3	70,0	45,4
2	70,0	44,0
1	71,8	44,3
0	74,2	45,3
-1	76,6	46,3
-2	79,0	47,2
-3	81,4	48,1
-4	83,8	49,0
-5	86,1	49,9
-6	88,4	50,8
-7	90,8	51,7
-8	93,1	52,6
-9	95,4	53,5
-10	97,7	54,3
-11	100,0	55,2
-12	102,3	56,0
-13	104,6	56,9
-14	106,9	57,7
-15	109,2	58,5
-16	111,4	59,3
-17	113,7	60,2
-18	115,0	60,4
-19	115,0	59,9
-20	115,0	59,4
-21	115,0	58,9
-22	115,0	58,3
-23	115,0	57,8
-24	115,0	57,3
-25	115,0	56,8
-26	115,0	56,3
-27	115,0	55,8

Рисунок 5.1. Температурный график отпуска тепла с горячей водой от Держинской ТЭЦ.





УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор  
ООО "Нижегородтеплогаз"  
А.С. Кузнецов  
2024г.

Температурный график  
регулирования отпуска теплоты котельными г.Дзержинска  
в подключенные системы теплоснабжения

Температура наружного воздуха	Относительная нагрузка отопления, %	Температура воды в под. трубопроводе	Температура воды в обр. трубопроводе	Средняя тем- пература воды в теплосети
10	19,61	39,43	34,52	36,98
9	21,57	41,02	35,62	38,32
8	23,53	42,58	36,70	39,64
7	25,49	44,13	37,75	40,94
6	27,45	45,65	38,79	42,22
5	29,41	47,16	39,80	43,48
4	31,37	48,65	40,80	44,72
3	33,33	50,12	41,79	45,95
2	35,29	51,58	42,76	47,17
1	37,25	53,02	43,71	48,37
0	39,22	54,46	44,65	49,56
-1	41,18	55,88	45,59	50,73
-2	43,14	57,29	46,51	51,90
-3	45,10	58,69	47,42	53,05
-4	47,06	60,08	48,32	54,20
-5	49,02	61,46	49,21	55,33
-6	50,98	62,83	50,09	56,46
-7	52,94	64,19	50,96	57,58
-8	54,90	65,55	51,82	58,69
-9	56,86	66,89	52,68	59,79
-10	58,82	68,23	53,53	60,88
-11	60,78	69,57	54,37	61,97
-12	62,75	70,89	55,20	63,05
-13	64,71	72,21	56,03	64,12
-14	66,67	73,52	56,85	65,19
-15	68,63	74,82	57,67	66,25
-16	70,59	76,12	58,48	67,30
-17	72,55	77,42	59,28	68,35
-18	74,51	78,71	60,08	69,39
-19	76,47	79,99	60,87	70,43
-20	78,43	81,26	61,66	71,46
-21	80,39	82,54	62,44	72,49
-22	82,35	83,80	63,21	73,51
-23	84,31	85,06	63,99	74,53
-24	86,27	86,32	64,75	75,54
-25	88,24	87,57	65,52	76,54
-26	90,20	88,82	66,27	77,55
-27	92,16	90,07	67,03	78,55
-28	94,12	91,31	67,78	79,54
-29	96,08	92,54	68,52	80,53
-30	98,04	93,77	69,26	81,52
-31	100,00	95,00	70,00	82,50

И.о. главного инженера

А.В. Пирожков

Рисунок 5.2. Температурный график отпуска тепла с горячей водой котельными городского округа г. Дзержинск, эксплуатируемые ООО «Нижегородтеплогаз».

## **Раздел 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при актуализации схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск разработаны с учетом рекомендаций, приведенных в «Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения» и включают в себя:

- разработанные предложения по строительству и реконструкции магистральных тепловых сетей и распределительных (квартальных) тепловых сетей;
- финансовые потребности реализации разработанных мероприятий по реконструкции и модернизации тепловых сетей городского округа г. Дзержинск.

### **6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)**

В актуализированной схеме теплоснабжения городского округа г. Дзержинск на период с 2025 по 2034 год не предусмотрены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.

### **6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации ТС для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилищную, комплексную или производственную застройку**

В таблице 6.1 представлен перечень мероприятий по обеспечению перспективных приростов тепловых нагрузок на площадках застройки для ПАО «Т Плюс». Данные мероприятия выполняются в рамках инвестиционной программы ПАО «Т Плюс» в соответствии с концессионным соглашением.

Ниже в таблице 6.2 представлен перечень мероприятий ООО "Нижегород-теплогаз" по обеспечению перспективных приростов тепловых нагрузок на площадках застройки.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с целью обеспечения перспективного прироста тепловых нагрузок на площадках застройки для других теплоснабжающих организаций актуализированной схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусмотрено.

Таблица 6.1 Перечень мероприятий ПАО «Т Плюс» по обеспечению перспективных приростов тепловых нагрузок на площадках застройки

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации							
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2034 г.	Итого по мероприятию
1	Строительство тепловых сетей от новой ТК-5А (заявитель ИП Носов)	-	1155,47	1414,73	-	-	-	-	2570,20
2	Строительство от врезки в районе ТК-133Г-1 до границы подключения (ООО "Быт-Сервис", ИП Носов М. Е.)	40097,45	-	897,17	-	6386,78	4879,03	-	52260,42
3	Строительство теплотрассы для подключения бассейна "Капролактамовец"	3755,22	-	-	-	-	-	-	3755,22
4	Строительство теплосети для подключения спортивного зала по пр. Циолковского (Школа им. Лобачевского)	5,78	-	-	-	-	-	-	5,78
5	Строительство теплосети. Подключение ООО "Весна-НН"ул.Пирогова, 4	587,62	6241,86	-	-	-	-	-	6829,48
Итого		44446,06	7397,33	2311,90	0,00	6386,78	4879,03	0,00	65421,10

Таблица 6.2 Перечень мероприятий ООО "Нижегородтеплогаз" по обеспечению перспективных приростов тепловых нагрузок на площадках застройки

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации				
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2034 гг.	Итого по мероприятию
1	Строительство тепловой сети от 25ТП1 до ж/д по адресу пр.Дзержинского,33	0,00	8 400,00	0,00	0,00	8 400,00
2	Строительство ГВС от котельной №46 до ж/д по адресу ул. Грибоедова, 36	4 998,33	0,00	0,00	0,00	4 998,33
3	Строительство новых тепловых сетей от котельной №23 для подключения жилого дома по ул.Маяковского,35Б	0,00	5 833,33	0,00	0,00	5 833,33
4	Строительство тепловой сети от котельной №25 до теплового пункта 25ТП1 по адресу пр. Дзержинского, 35Б	14 025,00	0,00	0,00	0,00	14 025,00
5	Приобретение автотранспорта и оборудования	8 005,90	4 000,00	1 480,00	0,00	13 485,90
Итого		27 029,23	18 233,33	1 480,00	0,00	46 742,56

**6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям городского округа г. Дзержинск от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения Схемой теплоснабжения не предусматривается.

**6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям**

В таблице 6.3 представлен перечень мероприятий ООО «Нижегородтеплогаз» по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.

Необходимость в мероприятиях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных для других теплоснабжающих организаций актуализированной схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусмотрено.

Таблица 6.3. Перечень мероприятий ООО «Нижегородтеплогаз» по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации				
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2034 гг.	Итого по мероприятию
1	Строительство тепловой сети (перемычки) от котельной №45 к тепловым сетям котельной №31	0,00	0,00	19 762,88	0,00	19 762,88
2	Реконструкция тепловой сети котельной №57 с целью подключения потребителей от котельной №56	0,00	15 200,00	0,00	0,00	15 200,00
Итого		0,00	15 200,00	19 762,88	0,00	34 962,88

**6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности

теплоснабжения настоящей Схемой теплоснабжения городского округа Дзержинск не предусмотрены. В Главе 1 обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения городского округа Дзержинск приведен перечень систем теплоснабжения, которые по результатам анализа надежности, являются малонадежными и ненадежными. Согласно п. 74 Постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (с изменениями и дополнениями), для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, определенных по итогам анализа и оценки надежности теплоснабжения, разрабатываются предложения об актуализации системы мер по повышению надежности. Эти предложения должны быть учтены в ходе последующей актуализации Схемы теплоснабжения городского округа Дзержинск.

#### **6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации ТС с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

В таблице 6.4 приведены предложения по модернизации тепловой сети с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, подключенной к тепловым сетям ПАО «Т Плюс».

#### **6.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации ТС, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

В таблице 6.4 представлен перечень мероприятий по реконструкции и (или) модернизации ТС, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса для ПАО «Т Плюс». Данные мероприятия выполняются в рамках инвестиционной программы ПАО «Т Плюс» в соответствии с концессионным соглашением.

В мастер-плане схемы теплоснабжения МО ГО "Город Дзержинск", в рамках Сценария 2, рассмотрены мероприятия по реконструкции и (или) модернизации ТС, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, включенных в «Комплексный план строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе, на период 2023-2030 гг.» в части мероприятий по г.о.г. Дзержинск (таблица 4.11), по объектам, находящимся в эксплуатационной ответственности ПАО «Т Плюс». Данные мероприятия рассмотрены в сценарии 2 в Главе 5 схемы теплоснабжения МО ГО "Город Дзержинск" как потенциальные. Мероприятия «Комплексного план строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе, на период 2023-2030 гг.» с источником финансирования «Иное» не предлагаются к реализации из-за отсутствия источника финансирования данных мероприятий.

Также в таблице 6.5 представлен перечень мероприятий АО «НОКК» по реконструкции и (или) модернизации ТС, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

В Схеме теплоснабжения городского округа г. Дзержинск, актуализированной на 2025 г., были представлены предложения по реконструкции и (или) модернизации ТС, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса МУП «ДзержинскЭнерго». Согласно Письма Министерства энергетики и жилищно – коммунального хозяйства Нижегородской области от 08.11.2024 № Исх-329-635633/24 по состоянию на 30 октября 2024 г. проект инвестиционной программы МУП «ДзержинскЭнерго» утвержден не был. Таким образом, настоящей Схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск, предложения по реконструкции и (или) модернизации ТС, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса МУП «ДзержинскЭнерго» не предусмотрены.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса для других теплоснабжающих организаций актуализированной схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусмотрено.

#### **6.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций**

Проекты по строительству и реконструкции насосных станций актуализированной Схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусматриваются.

#### **6.9. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации ЦТП**

В таблице 6.6 представлен перечень мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации ЦТП для ПАО «Т Плюс».

В мастер-плане схемы теплоснабжения МО ГО "Город Дзержинск", в рамках Сценария 2, рассмотрены мероприятия по реконструкции и (или) модернизации ЦТП, включенных в «Комплексный план строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе, на период 2023-2030 гг.» в части мероприятий по г.о.г. Дзержинск (таблица 4.11), по объектам, находящимся в эксплуатационной ответственности ПАО «Т Плюс». Данные мероприятия рассмотрены в сценарии 2 в Главе 5 схемы теплоснабжения МО ГО "Город Дзержинск" как потенциальные. Мероприятия «Комплексного план строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе, на период 2023-2030 гг.» с источником финансирования «Иное» не предлагаются к реализации из-за отсутствия источника финансирования данных мероприятий.

Ниже в таблице 6.7 представлен перечень мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации ЦТП для ООО "Нижегородтеплогаз".

Мероприятия по строительству, реконструкции ЦТП для других теплоснабжающих организаций актуализированной схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусмотрено.

Таблица 6.4. Перечень мероприятий ПАО «Т Плюс» по обеспечению перспективных приростов тепловых нагрузок на площадках застройки

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации							
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2034 г.	Итого по мероприятию
1	Реконструкция теплосети. Подключение ООО "Весна-НН" ул.Пирогова, 4	493,71	4794,18	-	-	-	-	-	5287,89
Итого		493,71	4794,18	-	-	-	-	-	5287,89

Таблица 6.5 Перечень мероприятий ПАО «Т Плюс» по реконструкции и (или) модернизации ТС, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
1	Перекладка трубопровода отопление ТК-396 (ЦТП № 3)	ТК7'-ТК7 ул. Октябрьская	0,00	0,00	0,00	6609,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6609,45
2	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	ТК1-ТК2 ул. Октябрьская	0,00	0,00	0,00	0,00	15439,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15439,29
3	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	ТК2-ТК3 ул. Октябрьская	0,00	0,00	0,00	0,00	4848,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4848,44
4	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	ТК3-ТК4' ул. Октябрьская	0,00	0,00	0,00	0,00	9735,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9735,63
5	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	ТК4'-ТК4 ул. Октябрьская	0,00	0,00	0,00	0,00	7404,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7404,69
6	Перекладка трубопровода ГВС ТК-53а (ЦТП № 37)	ТК4-ж/д ул. Терешковой26а	0,00	0,00		0,00	199,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	199,79
7	Перекладка трубопровода отопление ТК-40	ТК16-ж/д ул. Клюковинаб	0,00	0,00		0,00	0,00	133,29	0,00	0,00	0,00	0,00	133,29
8	Перекладка трубопровода отопление ТК-5 (ЦТП № 29)	ТК11А-ТК11 ул. Удриса	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8353,47	0,00	0,00	0,00	8353,47
9	Перекладка трубопровода отопление ТК-5	ТК8-ТК9 ул. Терешковой	0	0	0	0	0	8643	0	0	0	0	8642,99
10	Перекладка трубопровода отопление ТК-40	ТК15-ТК16 ул. Клюквина	0	0		0	0	2799	0	0	0	0	2799,18
11	Перекладка трубопровода отопление ТК-5 (ЦТП № 29)	ТК9-ТК7 ул. Удриса	0	0	0	0	0	4132	0	0	0	0	4132,13
12	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	ЦТП№3-ТК1 ул. Октябрьская	0	0	0,00	18280,26	0,00	0	0	0	0	0	18280,26
13	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	ТК7"-ТК7' ул. Парковая аллея	0	0	0,00	0,00	1327,91	0	0	0	0	0	1327,91
14	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	ТК5-ТК6 ул. Парковая аллея	0	0	0,00	7775,57	0,00	0	0	0	0	0	7775,57
15	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	ТК6-ТК7" ул. Парковая аллея	0	0	0,00	0,00	6336,01	0	0	0	0	0	6336,01

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
16	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	ж/д ул. Урицкого, 5а-ТК8 ул. Урицкого	0	0	0,00	0,00	1909,71	0	0	0	0	0	1909,71
17	Перекладка трубопровода ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	ж/д ул. Октябрьская, 66-ж/д ул. Октябрьская 53	0	0	2145,04	0,00	0,00	0	0	0	0	0	2145,04
18	Перекладка трубопровода отопления ТК-45	ТК6-ТК6-1 ул. Урицкого	0	0	0,00	0,00	2731,69	0	0	0	0	0	2731,69
19	Перекладка трубопровода отопления ТК-39	ТК6-ж/д - 1 ввод ул. Клоквина 1	0	0	0,00	0,00	2103,94	0	0	0	0	0	2103,94
20	Перекладка трубопровода отопления ТК-45	транзит по котельной-транзит по котельной ул. Парковая аллея	0	0	0,00	0,00	839,15	0	0	0	0	0	839,15
21	Перекладка трубопровода ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК1Б-ТК1 в ул. Гайдара	0	0	2197,21	0,00	0,00	0	0	0	0	0	2197,21
22	Перекладка трубопровода ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК1в-ТК1 ул. Гайдара	0	0		0,00	0,00	0	0	0	0	0	0,00
23	Перекладка трубопровода отопления ТК-39	транзит-транзит ул. Октябрьская 48	0	0	2379,96	0,00	0,00	0	0	0	0	0	2379,96
24	Перекладка трубопровода отопления ТК-2	ТК7-ж/д ул. Гайдара 45	0	0	1326	0	0	0	0	0	0	0	1326,47
25	Перекладка трубопровода отопления ТК-2	ТК6-ТК7 ул. Петрищева	0	0	0	0	0	2733	0	0	0	0	2732,54
26	Перекладка трубопровода отопления ТК-45	ТК45-ТК1 ул. Октябрьская	0	0	0	0	0	17670	0	0	0	0	17669,78
27	Перекладка трубопровода отопления ТК-45	ТК6-ТК7 ул. Парковая аллея	0	0	0	0	0	0	19373	0	0	0	19372,53
28	Перекладка трубопровода отопления ТК-54 (ЦТП № 4)	транзит-транзит ул. Гайдара 69Б	0	0	0	0	1212	0	0	0	0	0	1212,11
29	Перекладка трубопровода отопления ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК6-ж/д пр. Циолковского 37	0	0	0	0	6567	0	0	0	0	0	6566,84
30	Перекладка трубопровода отопления ТК-43	ТК6-ТК7 ул. Октябрьская	0	0	0	0	2614	0	0	0	0	0	2613,98
31	Перекладка трубопровода ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК14-МОУ СОШ №9 ул. Терешковой 34	0	0	0	0	6381	0	0	0	0	0	6381,24
32	Перекладка трубопровода отопления ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК14-ж/д ул. Терешковой 30а	0	0	0	0	829	0	0	0	0	0	828,82
33	Перекладка трубопровода отопления ТК-54 (ЦТП № 4)	транзит-транзит пр. Циолковского 37Б	0	0	505	0	0	0	0	0	0	0	505,48
34	Перекладка трубопровода отопления ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК14-МОУ СОШ №9 ул. Терешковой 34	0	0	0	20719	0	0	0	0	0	0	20719,24
35	Перекладка трубопровода отопления ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК5-ТК7 пр. Циолковского	0	0	0	0	6434	0	0	0	0	0	6433,50
36	Перекладка трубопровода отопления ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК1Б-ТК1а ул. Гайдара	0	0	0	0	2890	0	0	0	0	0	2890,41
37	Перекладка трубопровода отопления ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК1А-ТК1 ул. Гайдара	0	0	2598	0	0	0	0	0	0	0	2597,90
38	Перекладка трубопровода отопления ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК4-ж/д пр. Циолковского 33Б	0	0	724	0	0	0	0	0	0	0	723,53
39	Перекладка трубопровода отопления ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК7-ж/д пр. Циолковского 37Б	0	0	0	0	510	0	0	0	0	0	510,05



№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
40	Перекладка трубопровода отопления ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК8-ж/д ул. Терешковой 38	0	0	7838	0	0	0	0	0	0	0	7838,25
41	Перекладка трубопровода отопления ТК-2	ТК6-ж/д ул. Гайдара47	0	0	0	2518	0	0	0	0	0	0	2517,89
42	Перекладка трубопровода отопления ТК-37а	ТК1-ж/д ул. Октябрьская64	0	0	1206	0	0	0	0	0	0	0	1205,88
43	Перекладка трубопровода отопления ТК-2	ТК7-ж/д ул. Гайдара43	0	0	0	0	4590	0	0	0	0	0	4590,41
44	Перекладка трубопровода отопления ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК5-ж/д пр. Циолковского 37В	0	0	0	6518	0	0	0	0	0	0	6518,43
45	Перекладка трубопровода отопления ТК-54 (ЦТП № 4)	ЦТП 4-ТК1Б ул. Гайдара	0	0	0	0	2238	0	0	0	0	0	2237,74
46	Перекладка трубопровода отопления ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК4-ж/д пр. Циолковского 33а	0	0	0	2287	0	0	0	0	0	0	2287,02
47	Перекладка трубопровода ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК5-ж/д пр. Циолковского 37В	0	0	0	0	3634	0	0	0	0	0	3634,08
48	Перекладка трубопровода ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК6-ж/д пр. Циолковского 37	0	0	4999	0	0	0	0	0	0	0	4999,50
49	Перекладка трубопровода отопления ТК-39б (ЦТП № 3)	ТК13-Д/сад №24 ул. Октябрьская	0	0	2825	0	0	0	0	0	0	0	2824,80
50	Перекладка трубопровода ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	ТК1-ТК5 ул. Октябрьская	0	0	0	0	0	0	8124	0	0	0	8124,13
51	Перекладка трубопровода отопления ТК-58а (ЦТП № 13)	ТК4-ж/д ул. Петрищева17	0	0	0	0	0	0	139	0	0	0	139,33
52	Перекладка трубопровода отопления ТК-66	транзит-транзит ул. Черныховского27		0	840	0	0	0	0	0	0	0	840,01
53	Перекладка трубопровода отопления ТК-66	ТК66-ТК1 ул. Черныховского		3103	0	0	0	0	0	0	0	0	3103,21
54	Перекладка трубопровода отопления ТК-66	транзит-транзит ул. Черныховского29		0	0	0	0	0	0	0	6677	0	6676,83
55	Перекладка трубопровода отопления ТК-53а	ТК3-ТК4 ул. Гайдара	1111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1111,34
56	Перекладка трубопровода отопления ТК-53а	ТК3-ЦТП№37 ул. Терешковой	2151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2151,31
57	Перекладка трубопровода отопления ТК-66	ТК17-ж/д ул. Суворова28		0	0	0	440	0	0	0	0	0	439,54
58	Перекладка трубопровода отопления ТК-68а юг	ТК1-ж/д ул. Ватутина3		0	0	1144	0	0	0	0	0	0	1143,59
59	Перекладка трубопровода отопления ТК-67	ТК4-ж/д пр. Дзержинского24	0	0	603	0	0	0	0	0	0	0	602,94
60	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	транзит-транзит б-р Космонавтов26а		0		0	0	0	4584	0	0	0	4584,31
61	Перекладка трубопровода отопления ТК-58а (ЦТП № 13)	транзит-транзит ул. Петрищева13А		0	0	0	0	0	4093	0	0	0	4092,88
62	Перекладка трубопровода отопления ТК-58а (ЦТП № 13)	ТК6-ж/д ул. Петрищева13А		0	0	0	0	0	522	0	0	0	522,41
63	Перекладка трубопровода отопления ТК-66	ТК10-ж/д пр. Ленина85		0	0	0	499	0	0	0	0	0	498,88

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
64	Перекладка трубопровода отопления ТК-66	ТК4а-ТК24 ул. Суворова	1122,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1122,47
65	Перекладка трубопровода отопления ТК-66	ТК4а-ТК5 ул. Суворова	0,00	4791,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4791,76
66	Перекладка трубопровода отопления ТК-58а (ЦТП № 13)	транзит-транзит ул. Петрищева21		0,00	0,00	0,00	3315,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3315,30
67	Перекладка трубопровода отопления ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК10-ТК11 пр. Циолковского		0,00	0,00	0,00	4289,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4289,00
68	Перекладка трубопровода отопления ТК-66	ТК15-ж/д ул. Суворова32	0,00	0,00		0,00	399,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	399,58
69	Перекладка трубопровода ГВС НО № 209 (ЦТП № 7)	ж/д пр. Чкалова,28-ТК8 пр. Чкалова		0,00	1884,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1884,58
70	Перекладка трубопровода отопления ТК-227 (ЦТП № 35)	ж-д ул. Патоличева,39-ТК6' ул. Патоличева		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6009,15	0,00	6009,15
71	Перекладка трубопровода отопления ТК-68а юг	ТК4-ТК5 пр. Дзержинского	2026,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2026,80
72	Перекладка трубопровода отопления ТК-67	ТК22-ж/д пр. Дзержинского18		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	333,87	0,00	333,87
73	Перекладка трубопровода отопления ТК-68а юг	ТК7-Поликлиника №1 пр. Дзержинского17		0,00	0,00	0,00	5403,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5403,09
74	Перекладка трубопровода отопления ТК-66	ж/д ул. Черняховского,29-ТК2 ул. Черняховского	1374,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1374,45
75	Перекладка трубопровода отопления ТК-66	ТК1-ж/д ул. Черняховского29		762,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	762,34
76	Перекладка трубопровода отопления ТК-75	ТК75-ТК1 ул. Студенческая	2890,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2890,46
77	Перекладка трубопровода отопления ТК-68а юг	ТК5-ТК3 пр. Дзержинского	0,00	0,00	2713,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2713,24
78	Перекладка трубопровода отопления ТК-66	ж/д ул. Ключкина,7-ж/д ул. Ключкина9		0,00	0,00	0,00	1338,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1338,87
79	Перекладка трубопровода отопления ТК-58а (ЦТП № 13)	транзит-транзит пр. Циолковского44		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6263,30	0,00	6263,30
80	Перекладка трубопровода отопления ТК-76	ТК5-ТК6 ул. Студенческая		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2131,02	0,00	2131,02
81	Перекладка трубопровода отопления ТК-76	ТК76-ТК1А ул. Студенческая	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	497,49	0,00	0,00	0,00	497,49
82	Перекладка трубопровода отопления ТК-69б	ТК69б-ж/д ул. Пирогова7	2349,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2349,16
83	Перекладка трубопровода отопления ТК-58а (ЦТП № 13)	ТК4-ТК5 пр. Циолковского		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4891,37	0,00	4891,37
84	Перекладка трубопровода отопления НО № 209 (ЦТП № 7)	ТК6-ТК7 пр. Чкалова	6316,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6316,32
85	Перекладка трубопровода отопления ТК-66	ТК3-Д/сад №101 ул. Островского14	1075,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1075,93
86	Перекладка трубопровода ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	ж/д пр. Циолковского,40-ж/д пр. Циолковского38		0,00	1210,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1210,48
87	Перекладка трубопровода ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	транзит-транзит пр. Циолковского40		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4587,46	0,00	4587,46

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
88	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	ТК5-ж/д ул. Суворова39		2161,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2161,84
89	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	транзит-транзит пр. Циолковского46А	1095,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1095,13
90	Перекладка трубопровода отопление ТК-76	ТК3-ж/д пр. Ленина94		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1049,31	0,00	1049,31
91	Перекладка трубопровода отопление ТК-57а (ЦТП № 38)	ТК5-МОУ СОШ №14 ул. Терешковой	2154,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2154,63
92	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	транзит-транзит пр. Циолковского46		0,00	4440,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4440,07
93	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	ТК2а-ж/д ул. Ватутина7		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	834,25	0,00	834,25
94	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	транзит-транзит ул. Петрищева17		0,00	0,00	0,00	5957,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5957,00
95	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК12-ж/д б-р Космонавтов15а	4517,45	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4517,45
96	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	ЦТП№13-ТК2 пр. Циолковского		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2225,61	0,00	2225,61
97	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	ТК13-ж/д пр. Дзержинского27/1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2085,21	0,00	2085,21
98	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	ТК6-ж/д ул. Суворова37		0,00	279,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	279,49
99	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	ТК18-ж/д ул. Островского4а	3124,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3124,61
100	Перекладка трубопровода отопление ТК-67	ТК2-ТК3 ул. Черняховского		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5251,44	0,00	5251,44
101	Перекладка трубопровода отопление ТК-53а	ТК4-т.А ул. Гайдара		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3577,07	0,00	3577,07
102	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	ТК12-ТК14 ул. Черняховского		0,00	0,00	0,00	1976,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1976,43
103	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	ТК3-ТК7 пр. Дзержинского	0,00	0,00	2738,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2738,47
104	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	ТК7-Роддом №1 пр. Дзержинского19		0,00	0,00	0,00	892,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	892,58
105	Перекладка трубопровода отопление ТК-76	ТК4-ж/д пр. Ленина96	608	0	0	0	0	0	0	0	0	0	608,15
106	Перекладка трубопровода отопление ТК-53а	т.А-ж/д ул. Терешковой26в		0	1568	0	0	0	0	0	0	0	1567,65
107	Перекладка трубопровода отопление ТК-57а (ЦТП № 38)	ж/д ул. Терешковой,44-ТК11 ул. Терешковой	887	0	0	0	0	0	0	0	0	0	886,60
108	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	ТК7-ж/д пр. Циолковского38А		0	0	0	0	0	0	0	457	0	456,65
109	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	ж/д пр. Циолковского,44-ж/д пр. Циолковского40		0	0	0	0	0	0	0	6469	0	6469,17
110	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	ТК5-Дизкамера Роддома №1 пр. Дзержинского19	342	0	0	0	0	0	0	0	0	0	341,73
111	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	ТК3-Прачка Роддома №1 пр. Дзержинского		0	0	0	1721	0	0	0	0	0	1721,40

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
112	Перекладка трубопровода отопления ТК-75	ж/д ул. Студенческая,19-ТК8 ул. Студенческая		0	0	0	829	0	0	0	0	0	828,82
113	Перекладка трубопровода отопления ТК-58а (ЦТП № 13)	ТК7-ж/д ул. Петрищева11А	0	0		0	0	0	0	0	1903	0	1902,70
114	Перекладка трубопровода отопления ТК-58а (ЦТП № 13)	ТК2-ж/д ул. Петрищева21А		0	2774	0	0	0	0	0	0	0	2773,54
115	Перекладка трубопровода отопления ТК-53а	ТК4-ж/д ул. Терешковой26а		0	0	0	0	0	0	0	381	0	380,54
116	Перекладка трубопровода отопления ТК-57а (ЦТП № 38)	ТК11-ЖСК №21 ул. Терешковой44А		0	0	0	0	0	0	0	381	0	380,54
117	Перекладка трубопровода отопления ТК-75	ТК1-ж/д ул. Студенческая19		0	0	0	0	0	0	0	381	0	380,54
118	Перекладка трубопровода отопления ТК-68а юг	ТК4а-ТК4 ул. Ватутина	4230	0		0	0	0	0	0	0	0	4229,98
119	Перекладка трубопровода отопления ТК-66	ТК16-ТК17 ул. Суворова		0	0	0	4208	0	0	0	0	0	4207,88
120	Перекладка трубопровода отопления ТК-58а (ЦТП № 13)	ТК3-ж/д пр. Циолковского46		0	0	0	0	0	0	0	1124	0	1124,18
121	Перекладка трубопровода отопления ТК-58а (ЦТП № 13)	ж/д пр. Циолковского,46-ж/д пр. Циолковского44	1401	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1400,95
122	Перекладка трубопровода отопления ТК-58а (ЦТП № 13)	ж/д пр. Циолковского,46А-ТК4 пр. Циолковского	2238	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2237,64
123	Перекладка трубопровода отопления ТК-58а (ЦТП № 13)	ТК6-ТК7 пр. Циолковского	3002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3001,95
124	Перекладка трубопровода отопления ТК-66	ТК2-ж/д ул. Черняховского27	371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	370,63
125	Перекладка трубопровода отопления ТК-68а юг	ТК68а-ТК1 ул. Ватутина	3173	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3172,90
126	Перекладка трубопровода отопления ТК-58а (ЦТП № 13)	ТК5-ТК6 пр. Циолковского		0	5546	0	0	0	0	0	0	0	5546,28
127	Перекладка трубопровода отопления ТК-58а (ЦТП № 13)	ТК3-ж/д пр. Циолковского46А		0	0	0	0	0	0	0	2083	0	2083,36
128	Перекладка трубопровода отопления ТК-66	ж/д ул. Черняховского,27-ТК12 ул. Черняховского	1640	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1640,35
129	Перекладка трубопровода отопления ТК-58а (ЦТП № 13)	ж/д ул. Петрищева,13А-ж/д ул. Петрищева13	1080	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1080,11
130	Перекладка трубопровода отопления ТК-66	ТК11-ж/д пр. Ленина83		0	674	0	0	0	0	0	0	0	673,66
131	Перекладка трубопровода отопления ТК-67	ТК3-ж/д ул. Черняховского33	0	0	0	0	0	0	0	0	715	0	714,93
132	Перекладка трубопровода отопления ТК-67	ТК3-ж/д ул. Островского7	2432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2432,01
133	Перекладка трубопровода отопления ТК-66	ТК24-ж/д ул. Суворова34		0	0	0	0	0	0	0	298	0	297,89
134	Перекладка трубопровода отопления ТК-66	ТК8-ж/д ул. Суворова33	0	0	0	0	499	0	0	0	0	0	498,88

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
135	Перекладка трубопровода отопление ТК-67	ТК2-ж/д ул. Суворова40а	1626	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1625,90
136	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	ТК24-ТК25 ул. Суворова	1439	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1438,62
137	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	место врезки в ж/д ул.Черняховского,29-ж/д ул. Островского16	1280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1279,72
138	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	ТК25-ж/д ул. Островского12		0	0	0	466	0	0	0	0	0	465,78
139	Перекладка трубопровода отопление ТК-67	ТК19-ж/д ул. Суворова38		0	0	0	326	0	0	0	0	0	326,05
140	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП 6) (после группового элеватора в ТК-6)	ТК6-ж/д ул. Студенческая21Б	0	0	0	8271	0	0	0	0	0	0	8270,98
141	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП 6) (после группового элеватора в ТК-6)	ТК6-ж/д ул. Студенческая21В	0	0	0	921	0	0	0	0	0	0	920,72
142	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 31)	ж/д ул. Свердлова,77а-ж/д б-р Космонавтов1а		0	0	0	0	0	0	0	1947	0	1946,59
143	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35)	ТК6-ж/д - 2 ввод ул. Патоличева39		0	0	0	0	0	0	0	2892	0	2892,10
144	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	ТК16-ж/д ул. Суворова30	0	0	0	0	280	0	0	0	0	0	279,71
145	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	ТК13-ж/д пр. Дзержинского25	0	0	0	0	0	0	0	0	143	0	143,09
146	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	ТК12-ж/д пр. Дзержинского23		0	0	0	0	0	0	0	382	0	381,57
147	Перекладка трубопровода отопление ТК-76	ТК1-ж/д пр. Ленина90	670	0	0	0	0	0	0	0	0	0	669,87
148	Перекладка трубопровода отопление ТК-76	ТК2-ж/д ул. Студенческая22		0	0	0	0	0	524	0	0	0	523,93
149	Перекладка трубопровода отопление ТК-76	ТК3-ж/д пр. Ленина94а	868	0	0	0	0	0	0	0	0	0	867,53
150	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	ТК14-Д/сад №26 ул. Черняховского		0	0	0	519	0	0	0	0	0	519,46
151	Перекладка трубопровода отопление ТК-76	ТК2-ж/д пр. Ленина92	713	0	0	0	0	0	0	0	0	0	713,14
152	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	ТК11-ж/д пр. Дзержинского21	2673	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2673,25
153	Перекладка трубопровода отопление ТК-75	транзит-транзит ул. Студенческая19		0	0	2348	0	0	0	0	0	0	2347,72
154	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 31)	ТК11-МОУ СОШ №21 ул. Патоличева31		0	0	0	5188	0	0	0	0	0	5188,39
155	Перекладка трубопровода отопление НО № 209 (ЦТП № 7)	ж/д ул. Чкалова,46-ж/д пр. Чкалова48а		0	0	0	0	0	0	0	7328	0	7328,01
156	Перекладка трубопровода ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	ж/д ул. Терешковой,44-ТК11 ул. Терешковой	1630	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1630,35
157	Перекладка трубопровода ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	ТК5-МОУ СОШ №14 ул. Терешковой	1161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1161,43

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
158	Перекладка трубопровода отопления ТК-224 (ЦТП № 32)	ТК4-ж/д - 1 ввод б-р Космонавтов16		0	844	0	0	0	0	0	0	0	844,12
159	Перекладка трубопровода отопления ТК-75 (ЦТП № 6)	ТК4-т.А ул. Студенческая		0	0	0	0	0	0	0	6621	0	6621,39
160	Перекладка трубопровода отопления ТК-75 (ЦТП № 6)	т.А-ТК5 ул. Студенческая		0	3651	0	0	0	0	0	0	0	3650,82
161	Перекладка трубопровода отопления НО № 209 (ЦТП № 7)	ТК3-ж/д ул. Чапаева26/27		0	838	0	0	0	0	0	0	0	838,09
162	Перекладка трубопровода отопления ТК-224 (ЦТП № 32)	ТК5-ж/д б-р Космонавтов7		0	0	0	0	0	0	0	11128	0	11128,05
163	Перекладка трубопровода ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	ТК7-ж/д пр. Циолковского94	0	0	0	12904	0	0	0	0	0	0	12904,13
164	Перекладка трубопровода отопления ТК-224 (ЦТП № 32)	ТК7-ж/д пр. Циолковского94	0	0	0	0	0	5198	0	0	0	0	5198,49
165	Перекладка трубопровода ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	ТК6-ж/д пр. Циолковского98б	0	0	0	0	0	555	0	0	0	0	555,25
166	Перекладка трубопровода ГВС НО № 209 (ЦТП № 7)	ж/д ул. Чапаева,22а-ТК11 ул. Чапаева	0	0	0	0	0	0	0	0	2283	0	2283,24
167	Перекладка трубопровода ГВС НО № 209 (ЦТП № 7)	ТК11-ж/д ул. Чапаева22	0	0	0	0	0	0	0	0	1370	0	1369,94
168	Перекладка трубопровода ГВС ТК-75 (ЦТП № 6)	т.А-ТК5 ул. Студенческая	0	0	0	0	0	0	0	0	2337	0	2337,11
169	Перекладка трубопровода ГВС ТК-75 (ЦТП № 6)	ТК2-ТК10 ул. Студенческая	0	0	0	0	0	0	0	0	1311	0	1310,70
170	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК9-ТК8 пр. Циолковского	0	0	0	0	0	0	0	0	1251	0	1251,12
171	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК8-ж/д б-р Космонавтов22	0	0	0	640	0	0	0	0	0	0	640,41
172	Реконструкция тепловой сети отопления НО № 209 (ЦТП № 7)	ТК7-ж/д пр. Чкалова28	0	0	0	0	0	79	0	0	0	0	78,99
173	Реконструкция тепловой сети отопления НО № 209 (ЦТП № 7)	ТК2-ТК6 ул. Чапаева	0	0	0	0	0	515	0	0	0	0	515,17
174	Реконструкция тепловой сети отопления ТК-224 (ЦТП № 32)	ТК3-ТК4 б-р Космонавтов	0	0	0	0	0	96	0	0	0	0	96,17
175	Перекладка трубопровода отопления ТК-75 (ЦТП № 6)	ТК7-ж/д пр. Ленина86	0	0	3040	0	0	0	0	0	0	0	3039,70
176	Перекладка трубопровода отопления ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК12-ж/д б-р Космонавтов15	0	0	0	6295	0	0	0	0	0	0	6294,72
177	Реконструкция тепловой сети отопления НО № 209 (ЦТП № 7)	ТК12-ТК15а ул. Гастелло	0	0	0	0	376	0	0	0	0	12665	13040,65
178	Реконструкция тепловой сети отопления ТК-132а (ЦТП № 20)	ТК4-ж/д пр. Ленина1А	0	0	0	0	224	0	0	0	0	7432	7655,80
179	Перекладка трубопровода отопления ТК-224 (ЦТП № 31)	ж/д ул. Свердлова,77а-ж/д ул. Свердлова75а	0	0	0	0	0	2333	0	0	0	0	2332,65
180	Перекладка трубопровода отопления ТК-224 (ЦТП № 32)	ж-д б-р Космонавтов,7а-ТК9 б-р Космонавтов		0	0	0	0	0	0	0	815	0	815,23

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
181	Перекладка трубопровода отопления ТК-224 (ЦТП № 32)	ТК9-ж/д б-р Космонавтов9а		0	0	0	0	0	0	0	906	0	905,81
182	Перекладка трубопровода отопления ТК-224 (ЦТП № 32)	от врезки в ж-д б-р Космонавтов, 7-ТК8 б-р Космонавтов		0	0	0	0	0	0	0	1812	0	1811,62
183	Перекладка трубопровода отопления и ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК9-ж/д - 2 ввод пр. Циолковского100	3167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3166,75
184	Перекладка трубопровода отопления ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК15-ж/д б-р Космонавтов26		0	0	0	0	0	0	0	906	0	905,81
185	Перекладка трубопровода отопления ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК9-ТК8 пр. Циолковского	1501	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1500,75
186	Перекладка трубопровода отопления ТК-224 (ЦТП № 31)	ТК6-Д/сад №82 ул. Патоличева 29А	2957	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2957,16
187	Перекладка трубопровода отопления ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК8-ж/д б-р Космонавтов22		0	0	0	0	0	0	0	715	0	714,93
188	Перекладка трубопровода отопления ТК-75 (ЦТП № 6)	ТК5-ж/д ул. Черняховского16		0	0	0	0	0	0	0	775	0	774,51
189	Перекладка трубопровода отопления НО № 209 (ЦТП № 7)	ТК9-МОУ СОШ №7 ул. Матросова		0	0	0	0	0	0	0	7786	0	7786,37
190	Перекладка трубопровода отопления ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК11-Д/сад №146 б-р Космонавтов		0	0	0	2469	0	0	0	0	0	2468,65
191	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 35)	ТК7-ж/д ул. Патоличева43	966	0	0	0	0	0	0	0	0	0	966,20
192	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 35)	ЦТП№35-ТК6 б-р Космонавтов		0	0	0	2253	0	0	0	0	0	2253,12
193	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 35)	ТК6'-узел 1 ул. Патоличева		0	0	0	0	0	0	0	815	0	815,23
194	Перекладка трубопровода отопления ТК-75 (ЦТП № 6)	ТК6/№-ж/д ул. Черняховского18	1776	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1775,73
195	Перекладка трубопровода отопления ТК-75 (ЦТП № 6)	транзит-транзит пр. Ленина86	711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	711,20
196	Перекладка трубопровода отопления ТК-227 (ЦТП № 35)	ТК3-ж/д ул. Патоличева37		0	0	0	0	0	0	0	1359	0	1358,71
197	Перекладка трубопровода отопления ТК-227 (ЦТП № 35)	ж-д ул. Патоличева, 39-ТК3 ул. Патоличева		0	0	0	0	0	0	0	1630	0	1630,46
198	Перекладка трубопровода отопления ТК-227 (ЦТП № 35)	ТК7-ж/д ул. Патоличева43	1080	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1080,07
199	Перекладка трубопровода отопления ТК-227 (ЦТП № 35)	ЦТП№35-ТК6 б-р Космонавтов	4386	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4385,71
200	Перекладка трубопровода отопления ТК-227 (ЦТП № 35)	ТК6'-узел 1 ул. Патоличева		0	0	0	0	0	0	0	815	0	815,23
201	Перекладка трубопровода отопления ТК-227 (ЦТП № 35)	ТК6-ж/д - 3 ввод ул. Патоличева39		0	0	0	0	0	0	0	4438	0	4438,47
202	Перекладка трубопровода отопления ТК-135 (ЦТП № 22)	ТК3-ж/д пр. Лен. комсомола44	1694	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1693,85
203	Перекладка трубопровода отопления ТК-132а (ЦТП № 18)	ТК5-4-ж/д ул. Ситнова8В		0	0	0	0	0	0	0	457	0	456,65

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
204	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	ТК4-ж/д ул. Галкина7а		0	0	0	0	0	0	0	1268	0	1268,13
205	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16)	от места врезки на ж/д ул. Петрищева,29-транзит ул. Петрищева12		0	8111	0	0	0	0	0	0	0	8110,98
206	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	ТК3-ТК3а ул. Буденного	1440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1440,22
207	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	ТК3а-ж/д ул. Буденного7А	486	0	0	0	0	0	0	0	0	0	485,52
208	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	ТК1-ТК2 ул. Буденного	2639	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2638,58
209	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	ТК3а-ж/д ул. Буденного5	592	0	0	0	0	0	0	0	0	0	591,60
210	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	ж/д ул. Буденного,5-ТК3Б ул. Буденного		0	775	0	0	0	0	0	0	0	774,99
211	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	ТК4-ж/д пр. Циолковского70		0	0	0	0	0	0	0	1218	0	1217,73
212	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132г (ЦТП № 15)	транзит-транзит ул. Буденного21		0	0	0	0	0	0	0	568	0	567,94
213	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	ТК3-ТК4 ул. Буденного	0	0	0	3678	0	0	0	0	0	0	3677,58
214	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	ТК4-ж/д ул. Буденного9	0	0	0	1715	0	0	0	0	0	0	1715,38
215	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	ж/д ул. Галкина,13-ж/д ул. Галкина11	0	0		0	0	0	0	0	2740	0	2739,88
216	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132г (ЦТП № 15)	ЦТП№15-ТК1 ул. Буденного		0	0	0	0	0	0	0	2623	0	2623,14
217	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	транзит-транзит ул. Буденного9		0	0	0	0	0	0	0	1787	0	1787,32
218	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 18)	ТК5-4-ж/д ул. Ситнова8В		0	0	0	0	0	0	0	457	0	456,65
219	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	транзит-транзит ул. Буденного9	0	0		0	0	0	0	0	3338	0	3338,41
220	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 18)	ж/д пр. Ленина,10А-ТК3А пр. Ленина		0	0	0	0	0	0	0	1218	0	1217,73
221	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 19)	ТК3-ТК4 ул. Самохвалова		0	0	0	0	0	0	0	5708	0	5708,09
222	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	ТК1-ТК2 ул. Буденного		0	0	0	0	0	0	0	1142	0	1141,62
223	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 18)	ТК3А-ж/д пр. Ленина10		0	0	1700	0	0	0	0	0	0	1699,57
224	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 19)	ТК5-ТК6 ул. Самохвалова		0	0	0	0	0	0	0	4574	0	4574,34
225	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 19)	ТК7-ж/д пр. Лен. комсомола12		0	0	0	0	0	0	0	3349	0	3348,75
226	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	ТК16-ж/д - 1 ввод пр. Циолковского66		0	0	0	0	0	0	0	837	0	837,19
227	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 18)	ТК4-ТК5-4 ул. Ситнова		0	0	0	0	4918	0	0	0	0	4917,94



№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
228	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132г (ЦТП № 15)	ТК3-ТК4 ул. Буденного	10908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10907,95
229	Перекладка трубопровода отопления ТК-132ж (ЦТП № 16)	транзит-транзит ул. Буденного15а	4582	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4582,06
230	Перекладка трубопровода отопления ТК-135 (ЦТП № 22)	транзит-транзит до места врезки ул. Галкина7а	716	0	0	0	0	0	0	0	0	0	716,25
231	Перекладка трубопровода отопления ТК-135 (ЦТП № 22)	место врезки на ж/д - транзит ул. Галкина7а		0	4200	0	0	0	0	0	0	0	4200,07
232	Перекладка трубопровода отопления ТК-132ж (ЦТП № 16)	от места врезки на ж/д ул. Петрищева,29-транзит ул. Петрищева12		0	5280	0	0	0	0	0	0	0	5280,08
233	Реконструкция тепловой сети отопления ТК-132а (ЦТП № 17)	ТК5-ТК6 ул. Буденного	0	0	0	0	140	0	0	0	0	4710	4850,01
234	Реконструкция тепловой сети отопления ТК-132а (ЦТП № 19)	ТК6-ТК7 пр. Лен. комсомола	0	0	0	0	768	0	0	0	0	25957	26725,53
235	Реконструкция тепловой сети отопления ТК-132а (ЦТП № 19)	ТК5-ТК6 ул. Самохвалова	0	0	0	0	101	0	0	0	0	3391	3492,01
236	Реконструкция тепловой сети отопления ТК-132а (ЦТП № 19)	ТК7-ж/д пр. Лен. комсомола12	0	0	0	0	123	0	0	0	0	4145	4268,01
237	Реконструкция тепловой сети отопления ТК-132г (ЦТП № 15)	ТК4-ж/д ул. Петрищева14	0	0	0	0	201	0	0	0	0	6783	6984,02
238	Реконструкция тепловой сети отопления ТК-135 (ЦТП № 23)	ТК2-ж/д пр. Циолковского74	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0	50,28
239	Реконструкция тепловой сети отопления ТК-132г (ЦТП № 15)	ТК1-ТК1а ул. Буденного	0	0	0	0	187	0	0	0	0	0	187,14
240	Реконструкция тепловой сети отопления ТК-132а (ЦТП № 17)	ж/д ул. Буденного,5-ж/д ул. Буденного3	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	23,87
241	Реконструкция тепловой сети отопления ТК-132ж (ЦТП № 16)	ТК9-ж/д ул. Самохвалова8	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	65,63
242	Реконструкция тепловой сети отопления ТК-132а (ЦТП № 17)	ТК19-1-ж/д ул. Буденного6	0	0	0	0	215	0	0	0	0	0	214,79
243	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-135 (ЦТП № 22)	ТК2-ж/д пр. Циолковского62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
244	Реконструкция тепловой сети отопления ТК-132а (ЦТП № 17)	ж/д ул. Буденного,4А-ж/д ул. Буденного4Б	0	0	0	0	62	0	0	0	0	0	62,23
245	Перекладка трубопровода отопления ТК-94 (ЦТП № 9)	ЦТП№9-ТК4 ул. Попова	0	0	0	919	0	0	0	0	0	0	919,39
246	Перекладка трубопровода отопления ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК14а-ж/д ул. Строителей12	0	0	603	0	0	0	0	0	0	0	602,94
247	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК5А-ж/д ул. Свердлова74	1410		0	0	0	0	0	0	0	0	1409,57
248	Перекладка трубопровода отопления ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК7-ж/д пр. Циолковского80	0	0	0	0	0	0	0	0	536	0	536,20
249	Перекладка трубопровода отопления ТК-138 север (ЦТП № 27)	угол поворота -ж/д ул. Строителей2/34	0	0	0	0	0	0	0	0	3872	0	3872,25

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
250	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК20-ж/д ул. Строителей10	0	0	0	0	0	0	0	0	1294	0	1293,83
251	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК336-ТК33 пр. Циолковского	0	0	0	0	0	0	0	0	3098	0	3098,02
252	Перекладка трубопровода ГВС ТК-96 (ЦТП № 11)	ЦТП№11-ТК10 ул. Попова	0	0	0	1839	0	0	0	0	0	0	1838,79
253	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК6-ТК8 пр. Циолковского	0	0	0	0	0	0	0	0	2355	0	2355,11
254	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК4-ТК7 пр. Циолковского	0	0	0	22466	0	0	0	0	0	0	22466,06
255	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК7-ТК6а пр. Циолковского	0	0	2631	0	0	0	0	0	0	0	2631,07
256	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК6-Д/сад №58 ул. Строителей 11А	0	0	0	0	978	0	0	0	0	0	978,15
257	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	транзит-транзит ул. Свердлова78	2923	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2922,51
258	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	транзит-транзит ул. Свердлова76	379										379,49
259	Перекладка трубопровода ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	транзит-транзит пр. Циолковского53А	0	0	0	0	0	0	0	0	1005	0	1004,66
260	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	ж/д пр. Лен.комсомола,32-ж/д ул. Патолочева1		0	0	0	0	0	0	0	3044	0	3044,32
261	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ЦТП№25-ТК19 пр. Циолковского	0	0	0	0	0	1559	0	0	0	0	1559,40
262	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	ЦТП№27-ТК17 ул. Строителей		0	5046	0	0	0	0	0	0	0	5046,10
263	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК21-ТК21а пр. Циолковского		0	0	0	0	0	0	0	4111	0	4110,84
264	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК17-ТК18 ул. Строителей	0	0	6656	0	0	0	0	0	0	0	6655,53
265	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24)	ТК8'-ТК9 ул. Удриса	0	0	0	0	0	2504	0	0	0	0	2503,51
266	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК33-ж/д пр. Циолковского83	0	0	0	0	0	933	0	0	0	0	933,06
267	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК18-ж/д ул. Строителей6	0	0	0	0	0	1133	0	0	0	0	1133,00
268	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК22-ж/д ул. Строителей4	0	0	1025	0	0	0	0	0	0	0	1025,00
269	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	ж/д ул. Строителей,2/34-ж/д пр. Лен. комсомола32	0	0	0	0	0	0	0	0	1750	0	1750,48
270	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК6а-ж/д пр. Циолковского80а	0	0	0	0	0	79	0	0	0	0	78,50
271	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК35-ТК35а ул. Пушкинская	0	0	0	0	0	0	0	0	285	0	285,36

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
272	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	от места врезки в ж/д пр. Циолковского, 84-ж/д ул. Свердлова 78	5187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5187,18
273	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК3-ТК4 пр. Циолковского	0	0	0	0	0	3305	0	0	0	0	3304,75
274	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ж/д ул. Свердлова, 78-ж/д ул. Свердлова 76	2224	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2223,65
275	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ж/д ул. Свердлова, 76-ТК5А ул. Свердлова	1001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000,89
276	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК21а-место врезки на МОУ СОШ №27 ул. Свердлова	0	0	0	0	0	0	0	0	2502	0	2502,25
277	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	место врезки на МОУ СОШ №27-МОУ СОШ №27 пр. Циолковского	0	0	0	0	440	0	0	0	0	0	439,78
278	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК27-Д/сад №10 пр. Циолковского	0	0	0	0	399	0	0	0	0	0	399,11
279	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК28-ТК33б пр. Циолковского	0	0	0	0	0	0	0	0	2502	0	2502,25
280	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24)	ж/д ул. Пушкинская, 4-Больница №10 ул. Пушкинская 6	0	0	0	0	1088	0	0	0	0	0	1088,02
281	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-94 (ЦТП № 9)	транзит-место врезки на ж/д ул. Попова, 30 ул. Попова 30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	135	134,62
282	Перекладка трубопровода отопления ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК4-ж/д пр. Циолковского 84а	0	0	0	3431	0	0	0	0	0	0	3430,76
283	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК3-ж/д пр. Циолковского 82	0	0	513	0	0	0	0	0	0	0	512,57
284	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК31-ж/д б-р Химиков 4	0	0	0	881	0	0	0	0	0	0	881,26
285	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК7-ж/д пр. Циолковского 80	0	0	0	0	0	0	0	0	536	0	536,20
286	Перекладка трубопровода ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	ТК4-ж/д пр. Циолковского 49а	0	0	0	0	0	0	0	0	562	0	562,09
287	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК23-Д/сад №134 ул. Строителей	0	0	0	0	699	0	0	0	0	0	698,68
288	Перекладка трубопровода отопления ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК6а-ж/д пр. Циолковского 80а	0	0	0	0	2428	0	0	0	0	0	2428,17
289	Перекладка трубопровода отопления ТК-96 (ЦТП № 11)	ТК11-ж/д - 2 ввод ул. Попова 18а	0	0	0	0	1497	0	0	0	0	0	1496,65
290	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК34-МОУ СОШ №34 б-р Химиков	0	0	0	0	1838	0	0	0	0	0	1838,09
291	Перекладка трубопровода ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	ТК6-ж/д пр. Циолковского 49в	0	0	0	0	0	0	0	0	389	0	389,32
292	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК21-Д/сад №61 пр. Циолковского	0	0	0	0	559	0	0	0	0	0	559,42

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
293	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	ж/д ул. Строителей, 2/34-ж/д пр. Лен. комсомола 32	0	0	2564	0	0	0	0	0	0	0	2563,69
294	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК17-ТК18 ул. Строителей	0	0	3100	0	0	0	0	0	0	0	3100,39
295	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	от места врезки в ж/д пр. Циолковского, 84-ТК5 пр. Циолковского	0	0	0	0	0	0	0	0	1540	0	1539,88
296	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК5-ж/д пр. Циолковского 86	0	0	0	0	2168	0	0	0	0	0	2167,69
297	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК31а-ТК31 пр. Циолковского	0	0		0	260	0	0	0	0	0	259,52
298	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК23-Д/сад №134 ул. Строителей	0	0	0	0	748	0	0	0	0	0	748,33
299	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК20-ТК14а ул. Строителей	0	0	0	0	0	0	0	0	5784	0	5784,20
300	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК4-ж/д пр. Циолковского 84а	0	0	0	0	2398	0	0	0	0	0	2397,51
301	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК36-ж/д ул. Пушкинская 20	0	0	0	0	3447	0	0	0	0	0	3446,80
302	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24)	ТК9-МОУ СОШ №38 ул. Удриса	0	0	0	0	4658	0	0	0	0	0	4657,84
303	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК9-МОУ СОШ №37 ул. Строителей	0	0		0	8443	0	0	0	0	0	8443,47
304	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (после группового элеватора в приемке ж/д №17 ул. Попова)	транзит-транзит ул. Попова 17	0	0		0	0	0	1353	0	0	0	1353,48
305	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9)	ТК4-ТК5 ул. Попова	0	8998	0	0	0	0	0	0	0	0	8998,41
306	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9)	ТК6-ж/д ул. Попова 22	0	0	15825	0	0	0	0	0	0	0	15825,24
307	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9)	ТК5-ТК6 ул. Попова	0	0	0	0	0	0	0	0	3351	0	3351,50
308	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (после группового элеватора в приемке ж/д №17 ул. Попова)	ж/д ул. Попова, 17-ж/д ул. Попова 15	0	0		0	0	0	0	0	954	0	953,92
309	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК2Б-ЦТП №17 ул. Буденного	0	0	0	0	0	7122	0	0	0	0	7122,08
310	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	Угол поворота 3-Угол поворота 7 пер. Западный	0	0	0	0	0	0	25008	0	0	0	25007,92
311	Перекладка трубопровода отопление ТК-75б	ТК75Б-ж/д ул. Студенческая 8а	0	0	897	0	0	0	0	0	0	0	897,02

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
312	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК19-7-ТК19-8 ул. Самохвалова	0	0	9995	0	0	0	0	0	0	0	9995,33
313	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5-3-Угол поворота 3 пер. Западный	0	15590		0	0	0	0	0	0	0	15590,14
314	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5-12-ТК1 пр. Ленина	0	0	0	0	0	0	11002	0	0	0	11002,14
315	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5-8-ТК5-11 пр. Ленина	0	0	0	0	0	29459	0	0	0	0	29458,75
316	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5-2-ТК5-3 ул. Буденного	0	44711	0	0	0	0	0	0	0	0	44711,24
317	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК1-ЦТП№20 пр. Ленина	0	0		0	0	0	3769	0	0	0	3769,25
318	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5-7-ТК5-8 ул. Ситнова	0	0	3573	0	0	0	0	0	0	0	3573,39
319	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5-11-ТК5-12 пр. Ленина	0	0	4477	0	0	0	0	0	0	0	4476,64
320	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5а-компенсатор ул. Петрищева		0		0	0	0	19630	0	0	0	19630,18
321	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	компенсатор-ТК5-1 ул. Петрищева	0	0		11499	0	0	0	0	0	0	11498,59
322	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК19-8-ТК19-9 ул. Самохвалова	0	0	0	0	0	0	32905	0	0	0	32904,53
323	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК1а-ТК5а ул. Петрищева	0	0	0	0	0	0	30468	0	0	0	30467,68
324	Перекладка трубопровода отопление ТК-104	ТК2-ЦТП№8 ул. Попова	0	0	4499	0	0	0	0	0	0	0	4499,17
325	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227	ТК11-т.А 6-р Космонавтов	21689		0	0	0	0	0	0	0	0	21689,08
326	Перекладка трубопровода отопление ТК-227	ТК1-ТК2 пр. Циолковского	0	0	14715	0	0	0	0	0	0	0	14714,54
327	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север	ТК15-ЦТП№27 ул. Строителей	0	0	0	0	11532	0	0	0	0	0	11532,09
328	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	ТК1-ТК1а пр. Циолковского	0	0	0	13197	0	0	0	0	0	0	13197,45
329	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	ТК1а-ЦТП№32 6-р Космонавтов	0	0	0	5096	0	0	0	0	0	0	5096,11
330	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	ТК1-ТК9а 6-р Космонавтов	0	0	0	22092	0	0	0	0	0	0	22092,36
331	Перекладка трубопровода отопление ТК-132ж	ТК2Б-ТК6/№ ул. Петрищева	0	0	8413	0	0	0	0	0	0	0	8413,26
332	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж	ТК6/№-ЦТП№16 ул. Самохвалова	0	0	0	0	186	0	0	0	0	0	186,45
333	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север	ТК138-ТК6/№ 6-р Химиков	0	0		0	0	0	13493	0	0	0	13492,64
334	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	ТК5-ЦТП№31 6-р Космонавтов		0		0	3663	0	0	0	0	0	3663,30
335	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	ТК4-ТК5 6-р Космонавтов	0	0		0	0	0	6175	0	0	0	6175,06
336	Перекладка трубопровода ГВС	Угол поворота-ж/д ул.	0	0		0	0	0	1951	0	0	0	1950,65

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	ТК-104 (ЦТП № 8)	Окская набережная17											
337	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	ТК1-ж/д ул. Попова36а	0	0	0	0	5044	0	0	0	0	0	5044,41
338	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	ТК1-ж/д ул. Попова36		0		0	1958	0	0	0	0	0	1958,02
339	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север	ТК15а-ж/д ул. Свердлова68/22	0	0	0	0	8354	0	0	0	0	0	8354,00
340	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	ж/д ул. Попова,34-ТК5 ул. Попова	0	0	1394	0	0	0	0	0	0	0	1394,49
341	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	ТК5-Угол поворота ул. Попова		0		0	6374	0	0	0	0	0	6373,95
342	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	ТК1-ТК2 ул. Попова	0	0	0	0	0	1904	0	0	0	0	1903,72
343	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	Угол поворота-ж/д ул. Окская набережная17		0		0	2125	0	0	0	0	0	2124,65
344	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	транзит-транзит ул. Попова34	0	0	0	3884	0	0	0	0	0	0	3883,74
345	Перекладка трубопровода отопление ТК-104	ТК3-ТК2 ул. Попова	0	0	0	4530	0	0	0	0	0	0	4529,87
346	Перекладка трубопровода отопление ТК-81	ТК7-ТК8 пр. Ленина	0	0		0	0	0	0	0	533	0	532,76
347	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК32-ж/д пр. Циолковского77/2	0	0	403	0	0	0	0	0	0	0	402,56
348	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК26а-ТК266 б-р Химиков	0	0		0	0	0	0	0	6246	0	6245,57
349	Перекладка трубопровода отопление ТК-39б	ТК1-1-ЦТП №3 ул. Октябрьская	0	8270		0	0	0	0	0	0	0	8269,89
350	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК26а-ж/д б-р Химиков8/14	0	0		0	0	0	0	0	4414	0	4414,26
351	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК31-ж/д б-р Химиков4	0	0	0	1158	0	0	0	0	0	0	1158,06
352	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК138юг-ТК24 пр. Циолковского	0	0	8466	0	0	0	0	0	0	0	8466,39
353	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК266-ТК26в пр. Циолковского	0	0		0	0	0	0	0	16400	0	16399,99
354	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131а	ТК131А-ЦТП №39 пр. Циолковского	0	122	0	4505	0	0	0	0	0	0	4627,08
355	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК26в-ЦТП №25 пр. Циолковского	0	0	0	0	0	5251	0	0	0	0	5251,44
356	Перекладка трубопровода отопление ТК-81	ТК10-ГОУ ВПО ВВАГС ул. Черняховского24	0	0	0	0	0	2776	0	0	0	0	2775,57
357	Перекладка трубопровода отопление ТК-219	ТК219-ТК5 пр. Свердлова	0	23406	0	0	0	0	0	0	0	0	23405,64
358	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 юг	ТК29-ж/д пр. Циолковского81	2236		0	0	0	0	0	0	0	0	2236,29
359	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	Т.А.-МОУ СОШ №38 ул. Удриса				0	0	0	0	0	2489	0	2489,26
360	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-81	ТК5-ж/д ул. Студенческая276	1530		0	0	0	0	0	0	0	0	1530,24

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
361	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-201	место врезки в ж/д ул. Гастелло, 7-транзит ул. Гастелло 7	31		0	0	861	0	0	0	0	0	891,78
362	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-98 (ЦТП № 12)	транзит-место врезки в ж/д ул. Попова, 6 ул. Попова 6	922		0	0	0	0	0	0	0	0	921,65
363	Перекладка трубопровода отопление ТК-48	ТК4а-ж/д пл. Привокзальная 4/43	0	0	1572	0	0	0	0	0	0	0	1571,88
364	Перекладка трубопровода отопление ТК-96	ТК6-МОУ СОШ №20 ул. Попова	0	0	14176	0	0	0	0	0	0	0	14175,56
365	Перекладка трубопровода отопление ТК-79	транзит-транзит пр. Ленина 105а		0	0	2959	0	0	0	0	0	0	2958,52
366	Перекладка трубопровода отопление ТК-133а (ЦТП № 21)	ЦТП №21-ТК1 ул. Строителей	0	0	0	0	839	0	0	0	0	0	839,15
367	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40 ( после группового элеватора в ТК-5)	ТК5-ТК25 ул. Суворова	0	0		0	66	0	0	2028	0	0	2093,81
368	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-98 (ЦТП № 12)	ж/д ул. Попова, 6-ж/д ул. Окская набережная 3А	0	0		0	87	0	0	2680	0	0	2766,81
369	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132б	ТК3'-ж/д ул. Петрищева 29	0	0		0	249	0	0	7659	0	0	7907,88
370	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	ТК2-ТК2а пр. Циолковского	0	0		0	127	0	0	3911	0	0	4038,05
371	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40 ( после группового элеватора в ТК-26А)	ТК26а-ж/д ул. Черняховского 11А	0	0		0	83	0	0	2434	0	0	2517,05
372	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40 ( после группового элеватора в ТК-5)	ТК25-ж/д ул. Суворова 16	0	0		0	68	0	0	2134	0	0	2201,61
373	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40 ( после группового элеватора в ТК-8)	ТК8-ж/д ул. Суворова 25	0	0		0	9	0	0	272	0	0	281,06
374	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40 ( после группового элеватора в ТК-9)	ТК9-ж/д ул. Суворова 27	0	0		0	9	0	0	272	0	0	281,06
375	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48	ТК20-ТК20а ул. Урицкого	0	0		0	163	0	0	4647	0	0	4809,82
376	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	ТК5-МОУ СОШ №71 ул. Петрищева 23	0	0		0	23	0	0	726	0	0	749,49
377	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56а	ТК56А-т.А пр. Циолковского	0	0		0	110	0	0	3567	0	0	3676,98
378	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а	ТК1-ЦТП №13 пр. Циолковского	0	0		0	128	0	0	4162	0	0	4289,82
379	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а	ТК10-ЦТП №14 пр. Циолковского	0	0		0	56	0	0	1801	0	0	1856,75
380	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96	ТК5-ТК5а ул. Попова	0	0		0	306	0	0	9322	0	0	9628,52
381	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96	ТК4-ТК5 ул. Попова	0	0		0	151	0	0	4585	0	0	4735,34

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
382	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96	ТК5а-ТК6 ул. Попова	0	0		0	40	0	0	1223	0	0	1262,76
383	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-98 (ЦТП № 12)	ЦТП№12-ТК1 ул. Попова	0	0		0	18	0	0	510	0	0	527,91
384	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-98 (ЦТП № 12)	ТК1-ж/д ул. Попова6	0	0		0	30	0	0	850	0	0	879,84
385	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-98 (ЦТП № 12)	ж/д ул. Попова,6-ж/д ул. Окская набережная3А	0	0		0	74	0	0	2097	0	0	2170,28
386	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	ЦТП№21-ТК1 ул. Строи- телей	0	0		0	30	0	0	953	0	0	982,98
387	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-201	ж/д ул. Гастелло,7-ж/д ул. Гастелло5	0	0		0	25	0	0	708	0	0	733,20
388	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-201	ж/д ул. Гастелло,5-ж/д ул. Гастелло8	0	0		0	50	0	0	1417	0	0	1466,41
389	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	транзит-транзит ул. Строителей7	0	0		0	34	0	0	1034	0	0	1067,96
390	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	ТК4-ТК5 пр. Циолков- ского	0	0		0	183	0	0	5649	0	0	5832,74
391	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	ТК5-ж/д ул. Петри- щева25	0	0		0	82	0	0	2535	0	0	2617,26
392	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	ТК2-ж/д пр. Циолков- ского50	0	0		0	68	0	0	2100	0	0	2168,58
393	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	ТК2Б-ж/д пр. Циолков- ского48	0	0		0	26	0	0	797	0	0	822,57
394	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	ТК2а-ТК26 пр. Циолков- ского	0	0		0	42	0	0	1304	0	0	1346,02
395	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	ТК3-ТК2 пр. Циолков- ского	0	0		0	82	0	0	2535	0	0	2617,26
396	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	ТК4-Д/сад №126 ул. Пет- рищева	0	0		0	36	0	0	1020	0	0	1055,81
397	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	ж/д ул. Петрищева,27Б- ж/д ул. Петрищева27А	0	0		0	40	0	0	1133	0	0	1173,13
398	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	ТК4-ж/д ул. Галкина8а	0	0		0	30	0	0	850	0	0	879,84
399	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	место врезки в ж/д ул. Строителей,7-транзит ул. Строителей7	0	0		0	217	0	0	6349	0	0	6566,22
400	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96	ТК2-ж/д ул. Попова14	0	0		0	33	0	0	1014	0	0	1046,90
401	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96	ТК5а-ТК7 ул. Попова	0	0		0	78	0	0	2210	0	0	2287,60
402	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48	ТК24-ж/д ул. Урицкого2	0	0		0	24	0	0	680	0	0	703,88
403	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а	ТК10-ТК2а пр. Циолков- ского	0	0		0	123	0	0	3744	0	0	3867,19
404	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а	ТК2а-ТК26 пр. Циолков- ского	0	0		0	45	0	0	1375	0	0	1420,60
405	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а	ТК26-ТК2в пр. Циолков- ского	0	0		0	90	0	0	2751	0	0	2841,20



№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
406	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а	ТК2в-ТК2г пр. Циолков- ского	0	0		0	61	0	0	1883	0	0	1944,25
407	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а	ТК2а-1ввод пр. Циолков- ского48	0	0		0	26	0	0	797	0	0	822,57
408	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а	ТК26-ж/д - 2 ввод пр. Циолковского48	0	0		0	22	0	0	623	0	0	645,22
409	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а	ТК2в-ж/д - 3 ввод пр. Циолковского48	0	0		0	22	0	0	623	0	0	645,22
410	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а	ТК2г-ж/д - 4 ввод пр. Циолковского48	0	0		0	16	0	0	499	0	0	515,27
411	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-79	ТК79-ТК1 ул. Студенче- ская	0	0		0	151	0	0	4655	0	0	4805,80
412	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-79	ТК1-ТК2 ул. Студенче- ская	0	0		0	61	0	0	1896	0	0	1957,92
413	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-79	ТК2-ж/д пр. Ленина105а	0	0		0	16	0	0	453	0	0	469,25
414	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-79	ж/д пр. Ленина,105а-ж/д пр. Ленина105	0	0		0	44	0	0	1247	0	0	1290,44
415	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-98 (ЦТП № 12)	ж/д ул. Попова,6-ж/д ул. Попова8а	0	0		0	58	0	0	1643	0	0	1701,03
416	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-126	ТК2-ТК3 ул. Терешковой	0	0		0	282	0	0	8691	0	0	8973,45
417	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-126	ж/д ул. Терешковой,48- ж/д пр. Циолковского47а	0	0		0	50	0	0	1417	0	0	1466,41
418	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-1326	ТК2'-ТК3' ул. Петрищева	0	0		0	302	0	0	9310	0	0	9611,60
419	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21)	ж/д ул. Строителей,3-ж/д ул. Галкина2/38	0	0		0	121	0	0	3668	0	0	3788,27
420	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21)	транзит-транзит ул. Строителей7	0	0		0	28	0	0	869	0	0	897,35
421	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21)	ТК4-ж/д ул. Строите- лей9а	0	0		0	202	0	0	6229	0	0	6430,97
422	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21)	ТК4-ж/д ул. Галкина8а	0	0		0	30	0	0	850	0	0	879,84
423	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21)	ТК3-ж/д ул. Галкинаб	0	0		0	30	0	0	850	0	0	879,84
424	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21)	ТК3-ж/д ул. Галкина8	0	0		0	56	0	0	1587	0	0	1642,38
425	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-201	ж/д ул. Гастелло,8-ж/д ул. Гастелло10	0	0		0	70	0	0	1983	0	0	2052,97
426	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-51а	ТК5а-ж/д ул. Терешко- войба	0	0		0	12	0	0	340	0	0	351,94
427	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48	ТК10-ТК10а ул. Уриц- кого	0	0		0	161	0	0	5232	0	0	5392,91
428	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-94	ТК3-ж/д ул. Попова28	0	0		0	53	0	0	1638	0	0	1690,93
429	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48	ТК10а-ТК12 ул. Уриц- кого	0	0		0	73	0	0	2378	0	0	2451,32
430	Реконструкция тепловой сети	ж/д ул. Удриса,3-ж/д ул.	0	0		0	145	0	0	4483	0	0	4627,81

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	отопление ТК-5 (ЦТП № 28)	Удриса5											
431	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-51а	ТК16-ТК17 ул. Грибо- едова	0	0		0	45	0	0	1375	0	0	1420,60
432	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-51а	ТК5-ж/д ул. Терешко- вой4	0	0		0	70	0	0	2155	0	0	2224,91
433	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48	ТК17-ТК18 ул. Урицкого	0	0		0	299	0	0	9640	0	0	9939,05
434	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48	ТК4-ТК4а пл. Привок- зальная	0	0		0	117	0	0	3805	0	0	3922,12
435	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48	ТК29-ТК30 пр. Циолков- ского	0	0		0	82	0	0	2648	0	0	2730,51
436	Перекладка трубопровода отоп- ление ТК-48	ТК18-ТК21 ул. Урицкого	0	0	3061	0	0	0	0	0	0	0	3061,06
437	Перекладка трубопровода отоп- ление ТК-48	ТК40-ж/д ул. Грибо- едова23/10	0	6623	0	0	0	0	0	0	0	0	6622,56
438	Перекладка трубопровода отоп- ление ТК-133а	ТКБ-ТК133в пр. Лен. комсомола	0	38906	0	0	0	0	0	0	0	0	38906,10
439	Перекладка трубопровода отоп- ление ТК-133а	ТКБ-УП1 133а ул. Стро- ителей	2377										2377,12
440	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48	ТК32-ж/д пр. Циолков- ского 4а	0	0		0	50	0	0	1417	0	0	1466,41
441	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-94	ТК2-ж/д ул. Попова30	0	0		0	11	0	0	345	0	0	355,99
442	Перекладка трубопровода отоп- ление ТК-56а (ЦТП № 5)	ж/д ул. Петрищева,5-ж/д ул. Петрищева3	0	2297	0	0	0	0	0	0	0	0	2296,96
443	Перекладка трубопровода отоп- ление ТК-57а (ЦТП № 38)	ТК2-ТК3 пр. Циолков- ского	0	2581	0	0	0	0	0	0	0	0	2580,77
444	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-396 (ЦТП № 3)	ТК2-ТК3 ул. Октябрьская	0	0	0	0	0	0	0	195	0	5996	6190,25
445	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29)	ТК10-ТК11а ул. Удриса	0	0	0	0	0	0	0	200	0	5911	6111,02
446	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29)	ТК11-ТК12 пр. Лен. ком- сомола	0	0	0	0	0	0	0	97	0	2652	2749,06
447	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29)	ТК12-ж/д ул. Удриса7А	0	0	0	0	0	0	0	50	0	1357	1406,50
448	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	ТК26-МОУ СОШ №12 б- р Мира36	0	0	0	0	0	0	0	278	0	7585	7863,59
449	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	ТК12-ж/д б-р Правды3А	0	0	0	0	0	0	0	44	0	1334	1378,50
450	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-5 (ЦТП № 29)	ТК10-ТК11а ул. Удриса	0	0	0	0	0	0	0	236	0	7264	7499,72
451	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	ТК2-ТК3 ул. Гайдара	0	0	0	0	0	0	0	146	0	4316	4462,01
452	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-396 (ЦТП № 3)	ТК1-ТК2 ул. Октябрьская	0	0	0	0	0	0	0	752	0	23175	23927,68
453	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-396 (ЦТП № 3)	ТК4'-ТК4 ул. Октябрю- ская	0	0	0	0	0	347	0	0	0	0	346,88
454	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-396 (ЦТП № 3)	ТК5'-ж/д ул. Октябрю- ская6	0	0	0	0	0	189	0	0	0	0	188,90

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
455	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-396 (ЦТП № 3)	ТК7'-ТК9' ул. Парковая аллея	0	0	0	0	0	29	0	0	0	0	29,16
456	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-396 (ЦТП № 3)	ж/д ул. Урицкого, 5а-ТК8 ул. Урицкого	0	0	0	0	0	101	0	0	0	0	100,58
457	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	ТК1-ТК20 пр. Циолков- ского	0	0	0	0	0	187	0	0	0	0	186,63
458	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	ТК20-ТК19 пр. Циолков- ского	0	0	0	0	0	128	0	0	0	0	128,31
459	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	ТК19-ТК18 пр. Циолков- ского	0	0	0	0	0	86	0	0	0	0	85,86
460	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	ТК18-ТК17 пр. Циолков- ского	0	0	0	0	0	61	0	0	0	0	61,33
461	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	ТК17-ТК16 пр. Циолков- ского	0	0	0	0	0	116	0	0	0	0	116,27
462	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	ТК16-ТК15 пр. Циолков- ского	0	0	0	0	0	52	0	0	0	0	51,91
463	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	ТК15-ж/д б-р Мира38	0	0	0	0	0	42	0	0	0	0	42,31
464	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	ТК15-ж/д б-р Мира40	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	7,55
465	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	ТК16-ж/д пр. Циолков- ского 22	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	15,11
466	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	ТК17-ж/д пр. Циолков- ского 24	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	15,11
467	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	ТК18-ж/д пр. Циолков- ского 24а	0	0	0	0	0	45	0	0	0	0	45,33
468	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	ТК19-ж/д пр. Циолков- ского 26	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	15,11
469	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	ТК20-ж/д пр. Циолков- ского 26	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	15,11
470	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-566	ж/д пр. Циолковского, 27- ТК1 пр. Циолковского	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	22,08
471	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-37а	ТК37А-ТК1 ул. Автомо- бильная	0	0	0	0	0	221	0	0	0	0	220,79
472	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-5	ТК6-ТК5-1 ул. Удриса	0	0	0	0	0	864	0	0	0	0	864,27
473	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15)	транзит-транзит ул. Буд- денного23а	0	0	0	0	0	55	0	0	0	0	55,28
474	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15)	ТК1-ТК2 ул. Буденного	0	0	0	0	0	152	0	0	0	0	152,49
475	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15)	ж/д ул. Буденного, 23а- ТК3 ул. Буденного	0	0	0	0	0	69	0	0	0	0	68,62
476	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК10-ТК11 пр. Циолков- ского	0	0	0	0	0	175	0	0	0	0	175,37
477	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15)	ТК2-ж/д ул. Буден- ного23а	0	0	0	0	0	107	0	0	0	0	106,75
478	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а	ТК2-ТК3 ул. Терешковой	0	0	0	0	0	122	0	0	0	0	122,48

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
479	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а	ТК1а-ТК2 ул. Терешко- вой	0	0	0	0	0	64	0	0	0	0	64,15
480	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	транзит-транзит ул. Гай- дара69Б	0	0	0	0	0	38	0	0	0	0	37,91
481	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ЦТП№26-ТК3 пр. Циол- ковского	0	0	0	0	0	34	0	0	0	0	34,34
482	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК11-ж/д б-р Космонав- тов26а	0	0	0	0	0	34	0	0	0	0	34,34
483	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	ж-д б-р Космонав- тов,26а-ТК15 б-р Космо- навтов	0	0	0	0	0	41	0	0	0	0	41,21
484	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК1-ТК2 ул. Гайдара	0	0	0	0	0	93	0	0	0	0	93,22
485	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК4-ж/д пр. Циолков- ского 33Б	0	0	0	0	0	29	0	0	0	0	29,44
486	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК27-ТК28 пр. Циолков- ского	0	0	0	0	0	288	0	0	0	0	288,50
487	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15)	ТК4-ж/д ул. Петри- щева14	0	0	0	0	0	210	0	0	0	0	209,96
488	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК13-ж/д пр. Циолков- ского102а	0	0	0	0	0	33	0	0	0	0	33,22
489	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	ТК4-ТК5 пр. Циолков- ского	0	0	0	0	0	132	0	0	0	0	132,48
490	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	ТК6-ТК7 пр. Циолков- ского	0	0	0	0	0	74	0	0	0	0	73,60
491	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК14-ж/д б-р Космонав- тов17б	0	0	0	0	0	42	0	0	0	0	41,71
492	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	ТК5-ТК6 пр. Циолков- ского	0	0	0	0	0	159	0	0	0	0	159,46
493	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	транзит-транзит б-р Кос- монавтов26		0	3409	0	0	0	0	0	0	0	3408,53
494	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ЦТП№4-ТК16 ул. Гай- дара	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	25,76
495	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	ТК7-ж/д пр. Циолков- ского38А	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	12,46
496	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	транзит-транзит пр. Циолковского 37Б	0	0	0	0	0	18	0	0	0	0	18,13
497	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК12-ТК13 ул. Терешко- вой	0	0	0	0	0	123	0	0	0	0	123,24
498	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК15-ТК12 б-р Космо- навтов	0	0	0	0	0	157	0	0	0	0	157,47
499	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК15-ж/д б-р Космонав- тов26	0	0	0	0	0	29	0	0	0	0	29,16
500	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	транзит-транзит б-р Кос- монавтов26	0	0	0	0	0	55	0	0	0	0	55,41
501	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК5-ТК7 пр. Циолков- ского	0	0	0	0	0	181	0	0	0	0	180,92
502	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК7-ж/д пр. Циолков- ского 37Б	0	0	0	0	0	21	0	0	0	0	20,98

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
503	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	транзит-транзит пр. Циолковского 33	0	0	0	0	0	79	0	0	0	0	78,90
504	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	место врезки в ж/д пр. Циолковского,44-транзит пр. Циолковского44	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	18,69
505	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК1-ж/д ул. Гайдара69	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	36,80
506	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК8-ж/д пр. Циолков- ского 39А	0	0	0	0	0	42	0	0	0	0	41,71
507	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	ж/д пр. Циолковского,44- ж/д пр. Циолковского42	0	0	0	0	0	25	0	0	0	0	24,92
508	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК2-ТК3 ул. Гайдара	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	16,61
509	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ж/д пр. Циолковского,33- ж/д пр. Циолковского 31	0	0	0	0	0	36	0	0	0	0	36,34
510	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК3-ТК6/№ ул. Гайдара	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,91	0,00	0,00	0,00	0,00	51,91
511	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК9-ж/д пр. Циолков- ского 33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,91	0,00	0,00	0,00	0,00	51,91
512	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	ТК8-Д/сад №17 ул. Пет- рищева	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,62	0,00	0,00	0,00	0,00	90,62
513	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК3-ТК9 ул. Гайдара	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77,40	0,00	0,00	0,00	0,00	77,40
514	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК5-ТК6 ул. Гайдара	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	78,50	0,00	0,00	0,00	0,00	78,50
515	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК6-ж/д пр. Циолков- ского 37А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,11	0,00	0,00	0,00	0,00	166,11
516	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК3-ТК6/№ ул. Гайдара	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,91	0,00	0,00	0,00	0,00	51,91
517	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а	ТК1-ж/д ул. Терешко- вой26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,63	0,00	0,00	0,00	0,00	19,63
518	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а	транзит-транзит ул. Те- решковой26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	188,90	0,00	0,00	0,00	0,00	188,90
519	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а	ж/д ул. Терешковой,26- ж/д ул. Терешковой24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,80	0,00	0,00	0,00	0,00	36,80
520	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а	врезка в ЦТП№37-ж/д ул. Гайдара74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93,43	0,00	0,00	0,00	0,00	93,43
521	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ЦТП№4-ТК16- 1-й ввод ул. Гайдара	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,76	0,00	0,00	0,00	0,00	25,76
522	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК1-ж/д ул. Гайдара69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,14	0,00	0,00	0,00	0,00	31,14
523	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК6/№-ж/д ул. Гайдара67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,44	0,00	0,00	0,00	0,00	66,44
524	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК2-ж/д ул. Гайдара69Б	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106,47	0,00	0,00	0,00	0,00	106,47
525	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ж/д ул. Гайдара,69Б-ТК4 ул. Гайдара	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	302,24	0,00	0,00	0,00	0,00	302,24
526	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК4-ТК5 ул. Гайдара	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,55	0,00	0,00	0,00	0,00	154,55

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
527	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК3-ТК9 ул. Гайдара	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,51	0,00	0,00	0,00	0,00	107,51
528	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК9-ж/д пр. Циолковского 33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,33	0,00	0,00	0,00	0,00	61,33
529	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	транзит-транзит пр. Циолковского 33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93,22	0,00	0,00	0,00	0,00	93,22
530	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ж/д пр. Циолковского,33-ж/д пр. Циолковского 31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,93	0,00	0,00	0,00	0,00	42,93
531	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК7-ТК8 пр. Циолковского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,07	0,00	0,00	0,00	0,00	206,07
532	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ж/д пр. Циолковского,37Б-ж/д ул. Терешковой 34А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	151,57	0,00	0,00	0,00	0,00	151,57
533	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК10-ТК10А ул. Гайдара	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	178,59	0,00	0,00	0,00	0,00	178,59
534	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК10А-ТК10Б ул. Гайдара	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,52	0,00	0,00	0,00	0,00	51,52
535	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК10Б-ТК10В ул. Гайдара	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72,12	0,00	0,00	0,00	0,00	72,12
536	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК10В-ТК11а ул. Гайдара	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	116,77	0,00	0,00	0,00	0,00	116,77
537	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК11А-ж/д ул. Терешковой 28А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72,90	0,00	0,00	0,00	0,00	72,90
538	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	транзит-транзит ул. Терешковой 28А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,65	0,00	0,00	0,00	0,00	81,65
539	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК11-ж/д ул. Терешковой 28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,35	0,00	0,00	0,00	0,00	34,35
540	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК12-ж/д ул. Терешковой 30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,35	0,00	0,00	0,00	0,00	34,35
541	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	ТК2-ТК3 пр. Циолковского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106,47	0,00	0,00	0,00	0,00	106,47
542	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	транзит-транзит ул. Петрищева13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,97	0,00	0,00	0,00	0,00	107,97
543	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	ж/д ул. Петрищева,13-ж/д ул. Петрищева11	0,00	0,00	2223,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2223,64
544	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	транзит-транзит ул. Петрищева21А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,97	0,00	0,00	0,00	0,00	107,97
545	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	ж/д ул. Петрищева, 21А-ж/д ул. Петрищева21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,91	0,00	0,00	0,00	0,00	51,91
546	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	ж/д ул. Петрищева,21-ж/д ул. Петрищева19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,96	0,00	0,00	0,00	0,00	67,96
547	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	место врезки в ж/д пр. Циолковского,44-транзит пр. Циолковского44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,08	0,00	0,00	0,00	0,00	22,08
548	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	ж/д пр. Циолковского,44-ж/д пр. Циолковского42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,44	0,00	0,00	0,00	0,00	29,44
549	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а	ТК2-ж/д б-р Мира31А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,36	0,00	0,00	0,00	0,00	7,36
550	Реконструкция тепловой сети	ж-д б-р Мира,31А-ж/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,61	0,00	0,00	0,00	0,00	46,61

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	отопление ТК-59а	б-р Мира29											
551	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а	ТК1-ж/д пр. Циолков- ского20А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,72	0,00	0,00	0,00	0,00	14,72
552	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а	ж/д пр. Циолков- ского,20А-ж/д б-р Мира31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,61	0,00	0,00	0,00	0,00	46,61
553	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а	глухая врезка-ТК6 пр. Циолковского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,41	0,00	0,00	0,00	0,00	83,41
554	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а	ТК6-ТК7 пр. Циолков- ского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,97	0,00	0,00	0,00	0,00	53,97
555	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132Г (ЦТП № 15)	ж/д ул. Буденного,21- МОУ СОШ №23 ул. Бу- денного	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,94	0,00	0,00	0,00	0,00	107,94
556	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132Г (ЦТП № 15)	ТК1А-ж/д - 1 ввод ул. Бу- денного23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,69	0,00	0,00	0,00	0,00	68,69
557	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132Г (ЦТП № 15)	ТК2-ж/д ул. Буден- ного23а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96,17	0,00	0,00	0,00	0,00	96,17
558	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132Г (ЦТП № 15)	транзит-транзит ул. Бу- денного23а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,80	0,00	0,00	0,00	0,00	49,80
559	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132Г (ЦТП № 15)	ж/д ул. Буденного,23а- ТК3 ул. Буденного	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,82	0,00	0,00	0,00	0,00	61,82
560	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132Г (ЦТП № 15)	ТК3-ТК4 ул. Буденного	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,07	0,00	0,00	0,00	0,00	206,07
561	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132Г (ЦТП № 15)	ж/д ул. Петрищева,14- Д/сад №145 ул. Петри- щева14а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180,64	0,00	0,00	0,00	0,00	180,64
562	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132Г (ЦТП № 15)	ТК4-Д/сад №3 ул. Петри- щева16а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131,85	0,00	0,00	0,00	0,00	131,85
563	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	ЦТП№26-ТК3 пр. Циол- ковского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,12	0,00	0,00	0,00	0,00	38,12
564	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК6а-ТК6 пр. Циолков- ского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	233,29	0,00	0,00	0,00	0,00	233,29
565	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	ЦТП№36-ТК10 пр. Циол- ковского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,31	0,00	0,00	0,00	0,00	34,31
566	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК10-ТК13 пр. Циолков- ского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	242,03	0,00	0,00	0,00	0,00	242,03
567	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК13-ж/д пр. Циолков- ского102а	0,00	0,00	0,00	0,00	37,60	0,00	0,00	1158,86	0,00	0,00	1196,46
568	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК11-ж/д б-р Космонав- тов26а	0,00	0,00	0,00	0,00	32,90	0,00	0,00	1059,31	0,00	0,00	1092,20
569	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	ж-д б-р Космонав- тов,26а-ТК15 б-р Космо- навов	0,00	0,00	0,00	0,00	39,48	0,00	0,00	1271,17	0,00	0,00	1310,64
570	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК15-ТК12 б-р Космо- навов	0,00	0,00	0,00	0,00	135,63	0,00	0,00	4126,18	0,00	0,00	4261,80
571	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК14-ж/д б-р Космонав- тов17а	0,00	0,00	0,00	0,00	44,65	0,00	0,00	1376,15	0,00	0,00	1420,80

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
572	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК14-ж/д б-р Космонавтов176	0,00	0,00	0,00	0,00	39,95	0,00	0,00	1231,29	0,00	0,00	1271,24
573	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	ж-д б-р Космонавтов,176-ж/д б-р Космонавтов17	0,00	0,00	0,00	0,00	103,42	0,00	0,00	2946,71	0,00	0,00	3050,13
574	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а	ТК5-1-ТК5-2 ул. Буденного	0,00	0,00	0,00	0,00	238,66	0,00	0,00	7741,05	0,00	0,00	7979,71
575	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а	Угол поворота 7-ТК5-5 ул. Ситнова	0,00	0,00	0,00	0,00	238,66	0,00	0,00	7741,05	0,00	0,00	7979,71
576	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК18-ТК19 ул. Строителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	380,55	0,00	0,00	11744,48	12125,03
577	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	ж/д ул. Буденного,4-ж/д ул. Буденного4а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,86	0,00	0,00	1420,57	1470,43
578	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	ТК2А-ж/д ул. Буденного1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,27	0,00	0,00	1441,72	1490,99
579	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б	ж/д пр. Циолковского,57а-ТК3 пр. Циолковского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	172,11	0,00	0,00	5541,96	5714,07
580	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б	ТК3-ТК4 пр. Циолковского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,08	0,00	0,00	4156,47	4285,55
581	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б	ТК4-ТК5 пр. Циолковского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	225,28	0,00	0,00	6952,73	7178,02
582	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б	ТК5-ж/д ул. Терешковой62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,06	0,00	0,00	3947,14	4075,20
583	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б	ТК4-ТК6 ул. Терешковой	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,71	0,00	0,00	1503,29	1552,00
584	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б	ТК6-ж/д пр. Циолковского55а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,59	0,00	0,00	2052,51	2119,11
585	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б	ж/д пр. Циолковского,55а-ж/д ул. Терешковой64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	102,49	0,00	0,00	2998,77	3101,26
586	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б	ТК6-ж/д ул. Терешковой64а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	250,31	0,00	0,00	7323,93	7574,24
587	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	ТК2-ТК2Б ул. Буденного	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	115,25	0,00	0,00	3552,43	3667,68
588	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	ТК2Б-ТК2В ул. Петрищева	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	145,99	0,00	0,00	4499,74	4645,73
589	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	ТК2-ж/д ул. Буденного1а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,22	0,00	0,00	1578,86	1630,08
590	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	ж/д ул. Буденного,1А-ТК1а ул. Буденного	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,35	0,00	0,00	1736,74	1793,09
591	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 юг	ТК6-ТК6а пр. Циолковского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,84	0,00	0,00	0,00	57,84
592	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК18-ТК19 ул. Строителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	380,55	0,00	0,00	11744,48	12125,03
593	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 18)	ТК3А-ж/д пр. Ленина10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,42	0,00	0,00	0,00	0,00	56,42



№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
594	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 18)	ТК1-ж/д ул. Пожар- ского26В	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,32	0,00	0,00	0,00	0,00	28,32
595	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 18)	ТК4-ТК5-4 ул. Ситнова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,99	0,00	0,00	0,00	0,00	69,99
596	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 18)	ТК5-4-ж/д ул. Ситнова8Б	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,31	0,00	0,00	0,00	0,00	128,31
597	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 18)	ж/д ул. Ситнова,8Б-ж/д ул. Ситнова10Б	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,57	0,00	0,00	0,00	0,00	127,57
598	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 19)	ТК19-9-ж/д ул. Самохва- лова4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	277,94	0,00	0,00	0,00	0,00	277,94
599	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 19)	ТК3-ж/д ул. Самохва- лова4а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	122,48	0,00	0,00	0,00	0,00	122,48
600	Перекладка трубопровода отоп- ление ТК-132а (ЦТП № 20)	ТК1-ТК2 пр. Ленина	0,00	0,00	2414,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2414,18
601	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 20)	ТК2-ж/д пр. Ленина1В	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,33	0,00	0,00	0,00	0,00	61,33
602	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 20)	ТК2-ТК3 пр. Ленина	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	387,84	0,00	0,00	0,00	0,00	387,84
603	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 20)	ТК3-ж/д пр. Ленина1Б	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,71	0,00	0,00	0,00	0,00	41,71
604	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 20)	ТК3-ТК4 пр. Ленина	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146,84	0,00	0,00	0,00	0,00	146,84
605	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	ТК1-ТК3 ул. Петрищева	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	204,13	0,00	0,00	0,00	0,00	204,13
606	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	ТК3-ТК4 ул. Петрищева	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	102,06	0,00	0,00	0,00	0,00	102,06
607	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	ТК4-ТК5 ул. Петрищева	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	163,30	0,00	0,00	0,00	0,00	163,30
608	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	ТК5-ТК6 ул. Самохва- лова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	198,29	0,00	0,00	0,00	0,00	198,29
609	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	ТК6-ТК7 ул. Самохва- лова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	122,48	0,00	0,00	0,00	0,00	122,48
610	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	ТК7-ТК8 ул. Самохва- лова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	104,88	0,00	0,00	0,00	0,00	104,88
611	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	ТК9-ж/д ул. Буденного11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,96	0,00	0,00	0,00	0,00	80,96
612	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	ТК7-ж/д ул. Буден- ного11а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,84	0,00	0,00	0,00	0,00	22,84
613	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	ТК4-ж/д ул. Петри- щева12б	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,08	0,00	0,00	0,00	0,00	22,08

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
614	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	ТК5-ж/д ул. Буден- ного13а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,96	0,00	0,00	0,00	0,00	80,96
615	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	транзит-транзит ул. Бу- денного13а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,35	0,00	0,00	0,00	0,00	34,35
616	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	ж/д ул. Буденного,13а- ТК10 ул. Буденного	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	98,13	0,00	0,00	0,00	0,00	98,13
617	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	ТК10-ж/д ул. Буден- ного15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,51	0,00	0,00	0,00	0,00	95,51
618	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	ТК10-ж/д ул. Буден- ного13	0	0	0	0	0	56	0	0	0	0	56,06
619	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	место врезки в ж/д ул. Буденного,15а-Д/сад №142 ул. Буденного	0	0	0	0	0	151	0	0	0	0	150,53
620	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	ж/д ул. Буденного,15а- МОУ СОШ №11 ул. Бу- денного	0	0	0	0	0	189	0	0	0	0	188,90
621	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	ЦТП№22-ТК1 пр. Циол- ковского	0	0	0	0	0	110	0	0	0	0	109,90
622	Перекладка трубопровода отоп- ление ТК-135 (ЦТП № 22)	ТК1-ТК1а пр. Циолков- ского	0	0	1169	0	0	0	0	0	0	0	1168,68
623	Перекладка трубопровода отоп- ление ТК-135 (ЦТП № 22)	ТК1а-ТК4 пр. Циолков- ского	0	0	2020	0	0	0	0	0	0	0	2020,43
624	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	ТК4-ТК4а пр. Циолков- ского	0	0	0	0	0	86	0	0	0	0	85,86
625	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	ТК4а-ж/д пр. Циолков- ского68	0	0	0	0	0	118	0	0	0	0	118,35
626	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	ж/д ул. Галкина,7а-ЦБ УДДУ ул. Галкина	0	0	0	0	0	138	0	0	0	0	137,81
627	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	ТК5-ж/д ул. Галкина3	0	0	0	0	0	21	0	0	0	0	20,98
628	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	ТК1-ТК16 пр. Циолков- ского	0	0	0	0	0	167	0	0	0	0	166,82
629	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	ТК16-ж/д - 2 ввод пр. Циолковского66	0	0	0	0	0	52	0	0	0	0	51,52
630	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	ТК2-ж/д пр. Циолков- ского62	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	36,80
631	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	ТК3-ж/д пр. Лен. комсо- мола42	0	0	0	0	0	115	0	0	0	0	115,30
632	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	ЦТП№23-ТК1 ул. Гал- кина	0	0	0	0	0	65	0	0	0	0	64,81
633	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	ТК1-ТК2 ул. Галкина	0	0	0	0	0	172	0	0	0	0	171,72
634	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	транзит-транзит пр. Циолковского74	0	0	0	0	0	321	0	0	0	0	320,77

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
635	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	ж/д пр. Циолковского, 74-ТК3 пр. Циолковского	0	0	0	0	0	34	0	0	0	0	34,09
636	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	ТК3-ТК4 пр. Циолковского	0	0	0	0	0	228	0	0	0	0	228,12
637	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	ТК4-ж/д ул. Галкина 11а	0	0	0	0	0	25	0	0	0	0	24,53
638	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	ТК4-МОУ СОШ №17 ул. Галкина	0	0	0	0	0	297	0	0	0	0	296,92
639	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	ТК3-ж/д пр. Циолковского 72	0	0	0	0	0	29	0	0	0	0	28,84
640	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	ТК1-ТК6 ул. Галкина	0	0	0	0	0	172	0	0	0	0	172,05
641	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	ТК6-ТК7 ул. Галкина	0	0	0	0	0	249	0	0	0	0	249,10
642	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	ТК6-ж/д - 2 ввод ул. Галкина 13	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	36,80
643	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	ТК6-Д/сад №137 ул. Галкина	0	0	0	0	0	91	0	0	0	0	91,36
644	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	ТК7-ж/д - 3 ввод ул. Галкина 13	0	0	0	0	0	45	0	0	0	0	44,58
645	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	место врезки в ж/д ул. Галкина, 13-Д/сад №141 ул. Галкина	0	0	0	0	0	172	0	0	0	0	172,34
646	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5)	транзит-транзит пр. Циолковского 36а	0	0	0	0	0	156	0	0	0	0	155,72
647	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 28)	ТК3-ж/д пр. Лен. комсомола 52	0	0	0	0	0	52	0	0	0	0	51,91
648	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29)	ТК9-ж/д ул. Удриса 11В	0	0	0	0	0	54	0	0	0	0	53,97
649	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5)	ж/д ул. Гайдара, 53А-ТК7А ул. Гайдара	0	0	0	0	0	28	0	0	0	0	28,32
650	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29)	ТК7-ж/д ул. Удриса 11	0	0	0	0	0	91	0	0	0	0	90,62
651	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК13-ж/д ул. Терешковой 32	0	0	0	0	0	23	0	0	0	0	22,66
652	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ж/д ул. Гайдара, 69Б-ТК4 ул. Гайдара	0	0	0	0	0	216	0	0	0	0	215,89
653	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29)	ТК7-ж/д ул. Удриса 9	0	0	0	0	0	81	0	0	0	0	81,18
654	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК6/№-ж/д ул. Гайдара 67	0	0	0	0	0	48	0	0	0	0	48,35
655	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-76	ТК4-ТК5 ул. Студенческая	0	0	0	0	0	236	0	0	0	0	236,20
656	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	ТК4-ж/д пр. Циолковского 52А	0	0	0	0	0	127	0	0	0	0	126,66
657	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-75	ТК2-ЦТП №6 ул. Студенческая	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	58,32
658	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-104 (ЦТП № 8)	ЦТП №8-ТК1 ул. Попова	0	0	0	0	0	46	0	0	0	0	45,75

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
659	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-75 (ЦТП № 6)	ТК5-ТК6 ул. Черняховского	0	0	0	0	0	103	0	0	0	0	103,04
660	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-75 (ЦТП № 6)	ТК6-ТК7 ул. Черняховского	0	0	0	0	0	103	0	0	0	0	103,04
661	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5)	транзит-транзит пр. Циолковского 36	0	0	0	0	0	0	0	172	0	4687	4858,80
662	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-53а (ЦТП № 37)	ЦТП№37-ТК3 ул. Гайдара	0	0	0	0	0	0	0	59	0	1603	1662,22
663	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК10-ТК10А ул. Гайдара	0	0	0	0	0	0	0	139	0	4099	4238,21
664	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК1Б-ТК10 ул. Гайдара	0	0	0	0	0	0	0	99	0	2917	3015,65
665	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК4-ТК5 ул. Гайдара	0	0	0	0	0	0	0	120	0	3547	3667,68
666	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК10А-ТК10Б ул. Гайдара	0	0	0	0	0	0	0	40	0	1182	1222,56
667	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-75 (ЦТП № 6)	ЦТП№6-ТК2 ул. Студенческая	0	0	0	0	0	0	0	52	0	1418	1470,43
668	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК7-ТК8 пр. Циолковского	0	0	0	0	0	0	0	225	0	6622	6846,34
669	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-104 (ЦТП № 8)	ТК1-ж/д ул. Попова36	0	0	0	0	0	0	0	67	0	1970	2037,01
670	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5)	ТК2-ТК3 пр. Лен. Комсомола	0	0	0	0	0	0	0	260	0	7092	7352,14
671	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5)	ТК3-ж/д пр. Циолковского 36а	0	0	0	0	0	0	0	23	0	617	639,32
672	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК11-ТК12 ул. Терешковой	0	0	0	0	0	0	0	217	0	5920	6137,44
673	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5)	ж/д пр. Циолковского,36а-ж/д пр. Циолковского 36	0	0	0	0	0	0	0	54	0	1480	1534,36
674	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 28)	ТК2-ж/д пр. Лен. комсомола50	0	0	0	0	0	0	0	75	0	2035	2109,74
675	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	ж/д ул. Петрищева,27Б-ж/д пр. Циолковского52	0	0	0	0	0	0	0	25	0	741	765,84
676	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК4-ж/д пр. Циолковского 33а	0	0	0	0	0	0	0	48	0	1433	1480,62
677	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	ж/д ул. Петрищева,25-ж/д ул. Петрищева27	0	0	0	0	0	0	0	20	0	593	612,67
678	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ж/д пр. Циолковского,37Б-ж/д ул. Терешковой 34А	0	0	0	0	0	0	0	120	0	3607	3727,07
679	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК8-ж/д ул. Терешковой 38	0	0	0	0	0	0	0	214	0	6423	6637,24
680	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК14-ж/д ул. Терешковой 30а	0	0	0	0	0	0	0	21	0	642	663,72
681	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК12-ж/д ул. Терешковой 30	0	0	0	0	0	0	0	23	0	692	714,78

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
682	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	ж/д пр. Циолков- ского, 52А-ж/д ул. Петри- щева 27Б	0	0	0	0	0	0	0	28	0	840	867,95
683	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	транзит-транзит ул. Пет- рищева 25	0	0	0	0	0	0	0	128	0	3854	3982,34
684	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-75 (ЦТП № 6)	ЦТП № 6-ТК3 ул. Студен- ческая	0	0	0	0	0	0	0	11	0	308	319,66
685	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК10Б-1-ж/д ул. Гай- дара 73Б	0	0	0	0	0	0	0	15	0	445	459,50
686	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК10-ж/д ул. Гайдара 73А	0	0	0	0	0	0	0	28	0	840	867,95
687	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-53а (ЦТП № 37)	ТК4А-Д/сад № 89 пр. Циолковского 25а	0	0	0	0	0	0	0	0	505	0	504,82
688	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2)	ТК8-ж/д ул. Октябрь- ская 56А	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	13,17
689	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-36а (ЦТП № 1)	ТК1-ж/д ул. Октябрь- ская 68а	0	0	0	0	0	0	0	56	0	0	56,15
690	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2)	ТК1-ТК2 ул. Автомо- бильная	0	0	0	0	0	0	0	150	0	0	149,74
691	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	т.А-ж/д ул. Октябрь- ская 76	0	0	0	0	0	0	0	322	0	0	321,54
692	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2)	УТ-1-МОУ СОШ № 30 ул. Октябрьская 52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,58	0,00	0,00	13,58
693	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2)	угол поворота-ж/д ул. Октябрьская 50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,58	0,00	0,00	13,58
694	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	транзит-транзит ул. Ок- тябрьская 66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,52	0,00	0,00	67,52
695	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2)	ТК2-ж/д ул. Октябрь- ская 54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37,04	0,00	0,00	37,04
696	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	ж/д ул. Терешковой, 38А- ж/д ул. Терешковой 36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,50	0,00	0,00	53,50
697	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	ж/д ул. Октябрьская, 68- ж/д ул. Октябрьская 66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,12	0,00	0,00	18,12
698	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	ТК8-ж/д - 1 ввод(восточ- ный) ул. Урицкого 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,90	0,00	0,00	67,90
699	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	ТК9-МОУ СОШ № 13 ул. Петрищева 7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,78	0,00	0,00	95,78
700	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	ж/д ул. Петрищева, 13-ж/д ул. Петрищева 11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,56	0,00	0,00	55,56
701	Перекладка трубопровода отоп- ление ТК-39а	ТК2-ТК3 ул. Октябрьская	0,00	10947,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10947,26
702	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39а	ТК1-ТК4 ул. Октябрьская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	401,98	0,00	401,98
703	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39а	ТК1-ТК2 ул. Автомо- бильная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106,96	0,00	0,00	106,96
704	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39а	ТК3-здание с ИТП ул. Октябрьская 34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	197,87	0,00	0,00	197,87
705	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39а	ТК4-Д/сад № 125 ул. Ок- тябрьская 44а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,26	0,00	0,00	45,26

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
706	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39а	ТК4-здание с ИТП ул. Октябрьская44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	142,57	0,00	0,00	142,57
707	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	транзит-транзит пр. Циолковского44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	213,91	0,00	0,00	213,91
708	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	транзит-транзит пр. Циолковского46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	197,87	0,00	0,00	197,87
709	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	транзит-транзит ул. Петрищева13А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,00	0,00	0,00	107,00
710	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	транзит-транзит ул. Петрищева13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,00	0,00	0,00	107,00
711	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	транзит-транзит ул. Терешковой46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,17	0,00	0,00	220,17
712	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	ТК3-ж/д пр. Циолковского46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37,43	0,00	0,00	37,43
713	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	ж/д пр. Циолковского,46-ж/д пр. Циолковского44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74,87	0,00	0,00	74,87
714	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-39б (ЦТП № 3)	ТК5-ТК-5' ул. Парковая аллея	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	181,07	0,00	0,00	181,07
715	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	ж/д пр. Циолковского,45А-ж/д ул. Терешковой46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,69	0,00	0,00	24,69
716	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	ТК6-ж/д ул. Петрищева13А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,46	0,00	0,00	16,46
717	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	ж/д ул. Петрищева,13А-ж/д ул. Петрищева13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,27	0,00	0,00	45,27
718	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-39б (ЦТП № 3)	ТК7'-ТК9' ул. Парковая аллея	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,58	0,00	0,00	20,58
719	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	транзит-транзит ул. Терешковой38А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	115,23	0,00	0,00	115,23
720	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	транзит-транзит ул. Петрищева11А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	111,11	0,00	0,00	111,11
721	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-39б (ЦТП № 3)	транзит-транзит ул. Урицкого5а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,17	0,00	0,00	113,17
722	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	транзит-транзит пр. Циолковского39Б	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,17	0,00	0,00	113,17
723	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	ТК9-ЖСК №27 ул. Терешковой38А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,10	0,00	0,00	39,10
724	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	ж/д пр. Циолковского,44-ж/д пр. Циолковского40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	168,73	0,00	0,00	168,73
725	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	ТК7-ТК8 пр. Циолковского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	189,30	0,00	0,00	189,30
726	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	ТК8-ж/д пр. Циолковского39Б	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137,86	0,00	0,00	137,86
727	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	ж/д пр. Циолковского,39Б-ТК9 пр. Циолковского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72,02	0,00	0,00	72,02
728	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	ж/д пр. Циолковского,41А-ж/д пр. Циолковского39	0	0	0	0	0	0	0	51	0	0	51,44

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
729	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	ТК7-ж/д ул. Петрищева1А	0	0	0	0	0	0	0	51	0	0	51,44
730	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	ж/д ул. Октябрьская, 76-ж/д ул. Октябрьская78	0	0	0	0	0	0	0	115	0	0	114,98
731	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	ТК5-глухая врезка ул. Октябрьская	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	10,29
732	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-39б (ЦТП № 3)	ТК5'-ж/д ул. Октябрьская6	0	0	0	0	0	0	0	174	0	0	174,26
733	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	транзит-транзит ул. Терешковой44	0	0	0	0	0	0	0	163	0	0	162,94
734	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	глухая врезка-ТК7 ул. Октябрьская	0	0	0	0	0	0	0	111	0	0	111,11
735	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	ж/д ул. Октябрьская, 78-ж/д ул. Октябрьская80	0	0	0	0	0	0	0	115	0	0	114,98
736	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	ТК7-ж/д ул. Октябрьская48	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	24,69
737	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	ТК5-ж/д ул. Терешковой44	0	0	0	0	0	0	0	41	0	0	40,74
738	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	ТК2-ж/д ул. Октябрьская54	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	29,64
739	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	ж/д ул. Октябрьская, 58-ж/д ул. Октябрьская60	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	57,64
740	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	ж/д ул. Терешковой, 46-ТК5 ул. Терешковой	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	24,69
741	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	место врезки в ж/д Циолковского, 45А-ж/д пр. Циолковского47А	0	0	0	0	0	0	0	86	0	0	85,64
742	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	транзит-транзит пр. Циолковского47А	0	0	0	0	0	0	0	99	0	0	98,81
743	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	ТК1-ж/д ул. Октябрьская68а	0	0	0	0	0	0	0	48	0	0	47,52
744	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	ТК1-ТК2 ул. Октябрьская	0	0	0	0	0	0	0	129	0	0	128,99
745	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	глухая врезка-ж/д ул. Октябрьская50	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	12,35
746	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	ЦТП№2-ТК1 ул. Автомобильная	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	39,73
747	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	ТК5-МОУ СОШ №30 ул. Октябрьская52	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	9,88
748	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	ТК8-ж/д пр. Циолковского41Б	0	0	0	0	0	0	0	43	0	0	42,82
749	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-39б (ЦТП № 3)	ТК8-ж/д - 2 ввод (южный) ул. Урицкого5	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	34,98
750	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	ЦТП№1 -ж/д ул. Октябрьская72а	0	0	0	0	0	0	0	72	0	0	71,64
751	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	ТК3-ж/д ул. Октябрьская72	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	13,17
752	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	ТК8-ж/д ул. Октябрьская58а	0	0	0	0	0	0	0	61	0	0	60,93

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
753	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	транзит-транзит ул. Октябрьская48	0	0	0	0	0	0	0	82	0	0	82,34
754	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	ЦТП№1 -ТК3 ул. Октябрьская	0	0	0	0	0	0	0	72	0	0	72,20
755	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	ТК3-ТК4 ул. Октябрьская	0	0	0	0	0	0	0	45	0	0	45,46
756	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	транзит-транзит ул. Петрищева11	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	57,64
757	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	ТК11-Д/сад №124 ул. Терешковой42	0	0	0	0	0	0	0	61	0	0	60,54
758	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	ТК4-ж/д ул. Октябрьская70	0	0	0	0	0	0	0	46	0	0	46,13
759	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	ж/д ул. Петрищева,11-ТК 9 ул. Петрищева	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	34,58
760	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	ТК1-ТК2 ул. Автомобильная	0	0	0	0	0	0	0	92	0	0	92,22
761	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	ж/д ул. Петрищева,19-ТК8 ул. Петрищева	0	0	0	0	0	0	0	49	0	0	49,40
762	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	ТК6-ж/д пр. Циолковского43	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	100,46
763	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	ж/д ул. Октябрьская,48-ж/д ул. Октябрьская46	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	57,64
764	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	ТК8-ж/д ул. Октябрьская56А	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	13,17
765	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	ТК9-ЖСК №22 ул. Терешковой40	0	0	0	0	0	0	0	49	0	0	49,01
766	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	ТК11-ЖСК №21 ул. Терешковой44А	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	7,21
767	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-39б (ЦТП № 3)	ТК3-ТК10 ул. Октябрьская	0	0	0	0	0	0	0	73	0	0	72,79
768	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-39б (ЦТП № 3)	ТК10-ж/д ул. Октябрьская23А	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	7,66
769	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-36а (ЦТП № 1)	ЦТП№1 -ж/д ул. Октябрьская72а	0	0	0	0	0	0	0	98	0	0	98,44
770	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-36а (ЦТП № 1)	ТК3-ж/д ул. Октябрьская72	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	21,39
771	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-36а (ЦТП № 1)	транзит-транзит ул. Октябрьская68	0	0	0	0	0	0	0	41	0	0	40,74
772	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-36а (ЦТП № 1)	ж/д ул. Октябрьская,68-ж/д ул. Октябрьская66	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	24,89
773	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2)	ТК2-ж/д ул. Октябрьская56	0	0	0	0	0	0	0	51	0	0	51,44
774	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2)	ТК8-ж/д ул. Октябрьская58а	0	0	0	0	0	0	0	61	0	0	60,93
775	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2)	транзит-транзит ул. Октябрьская58	0	0	0	0	0	0	0	27	0	0	27,16
776	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2)	ж/д ул. Октябрьская,58-ж/д ул. Октябрьская60	0	0	0	0	0	0	0	79	0	0	79,21
777	Реконструкция тепловой сети	ТК23-ТК23а ул. Чапаева	0	0	0	0	0	0	0	70	0	0	69,52



№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	отопление HO № 209												
778	Реконструкция тепловой сети отопление HO № 209	TK4-ЦТП№7 ул. Чапаева	0	0	0	0	0	0	0	123	0	0	123,05
779	Реконструкция тепловой сети ГВС HO № 209 (ЦТП № 7)	TK2-TK6 ул. Чапаева	0	0	0	0	0	0	0	562	0	0	561,51
780	Реконструкция тепловой сети ГВС HO № 209 (ЦТП № 7)	ЦТП№7-TK2 ул. Чапаева	0	0	0	0	0	0	0	34	0	0	33,69
781	Реконструкция тепловой сети ГВС TK-132a (ЦТП № 18)	TK3-ж/д пр. Ленина10a	0	0	0	0	0	0	0	20	0	0	20,37
782	Реконструкция тепловой сети ГВС HO № 209 (ЦТП № 7)	TK6-TK7 пр. Чкалова	2666	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2666,20
783	Реконструкция тепловой сети ГВС HO № 209 (ЦТП № 7)	TK7-ж/д пр. Чкалова28	0	0	0	0	0	0	0	86	0	0	86,10
784	Реконструкция тепловой сети ГВС HO № 209 (ЦТП № 7)	TK8-TK9 пр. Чкалова	0	0	0	0	0	0	0	225	0	0	224,60
785	Реконструкция тепловой сети ГВС TK-132a (ЦТП № 20)	TK3-TK4 пр. Ленина	0	0	0	0	0	0	0	115	0	0	115,23
786	Реконструкция тепловой сети ГВС TK-132a (ЦТП № 20)	TK3-ж/д пр. Ленина1Б	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	34,98
787	Реконструкция тепловой сети ГВС TK-132a (ЦТП № 20)	TK2-TK3 пр. Ленина	0	0	0	0	0	0	0	274	0	0	273,67
788	Реконструкция тепловой сети ГВС HO № 209 (ЦТП № 7)	TK9-МОУ СОШ №7 ул. Матросова	0	0	0	0	0	0	0	211	0	6324	6535,13
789	Перекладка трубопровода ГВС HO № 209 (ЦТП № 7)	TK12-TK15 ул. Гастелло	0	0	0	0	0	8692	0	0	0	0	8691,91
790	Перекладка трубопровода отопи- ление HO № 209	TK5-ж/д ул. Матросова25	0	0	1064	0	0	0	0	0	0	0	1064,19
791	Реконструкция тепловой сети ГВС TK-132a (ЦТП № 17)	TK2Б-TK2В ул. Петри- шева	0	0	0	0	0	0	0	0	135	0	134,67
792	Реконструкция тепловой сети ГВС TK-132a (ЦТП № 19)	TK3-ж/д ул. Самохва- лова4а	0	0	0	0	0	0	0	0	99	0	99,23
793	Реконструкция тепловой сети ГВС TK-133a (ЦТП № 21)	ж/д ул. Строителей,3-ж/д ул. Галкина2/38	0	0	0	0	0	0	0	0	113	0	113,41
794	Реконструкция тепловой сети ГВС TK-98 (ЦТП № 12)	ЦТП№12-TK1 ул. Попова	0	0	0	0	0	0	0	0	21	0	21,26
795	Реконструкция тепловой сети ГВС TK-98 (ЦТП № 12)	TK1-ж/д ул. Поповаб	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	35,44
796	Реконструкция тепловой сети ГВС TK-132a (ЦТП № 17)	TK2-TK2Б ул. Буденного	0	0	0	0	0	0	0	0	106	0	106,32
797	Реконструкция тепловой сети ГВС TK-132a (ЦТП № 17)	транзит-транзит ул. Бу- денного2	0	0	0	0	0	0	0	0	90	0	90,22
798	Реконструкция тепловой сети ГВС TK-131a (ЦТП № 39)	транзит-транзит пр. Циолковского57А	0	0	0	0	0	0	0	0	301	0	300,75
799	Реконструкция тепловой сети ГВС TK-131a (ЦТП № 39)	ж/д пр. Циолков- ского,57А-TK11 пр. Циолковского	0	0	0	0	0	0	0	0	95	0	94,52
800	Реконструкция тепловой сети ГВС TK-132a (ЦТП № 17)	ж/д ул. Буденного,2-Пи- щевый блок больницы №2 ул. Буденного	0	0	0	0	0	0	0	0	161	0	161,11

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
801	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	ТК11-ж/д пр. Циолков- ского57	0	0	0	0	0	0	0	0	86	0	85,93
802	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15)	ТК1А-ж/д - 1 ввод ул. Бу- денного23	0	0	0	0	0	0	0	0	60	0	60,15
803	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	транзит-транзит пр. Циолковского49а	0	0	0	0	0	0	0	0	193	0	193,34
804	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	ж/д ул. Терешковой,56А- ТК8 ул. Терешковой	0	0	0	0	0	0	0	0	175	0	174,84
805	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	ТК8-ж/д ул. Терешко- вой54	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	35,44
806	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	ТК1-ТК3 ул. Буденного	0	0	0	0	0	0	0	0	207	0	206,57
807	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	ТК3-ТК4 ул. Буденного	0	0	0	0	0	0	0	0	346	0	346,15
808	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	ТК4-ж/д ул. Буденного9	0	0	0	0	0	0	0	0	112	0	111,66
809	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	ТК2-ТК3 ул. Галкина	0	0	0	0	0	0	0	0	343	0	342,58
810	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	ТК2-ТК4 ул. Строителей	0	0	0	0	0	0	0	0	54	0	54,34
811	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15)	ж/д ул. Петрищева,14- Д/сад №145 ул. Петри- щева14а	0	0	0	0	0	0	0	0	150	0	149,58
812	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	ж/д пр. Циолков- ского,53а-ж/д ул. Тереш- ковой58	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	39,54
813	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15)	ТК4-Д/сад №3 ул. Петри- щева16а	0	0	0	0	0	0	0	0	109	0	109,17
814	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	ТК6-Д/сад №130 пр. Циолковского	0	0	0	0	0	0	0	0	67	0	67,05
815	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	от места врезки на ж/д пр. Циолковского,53а- транзит пр. Циолков- ского53а	0	0	0	0	0	0	0	0	95	0	94,56
816	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	транзит-транзит ул. Гал- кина2/38	0	0	0	0	0	0	0	0	131	0	130,67
817	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	ж/д ул. Галкина,2/38-ж/д ул. Галкина4	0	0	0	0	0	0	0	0	52	0	51,58
818	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	ТК3-ж/д ул. Галкина8	0	0	0	0	0	0	0	0	48	0	48,14
819	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	ж/д ул. Буденного,4А-ж/д ул. Буденного4Б	0	0	0	0	0	0	0	0	74	0	73,93
820	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 19)	ж/д пр. Лен. комсомола 12-ТК9 пр. Лен. комсо- мола	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	10,32
821	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	место врезки в ж/д пр. Циолковского,53а-тран- зит до врезки на ж/д пр. Циолковского,53А пр.	0	0	0	0	0	0	0	0	112	0	111,75

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
		Циолковского53а											
822	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	транзит-транзит ул. Терешковой50а	0	0	0	0	0	0	0	0	103	0	103,16
823	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-98 (ЦТП № 12)	ж/д ул. Попова,6-ж/д ул. Попова8а	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	49,86
824	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	ж/д пр. Циолковского,49в-ж/д ул. Терешковой50а	0	0	0	0	0	0	0	0	34	0	34,39
825	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	ТК7-ж/д ул. Терешковой50	0	0	0	0	0	0	0	0	17	0	17,19
826	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	ТК2Г-ж/д ул. Петрищева6	0	0	0	0	0	0	0	0	143	0	142,70
827	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	ж/д ул. Терешковой,50а-ТК7 ул. Терешковой	0	0	0	0	0	0	0	0	58	0	58,46
828	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	ТК3-ж/д ул. Галкина6	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	25,79
829	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 19)	ТК9-МОУ СОШ №18 пр. Лен. комсомола	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	56,00
830	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15)	ж/д ул. Буденного,21-МОУ СОШ №23 ул. Буденного	0	0	0	0	0	0	0	0	78	0	78,25
831	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-2	ТК2-ТК1 ул. Петрищева	0	0	0	0	0	0	0	0	108	0	108,45
832	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-2	ТК1-ТК3 ул. Петрищева	0	0	0	0	0	0	0	0	183	0	182,50
833	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-2	ТК3-ТК4 ул. Петрищева	0	0	0	0	0	0	0	0	199	0	199,09
834	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16)	транзит-транзит ул. Петрищева29	0	0	0	0	0	0	0	0	284	0	283,52
835	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16)	ТК3'-ТК2' пр. Циолковского	0	0	0	0	0	0	0	0	307	0	307,07
836	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-135 (ЦТП № 23)	ТК1-ТК6 ул. Галкина	0	0	0	0	0	0	0	0	165	0	164,70
837	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК22-ТК23 ул. Строителей	0	0	0	0	0	0	0	0	276	0	276,36
838	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16)	ТК2'-ж/д пр. Циолковского54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64	64,12
839	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24)	ТК6-ТК7 пр. Циолковского	0	0	0	0	0	0	0	0	114	0	114,45
840	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24)	ТК5-ТК6а б-р Химиков	0	0	0	0	0	0	0	0	124	0	124,43
841	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24)	ТК5-ТК6а б-р Химиков	0	0	0	0	0	0	0	0	86	0	86,27
842	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16)	транзит-транзит ул. Буденного15а	0	0	0	0	0	0	0	0	697	0	696,81
843	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-135 (ЦТП № 22)	место врезки на ж/д - транзит ул. Галкина7а	0	0	0	0	0	0	0	0	150	0	150,37
844	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК21-ТК27 пр. Циолковского	0	0	0	0	0	0	0	0	224	0	223,77

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
845	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК28-ТК29 пр. Циолков- ского	0	0	0	0	0	0	0	0	229	0	228,95
846	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	угол поворота -ж/д ул. Строителей2/34	0	0	0	0	0	0	0	0	103	0	102,86
847	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16)	ж/д ул. Петрищева,29- ТК3' ул. Петрищева	0	0	0	0	0	0	0	0	348	0	348,41
848	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК32-ж/д пр. Циолков- ского77/2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	14,36
849	Перекладка трубопровода ГВС ТК-94 (ЦТП № 9)	ТК6-ж/д ул. Попова22	0	0	0	0	0	15150	0	0	0	0	15150,43
850	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-75 (ЦТП № 6)	ТК2-ТК1 ул. Студенче- ская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	109,97
851	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-75 (ЦТП № 6)	ТК10-ж/д ул. Черняхов- ского14/61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	100,92
852	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-75 (ЦТП № 6)	ТК1-ж/д ул. Студенче- ская19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	7,86
853	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96 (ЦТП № 11)	ТК10-ТК11 ул. Попова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	122	122,40
854	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96 (ЦТП № 11)	ЦТП№11-ТК10 ул. По- пова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	82	81,60
855	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-94 (ЦТП № 9)	ТК5-ж/д ул. Попова28Б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118	118,37
856	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96 (ЦТП № 11)	ТК11-ТК12 ул. Попова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155	155,04
857	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96 (ЦТП № 11)	ТК10-1ввод ул. По- пова18а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	82	81,60
858	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31)	ТК11-МУДО ДЮКПФ "Салют" ул. Патоли- чева31Б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	13,92
859	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	ТК2-ТК3 б-р Космонав- тов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	326	326,08
860	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31)	ЦТП№31-ТК1-1 б-р Кос- монавтов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	113	113,22
861	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31)	ТК1-1-ТК5 б-р Космо- навтов	0	0	0	0	168	0	0	0	0	5977	6145,11
862	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	транзит-транзит б-р Кос- монавтов16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	286	285,60
863	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	транзит-транзит б-р Кос- монавтов7а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	414	414,29
864	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31)	транзит-транзит ул. Свердлова77а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	277	276,87
865	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	ЦТП№32-ТК2 б-р Космо- навтов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	40,80
866	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	ТК9-ж/д б-р Космонав- тов9а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	29,14
867	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	ж-д б-р Космонавтов,7а- ТК9 б-р Космонавтов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	26,23
868	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	от врезки в ж-д б-р Кос-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69	69,28

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
		монавтов, 7-ТК8 б-р Космонавтов											
869	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	ТК8-ж/д б-р Космонавтов9	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	9,40
870	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31)	ТК6-ж/д ул. Свердлова77а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	87,43
871	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31)	ж/д ул. Свердлова, 77а-ТК12 ул. Свердлова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	109,29
872	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31)	ТК12-ж/д ул. Свердлова75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	55,37
873	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	ТК4-ж/д - 2-й ввод б-р Космонавтов16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	53,04
874	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31)	ТК9-МОУ СОШ №4 ул. Патоличева 31а	0	0	0	0	0	0	0	247	0	0	247,02
875	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-224 (ЦТП № 32)	ТК5-ж/д б-р Космонавтов18	0	0	0	0	0	56	0	0	0	0	56,42
876	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-224 (ЦТП № 32)	ТК8-ж/д б-р Космонавтов9	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	10,49
877	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-45	ТК1-ТК2 ул. Октябрьская	0	0	0	0	0	84	0	0	0	0	83,87
878	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66	ТК2-ТК3 ул. Черняховского	0	0	0	0	0	299	0	0	0	0	298,80
879	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66	ТК4-ТК4а ул. Черняховского	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	24,04
880	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66	ТК3-ТК4 ул. Черняховского	0	0	0	0	0	106	0	0	0	0	106,47
881	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66	ТК5-ТК18 ул. Суворова	0	0	0	0	0	472	0	0	0	0	471,98
882	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66	ТК7-ТК8 ул. Суворова	0	0	0	0	0	327	0	0	0	0	326,60
883	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43	ТК43-ТК2 ул. Автомобильная	0	0	0	0	0	268	0	0	0	0	268,28
884	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43	ТК4-ТК5 ул. Октябрьская	0	0	0	0	0	321	0	0	0	0	320,77
885	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43	ТК3-ТК4 ул. Октябрьская	0	0	0	0	0	120	0	0	0	0	119,56
886	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-45	ТК7-ТК8 ул. Парковая аллея	0	0	0	0	0	163	0	0	0	0	163,30
887	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43	ТК2-ТК3 ул. Октябрьская	0	0	0	0	0	230	0	0	0	0	230,37
888	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-45	ТК6-1-ТК9 ул. Урицкого	0	0	0	0	0	131	0	0	0	0	131,22
889	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-45	ТК9-ТК10 ул. Урицкого	0	0	0	0	0	169	0	0	0	0	169,13
890	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК40-ТК1 ул. Автомобильная	0	0	0	0	0	855	0	0	0	0	855,19
891	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК2а-ТК3 ул. Суворова	0	0	0	0	0	196	0	0	0	0	195,77

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
892	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК2-ж/д ул. Октябрь- ская57	0	0	0	0	0	112	0	0	0	0	111,81
893	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК3-ТК4 ул. Суворова	0	0	0	0	0	179	0	0	0	0	178,59
894	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК3-ТК26 ул. Суворова	0	0	0	0	0	71	0	0	0	0	70,80
895	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК26-ТК27 ул. Суворова	0	0	0	0	0	262	0	0	0	0	262,21
896	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК27-ж/д ул. Черняхов- ского 9/59	0	0	0	0	0	149	0	0	0	0	149,50
897	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК4-ТК5 ул. Суворова	0	0	0	0	0	254	0	0	0	0	253,70
898	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК5-ТК6 ул. Суворова	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	58,32
899	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК7-ТК8 ул. Суворова	0	0	0	0	0	135	0	0	0	0	134,93
900	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК8-ТК9 ул. Суворова	0	0	0	0	0	142	0	0	0	0	142,29
901	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК9-ж/д пр. Ленина74	0	0	0	0	0	115	0	0	0	0	115,30
902	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК9-ТК9а пр. Ленина	0	0	0	0	0	49	0	0	0	0	49,07
903	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК10-ж/д пр. Ленина76	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	17,17
904	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ж/д пр. Ленина,76-ж/д пр. Ленина78	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	36,80
905	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК1-ТК11 ул. Октябрь- ская	0	0	0	0	0	99	0	0	0	0	99,15
906	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК11-ТК11-1 ул. Ок- тябрьская	0	0	0	0	0	222	0	0	0	0	221,62
907	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК12-ТК13 ул. Октябрь- ская	0	0	0	0	0	210	0	0	0	0	209,77
908	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК14а-ТК15 ул. Клюковина	0	0	0	0	0	169	0	0	0	0	169,27
909	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК16-ТК39 ул. Клюковина	0	0	0	0	0	184	0	0	0	0	183,99
910	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК39-ТК17 ул. Клюковина	0	0	0	0	0	191	0	0	0	0	191,35
911	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК17-ТК17а ул. Клюковина	0	0	0	0	0	158	0	0	0	0	157,80
912	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	ТК17А-ж/д ул. Клюковина12/68	0	0	0	0	0	98	0	0	0	0	97,59
913	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43	ТК2-ж/д ул. Октябрь- ская24а	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	18,88
914	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43	ТК5-ТК6 ул. Октябрьская	0	0	0	0	0	163	0	0	0	0	163,30
915	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66	ТК14-ж/д ул. Черняхов- ского23	0	0	0	0	0	240	0	0	0	0	240,42
916	Реконструкция тепловой сети	ТК9-ТК10 пр. Ленина	0	0	0	0	0	268	0	0	0	0	268,28

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	отопление ТК-66												
917	Техпереворужение трубопровода отопления	т.А в сторону УП-2 ТК1	0	0	0	0	0	5870	0	0	0	0	5869,79
918	Техпереворужение трубопровода отопления	ТК1 ЦТП №12	0	0	0	1489	0	0	0	0	0	0	1488,94
919	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-219	ТК-5 ТК-6	0	0	0	0	152	0	0	4444	0	0	4596,35
920	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-219	ТК-6 ТК-7	0	0	0	0	193	0	0	5497	0	0	5689,66
921	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-219	ТК-6 ТК-6А	0	0	0	0	48	0	0	1498	0	0	1545,81
922	Перекладка трубопровода отопления ТК-58а	ТК-5 пр.Циолковского,42А	0	0		0	0	0	0	0	1335	0	1335,49
923	Реконструкция тепловой сети отопления ТК-138 север	ТК11-г.1 пр-т Циолковского. Д.78Б (бесхоз до 2022)	0	0		0	38	0	0	1159	0	0	1196,46
924	Перекладка трубопровода отопления и ГВС ТК-5	ТК-10 до стены МКД №7 по ул. Рудольфа Удриса	0	0		0	171	0	0	5196	0	0	5366,72
925	Перекладка трубопровода отопления ТК-51а	от ТК-5 до здания диспетчерской , пл. Привокзальная, д.6	0	0		0	59	0	0	1861	0	0	1920,56
926	Перекладка трубопровода отопления Перемычка между I и II очередями строительства	ТК-55г - ТК-2_отопление_55 0	0	0	0	0	0	19437	0	0	0	0	19436,58
927	Перекладка трубопровода отопления II оч.	ТК-135 - ТК-136_отопление_51 пр. Циолковского:	0	0	0		0	22430	0	0	0	0	22429,99
928	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч.	Павильон № 3 - ТК-756_отопление_15 ул. Октябрьская: ул. Студенческая:	0	0	0	0	0	3418	0	0	0	0	3418,10
929	Перекладка трубопровода отопления II оч.	ТК-138 - ТК-141_отопление_51 пр. Циолковского:		0	0	18019	0	0	0	0	0	0	18019,11
930	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление	ТК-65 - ТК-66_отопление_19	0	0	0	0	698	0	0	15386	0	0	16084,27
931	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч.	ТК-68а - ТК-69а_отопление_20 ул. Черняховского: ул. Ватутина:	0	0	0	0	1465	0	0	0	0	0	1464,70
932	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч.	ТК-69а - трамвайные пути_отопление_21 (69а-69б-70) ул. Ватутина: ул. Панфиловцев:	0	0	0	0	0	1581	0	0	0	0	1581,32
933	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч.	Дзержинская ТЭЦ - ТК-98_отопление_23 (ПАВ2-ТК98) Восточное шоссе: ул. Окская:	0	0	0	0	0	0	0	0	1878	0	1877,59

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
934	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч.	ТК-55 - УП2_отопле- ние_11 пр. Циолков- ского:	0	0	0	0	474	0	0	0	0	0	473,87
935	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление III оч.	ТК-214 - ПАВ1 отопле- ние_60 ул. Пушкинская: ул. Свердлова: пр. Циолковского:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11339	11339,10
936	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление III оч.	ТК-208 - НО104_отоп- ление_59 ул. Терешко- вой: ул. Пушкинская:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12322	12322,19
937	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч.	ТК-47 - ТК-48_отопле- ние_60	0	0	0	0	0	0	0	0	3602	0	3601,80
938	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч.	павильон № 5 - НО № 166 (два обр. тр- да) отопление_340	0	0	0	0	3504	0	0	0	0	0	3503,71
939	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч.	ТК-141 - павильон № 1_отопление_52 пр. Циолковского:	0	0	0	0	1809	0	43514	0	0	0	45323,12
940	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч.	ТК-1316 -ТК-132_отоп- ление_48 пр. Циолков- ского:	0	0	0	0	1960	0	0	0	0	0	1959,59
941	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч.	НО № 166 - ТК-107 (два обр. тр-да)_отопле- ние_35 ул. Попова: ул. Вокзальная:	0	0	0	0	0	0	0	0	4242	0	4241,63
942	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч.	ТК-98 - УТ1_отопле- ние_240	0	0	0	0	0	0	0	0	2337	0	2336,56
943	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление III оч.	Павильон № 7 - ТК- 208_отопление_58 ул. Терешковой:	0	0	0		2550	0	0	0	0	0	2550,31
944	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч.	УП2 - ТК-566_отопле- ние_120	0	0	0	0	0	0	0	0	634	0	634,42
945	Техпереворужение трубопро- вода отопления ТК43-ТК44	ТК43-ТК44	20206		0	0	0	0	0	0	0	0	20205,83
946	Техническое перевооружение магистрального трубопровода теплоснабжения от Павильона № 3 до ТК-45 в границах от ТК 43 – ТК45 ( в границах ТК44-ТК45)	от Павильона № 3 до ТК- 45 в границах от ТК 43 – ТК45 ( в границах ТК44-ТК45)			17556								17556,16
947	Модернизация тепловой изоля- ции магистрального трубопро- вода (Участки в районе желез- ной дороги ПИРС-ПАВ. №3, ПАВ. №6-ПАВ. №7)	Участки в районе желез- ной дороги ПИРС-ПАВ. №3, ПАВ. №6-ПАВ. №7		986									986,04
948	Реконструкция магистральных тепловых камер ТК-130, ТК- 207, ТК-138, ТК-67, ТК-74	ТК-130, ТК-207, ТК-138, ТК-67, ТК-74		3172									3172,46



№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
949	Реконструкция магистраль системы отопления МУП "ДзержинскЭнерго"	детская больница №8 от котельной №3 по ул. Гайдара, д. 9	0	0	0	0	0	0	0	484	0	0	484,24
950	Реконструкция магистраль системы отопления МУП "ДзержинскЭнерго"	детская больница №8 от котельной №3 по ул. Гайдара, д. 9	0	0	0	0	0	0	0	293	0	9040	9332,99
951	Реконструкция магистраль системы отопления МУП "ДзержинскЭнерго"	детская больница №8 от котельной №3 по ул. Гайдара, д. 9	0	0	0	0	0	0	0	154	0	4206	4360,14
952	Реконструкция тепловой сети отопления	ул. Вокзальная, ул. Попова, к многоквартирным домам №79 по ул. Вокзальная и № 90 по ул. Попова	0	0		0	0	0	386	0	12675	0	13061,09
953	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от 15ТК24 до д. №6В по ул. Буденного (котельная №15) (отопление)	ул. Буденного, д. 6В	0	0	0	0	0	0	38	0	1133	0	1171,04
954	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от 15ТК18 до д. 8 по ул. Буденного (от котельной №15) (отопление)	ул. Буденного, д. 8	0	0	0	0	0	0	32	0	944	0	975,86
955	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от 15ТК16 до д. 10 по ул. Буденного (от котельной № 15) (сети отопления)	ул. Буденного, д. 10	0	0	0	0	0	0	26	0	755	0	780,69
956	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК15 (источник – котельная №42) до д. №2Б по ул. Бутлерова	ул. Бутлерова, д. 2Б	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0	30,07
957	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК11 (источник – котельная № 42 до д. №2Г по ул. Бутлерова	ул. Бутлерова, д. 2Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58,31
958	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК10 (источник – котельная №42) до д. № 2Б по ул. Бутлерова до ЭБЦ по ул. Бутлерова, д. №4Г	ул. Бутлерова, д. 4Г	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	18,90
959	Реконструкция тепловой сети. Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной	ул. Бутлерова, д. 5	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0	30,07

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	тепловой камеры 26ТК26 (источник – котельная №26) до МОУ ДОД «Детская художественная школа» д. 5 ул. Бутлерова												
960	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК35 (источник – котельная №42) до д. №8 по ул. Бутлерова	ул. Бутлерова, д. 8	0	0	0	0	0	0	0	0	28	0	27,93
961	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК32 до д.9/8 по ул. Бутлерова	ул. Бутлерова, д. 9/8	0	0	0	0	0	0	0	155	0	4572	4727,24
962	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК35а (источник – котельная № 42) до МОУ ДОД №25 по ул. Бутлерова, д. №10	ул. Бутлерова, д. 10	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	10,74
963	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК36	ул. Бутлерова, д. 12	0	0	0	0	0	0	0	0	31	0	30,71
964	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК37	ул. Бутлерова, д. 14	0	0	0	0	0	0	0	0	17	0	17,19
965	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК7 (источник – котельная №23) до д. №15 по ул. Бутлерова	ул. Бутлерова, д. 15	0	0	0	0	0	0	0	0	17	0	17,19
966	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК9 (источник – котельная №23) до д. № 15А по ул. Бутлерова	ул. Бутлерова, д. 15А	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	25,79
967	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК38	ул. Бутлерова, д. 16	0	0	0	0	0	0	0	0	31	0	30,71
968	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой ка-	ул. Бутлерова, д. 19	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	23,63

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	меры 23ТК28 (источник – котельная №23) до д. №19 по ул. Бутлерова												
969	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от поворота трубопровода (т.В) (источник – котельная №23) до д. № 20/10 по ул. Бутлерова	ул. Бутлерова, д. 20/10	0	0	0	0	0	0	0	0	28	0	27,93
970	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 13ТК13 (источник – котельная №13) до д. №38 ул. Бутлерова	ул. Бутлерова, д. 38	0	0	0	0	0	0	0	0	31	0	30,71
971	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод внутриквартальной тепловой камеры 13ТК14 (источник – котельная №13) до д. №40 ул. Бутлерова	ул. Бутлерова, д. 40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	56,07
972	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижки в д. 45А ул. Маяковского (источник – котельная №13) до д. № 40Б ул. Бутлерова	ул. Бутлерова, д. 40Б	0	0	0	0	0	0	0	65	0	0	64,87
973	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 40ТК4 (источник – котельная № 40) до МДОУ № 103 по ул. Ватутина 13	ул. Ватутина, д. 13	0	0	0	0	0	0	0	0	27	0	27,17
974	Реконструкция тепловой сети от стены корпуса 2 до ТК2	ул. Ватутина, д. 24/8	0	0	0	0	0	0	149	0	4404	0	4552,69
975	Реконструкция тепловой сети от ТК2 до ТК2А	ул. Ватутина, д. 24/8	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	25,79
976	Реконструкция тепловой сети от ТК2А до стены корпуса 11	ул. Ватутина, д. 24/8	0	0	0	0	0	0	0	0	29	0	29,23
977	Реконструкция тепловой сети от ТК2 до стены корпуса 4	ул. Ватутина, д. 24/8		42	0	2044	0	0	0	0	0	0	2085,54
978	Реконструкция тепловой сети от стены корпуса 4 до ТК4	ул. Ватутина, д. 24/8	0	0		0	0	115	0	3357	0	0	3472,58
979	Тепловая сеть от ТК4 до стены корпуса 3	ул. Ватутина, д. 24/8		0	0	0	0	0	0	0	0	1296	1296,04
980	Реконструкция тепловой сети от ТК4 до стены корпуса 8	ул. Ватутина, д. 24/8		33	0	2269	0	0	0	0	0	0	2301,40
981	Тепловая сеть от ТК4 до ТК5	ул. Ватутина, д. 24/8	0	2136	0	0	0	0	0	0	0	0	2135,54
982	Реконструкция тепловой сети от ТК5 до стены корпуса 6	ул. Ватутина, д. 24/8		114			7617	0	0	0	0	0	7730,43
983	Реконструкция тепловой сети от стены корпуса 2 до стены корпуса 1	ул. Ватутина, д. 24/8	0	0	0	0	0	0	0	0	36	0	36,29

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
984	Реконструкция тепловой сети от корпуса 1 до корпуса 12	ул. Ватутина, д. 24/8	0	0	0	0	0	13	0	368	0	0	381,27
985	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК37 (источник-котельная № 35) до д. № 25 по ул. Ватутина	ул. Ватутина, д. 25	0	0	0	0	0	0	0	0	28	0	28,35
986	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. №28 по ул. Ватутина (источник – котельная №40) до д. № 26 по ул. Ватутина	ул. Ватутина, д. 26	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	39,52
987	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК38 (источник – котельная № 35) до д. 27 ул. Ватутина	ул. Ватутина, д. 27	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	23,63
988	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК41 до д. 33 ул. Ватутина	ул. Ватутина, д. 33	0	0	0	0	0	25	0	679	0	0	703,88
989	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК22 (источник – котельная № 59) до д. № 36 по ул. Ватутина	ул. Ватутина, д. 36	0	0	0	0	0	0	23	0	680	0	702,62
990	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК21а (источник – котельная № 59) до МДОУ №99 по ул. Ватутина д. 36А	ул. Ватутина, д. 36А	0	0	0	0	0	201	0	0	5739	0	5940,01
991	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от врезки во внутриквартальную сеть (источник – котельная № 59) до д. №44 по ул. Ватутина	ул. Ватутина, д. 44	0	0	0	0	0	17	0	453	0	0	469,25
992	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК20 до д.№64 по ул. Ватутина	ул. Ватутина, д. 64	0	0	1079	0	0	0	0	0	0	0	1079,06
993	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК22 (источник – котельная № 33) до д. № 66 по ул. Ватутина	ул. Ватутина, д. 66	0	0	1079	0	0	0	0	0	0	0	1079,06

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
994	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК46(источник – котельная №33) до д. №76 по ул. Ватутина	ул. Ватутина, д. 76	0	0	206	0	0	0	0	0	0	0	205,90
995	Абонентский ввод №1 от внутриквартальных тепловых камер 25ТК2, 25ТК1 (источник – котельная № 25) до д. № 1 по ул. Водозаборная	ул. Водозаборная, д. 1	0	3257	0	0	0	0	0	0	0	0	3256,78
996	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 25ТК4 (источник – котельная № 25) до д. №3 по ул. Водозаборная	ул. Водозаборная, д. 3		0	700	0	0	0	0	0	0	0	700,49
997	Реконструкция тепловой сети. Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК21 (источник – котельная №26) до МОУ «Средняя общеобразовательная школа №2» ул. Гагарина, д. 3	ул. Гагарина, д. 3	0	0	0	0	0	0	0	0	118	0	118,13
998	Абонентский ввод от д. №6 по ул. Гагарина (источник-котельная №2) до д. №4 по ул. Гагарина	ул. Гагарина, д. 4	0	0	2157	0	0	0	0	0	0	0	2157,35
999	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК97 (или от врезки в ввод к д. №5/10 по пр. Кирова) (источник-котельная №1) до д. №8 по ул. Гагарина	ул. Гагарина, д. 8	0	0	3646	0	0	0	0	0	0	0	3646,13
1000	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК18 (источник - котельная №42) до МДОУДОД д. №50 по ул. Гагарина, д. №9	ул. Гагарина, д. 9		0	1961	0	0	0	0	0	0	0	1961,01
1001	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК40 (источник - котельная №1) до МДОУ д. №56 по ул. Гагарина, д. №21	ул. Гагарина, д. 21	2132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2132,16
1002	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1, 2 от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК42, 48ТК41 (источник – котельная №48) до д. №3 по ул. Гайдара	ул. Гайдара, д. 3	0	0	0	0	0	74	0	0	2268	0	2342,07
1003	Абонентские вводы отопления	ул. Гайдара, д. 7	0	0	1718	0	0	0	0	0	0	0	1717,75

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	и ГВС от ТК-6 до здания поликлиники												
1004	Абонентские вводы отопления и ГВС от ТК-7 до здания главного корпуса больницы №8	ул. Гайдара, д. 7		0			0	0	1189	0	0	0	1188,56
1005	Реконструкция тепловой сети. Абонентские вводы отопления и ГВС от ТК-4 до лечебно-административного корпуса больницы №8	ул. Гайдара, д. 7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	306	305,86
1006	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК26(источник – котельной №23) до МОУ ДОД «Детско-юношеский центр «Молодежных инициатив» (клуб инвалидов) по ул. Гайдара, д. №14Б	ул. Гайдара, д. 14Б	0	2418	0	0	0	0	0	0	0	0	2417,70
1007	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК5 (источник – котельная №27) до д. №15 ул. Гайдара	ул. Гайдара, д. 15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48	48,46
1008	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК30 (источник – котельная №23) до д. №16 по ул. Гайдара,	ул. Гайдара, д. 16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	135	134,56
1009	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 28ТК20(источник – котельная №28) до д. №22А по ул. Гайдара	ул. Гайдара, д. 22А	0	0	87	0	0	0	0	0	0	0	87,24
1010	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК41 (источник – котельная №29) до д. №23А по ул. Гайдара	ул. Гайдара, д. 23А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	34,53
1011	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от д. №17 по ул. Марковникова (источник – котельная №28) до МДОУ №69 по ул. Гайдара д. №26А	ул. Гайдара, д. 26А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79	78,93
1012	Реконструкция тепловой сети. Абонентские вводы № 1,2 от внутриквартальной тепловой	ул. Гайдара, д. 30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	69,94

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	камеры 43ТК15, ТК14 (источник – котельная №43) до д. №30 ул. Гайдара												
1013	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 43ТК13 (источник – котельная №43) до д. №32 ул. Гайдара	ул. Гайдара, д. 32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	34,53
1014	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 43ТК8	ул. Гайдара, д. 34А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	29,60
1015	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК58 (источник – котельная №29) до д. №35А ул. Гайдара	ул. Гайдара, д. 35А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	44,87
1016	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК24 (источник – котельная №29) до д. №35Б ул. Гайдара	ул. Гайдара, д. 35Б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	44,87
1017	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31ТК14 (источник – котельная №31) до д. №70 ул. Гайдара	ул. Гайдара, д. 70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	29,14
1018	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31 ТК9 (источник – котельная №31) до д. №72Б по ул. Гайдара	ул. Гайдара, д. 72Б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	29,14
1019	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31ТК8 (источник-котельная №31) до д. №72в по ул. Гайдара	ул. Гайдара, д. 72В	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	32,07
1020	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК19 (источник – котельная № 47) до д. №3 по ул. Гастелло	ул. Гастелло, д. 3	0	3098	0	0	0	0	0	0	0	0	3097,89
1021	Реконструкция тепловой сети.	ул. Гастелло, д. 9/34	0	0	0	0	0	0	23	0	680	0	702,62

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК22а (источник – котельная № 59) до д. № 9/34 по ул. Гастелло												
1022	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 40ТК9 (источник – котельная №40) до д. № 14а по ул. Гастелло	ул. Гастелло, д. 14А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	46,87
1023	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК69 (источник – котельная № 38) до д. № 20А по ул. Гастелло	ул. Гастелло, д. 20А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38	37,69
1024	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК4 (источник – котельная № 38) до д. № 20Б по ул. Гастелло	ул. Гастелло, д. 20Б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	44,87
1025	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК86 (источник – котельная № 38) до д. №28 ул. Гастелло	ул. Гастелло, д. 28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	44,40
1026	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК20 (источник – котельная № 61) до д. №1 по ул. Горьковская	ул. Горьковская, д. 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	22,44
1027	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК12 (источник – котельная №61) до д. №2 по ул. Горьковская	ул. Горьковская, д. 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	23,33
1028	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК19 (источник – котельная №61) до д. №3 по ул. Горьковская	ул. Горьковская, д. 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	21,54
1029	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут-	ул. Горьковская, д. 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	23,33



№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	риквартальной тепловой ка- меры 61ТК10 (источник – ко- тельная №61) до д. №4 по ул. Горьковская												
1030	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 42ТК5	ул. Грибоедова, д. 3	0	0		0	0	2967	0	0	0	0	2966,86
1031	Абонентский ввод от задвижек в д. 52А по пр. Ленина (источ- ник-котельная №32) до д. 16 по ул.Грибоедова	ул. Грибоедова, д. 16	0	3030	0		0	0	0	0	0	0	3029,74
1032	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 44ТК8 (источник-котель- ная №44) до д. №17 по ул.Гри- боедова	ул. Грибоедова, д. 17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	158	157,86
1033	Абонентский ввод от задвижек в д. №24 по ул. Грибоедова (ис- точник-котельная № 45) до д. № 22/11 по ул. Грибоедова	ул. Грибоедова, д. 22/11	0	0	1493	0	0	0	0	0	0	0	1492,53
1034	Реконструкция тепловой сети от детской больницы № 13 до котельной №9 МУП "Дзержин- скЭнерго"	ул. Грибоедова, д. 29		282	0	0	0	8338	0	0	0	0	8620,62
1035	Абонентский ввод от задвижек в д. 42 по ул. Грибоедова (ис- точник-котельная№46) до д.№44 по ул.Грибоедова	ул. Грибоедова, д. 44		0	1465	0	0	0	0	0	0	0	1465,48
1036	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от д. №2/16 по пр. Чкалова (источник-ко- тельная №1) до д.№1/18 по пр. Дзержинского	прос. Дзержинского, д. 1/18		0	0	0	0	0	252	0	7890	0	8141,95
1037	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 20ТК22 (источник – ко- тельная №20) до д. № 10 по пр. Дзержинского	прос. Дзержинского, д. 10	6764		0	0	0	0	0	0	0	0	6763,68
1038	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек внутри д. №1 по ул. Маяков- ского (источник-котельная №60) до д. №13 по пр. Дзер- жинского	прос. Дзержинского, д. 13	0	0		0	0	0	91	0	2655	0	2745,98
1039	Абонентский ввод от ТК6 до д. №36 по пр. Дзержинского (отопление)	прос. Дзержинского, д. 36		37878	0	0	0	0	0	0	0	0	37878,46
1040	Абонентский ввод от внут-	прос. Дзержинского, д. 39/47		0			0	0	2138	0	0	0	2137,93

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	риктвартальной тепловой ка- меры 39ТК6 (источник – ко- тельная №39) до д. №39/47 пр. Дзержинского; Абонентский ввод №2 от врезки в абонент- ский ввод №1 к д. 39/47 пр. Дзержинского (источник – ко- тельная № 39) до д. №39/47 пр. Дзержинского												
1041	Абонентский ввод от 15ТК33 до детского комбината № 131 пер. Западный, 11А (Котельная №15)	пер. Западный, д. 11А		0	3679	0	0	0	0	0	0	0	3678,85
1042	Абонентский ввод от внут- риктвартальной тепловой ка- меры 50ТК15 (источник – ко- тельная №50) до д. №30 по пер. Западный	пер. Западный, д. 30	0	0	1276	0	0	0	0	0	0	0	1276,11
1043	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риктвартальной тепловой ка- меры 50ТК13 (источник – ко- тельная №50) до МДОУ №133 по пер. Западный, д. 30А	пер. Западный, д. 30А	0	0	0	0	0	0	282	0	7679	0	7960,84
1044	Абонентский ввод от внут- риктвартальной тепловой ка- меры 61ТК46 (источник – ко- тельная №61) до д. №3 по ул. Индустриальная	ул. Индустриальная, д. 3	0	2699	0	0	0	0	0	0	0	0	2698,65
1045	Абонентский ввод от внут- риктвартальной тепловой ка- меры 61ТК4 (источник – ко- тельная №61) до д. №4А по ул. Индустриальная	ул. Индустриальная, д. 4А	0	3938	0	0	0	0	0	0	0	0	3937,88
1046	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риктвартальной тепловой ка- меры 61ТК49 (источник – ко- тельная №61) до д. №5 по ул. Индустриальная	ул. Индустриальная, д. 5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57	57,44
1047	Абонентский ввод от внут- риктвартальной тепловой ка- меры 61ТК25 (источник – ко- тельная №61) до д. №6А по ул. Индустриальная	ул. Индустриальная, д. 6А	0	0	0	0	0	0	2508	0	0	0	2508,12
1048	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риктвартальной тепловой ка- меры 61ТК48 (источник – ко- тельная №61) до МДОУ №36	ул. Индустриальная, д. 7А		110	0	0	0	4342	0	0	0	0	4451,61

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	по ул. Индустриальная д. 7А												
1049	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК29 (источник – котельная №47) до д. №14 по ул. Кирова	ул. Кирова, д. 14	2193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2192,88
1050	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК19 (источник – котельная №20) до д. №11 по ул. Ключкина	ул. Ключкина, д. 11	12167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12167,14
1051	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК20 (источник – котельная №61) до д. №8 по ул. Красноармейская	ул. Красноармейская, д. 8		3221	0	0	0	0	0	0	0	0	3220,73
1052	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 50ТК8 (источник – котельная №50) до д. №4 по пр. Ленина	просп. Ленина, д. 4	0	0	0	0	0	1600	0	0	0	0	1599,53
1053	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 49ТК4 (источник-котельная №49) до д. №6 по ул. Ленина	просп. Ленина, д. 6	0	911	0	0	0	0	0	0	0	0	910,58
1054	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК21а (источник – котельная №27) до МДОУ №39, пр. Ленина д. 13Б	просп. Ленина, д. 13Б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	185	184,99
1055	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК36 (источник-котельная №27) до д.13а пр.Ленина	просп. Ленина, д. 13А		230	0	3717	0	0	0	0	0	0	3946,42
1056	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 49ТК6	просп. Ленина, д. 24/20	0	0	0	0	0	94	0	2642	0	0	2735,92
1057	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК45 (источник – котельная №27) до МОУ «Вечерняя сменная школа №9», пр. Ленина, д. 31	просп. Ленина, д. 31	0	0	0	0	0	1996	0	0	0	0	1996,46
1058	Абонентский ввод от внут-	просп. Ленина, д. 41/18	0	0		0	0	0	1179	0	0	0	1178,84

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	риковартальной тепловой ка- меры 23ТК24 (источник-ко- тельная №23) до д. № 41/18 по пр. Ленина												
1059	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 28ТК11 (источник – ко- тельная №28) до д. №41/18 по пр-т. Ленина	просп. Ленина, д. 42/18	0	0	0	0	0	0	0	0	175	0	174,84
1060	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 23ТК19 (источник-ко- тельная №23) до д. № 43 по пр. Ленина	просп. Ленина, д. 43	0	0	130	0	0	0	0	0	0	0	129,59
1061	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 32ТК7 (источник - ко- тельная №32) до д. 44/15 по пр. Ленина	просп. Ленина, д. 44/15	3956	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3956,04
1062	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 23ТК21 (источник-ко- тельная №23) до д. № 45 по пр. Ленина	просп. Ленина, д. 45		0	0	0	0	0	1528	0	0	0	1528,13
1063	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 23ТК31 (источник-ко- тельная №23) до д. № 47/16 по пр. Ленина	просп. Ленина, д. 47/16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	280	279,78
1064	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 26ТК4 (источник – ко- тельная №26) до д. №49А по пр. Ленина (отопление)	просп. Ленина, д. 49А		0	0	0	0	0	3065	0	0	0	3065,30
1065	Абонентский ввод от задвижек в д. 50 по пр. Ленина (источник – котельная №32) до д. 52/14 по пр. Ленина	просп. Ленина, д. 52/14	0	0	1164	0	0	0	0	0	0	0	1163,73
1066	Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК19 (ис- точник – котельная №26) до д. №55 по пр. Ленина (отопление)	просп. Ленина, д. 55	2652	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2651,88
1067	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 1ТК77 (источник-котель- ная №1) до д. №61 по пр. Ле- нина	просп. Ленина, д. 61	0	0	0	0	0	0	1658	0	0	0	1658,29

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
1068	Сооружение - абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК45 (источник – котельная №20) до д. №69 по пр. Ленина (отопление)	просп. Ленина, д. 69	0	0	1774	0	0	0	0	0	0	0	1773,86
1069	Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК2 (источник – котельная №20) до д. №73 по пр. Ленина (отопление)	просп. Ленина, д. 73	0	1285	0	0	0	0	0	0	0	0	1285,40
1070	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК16 (источник – котельная №20) до МДОУ №110 д. 77А по пр. Ленина	просп. Ленина, д. 77А	0	0	2179	0	0	0	0	0	0	0	2179,02
1071	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК34 (источник – котельная №42) до МОУ ДОД "Дворец детского творчества" на пл. Ленина, д. 1	пл. Ленина, д. 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	222	221,99
1072	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК159 (источник – котельная №64) до д. №18 по ул. Ленинградская	ул. Ленинградская, д. 18	0	797	0	0	0	0	0	0	0	0	797,24
1073	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК160 (источник – котельная №64) до д. №20 по ул. Ленинградская	ул. Ленинградская, д. 20	0	935	0	0	0	0	0	0	0	0	935,03
1074	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК158 (источник – котельная №64) до д. №21 по ул. Ленинградская	ул. Ленинградская, д. 21	0	0	0	0	0	0	1882	0	0	0	1881,86
1075	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК161 (источник – котельная №64) до д. №22 по ул. Ленинградская	ул. Ленинградская, д. 22	0	0	0	0	0	0	1281	0	0	0	1281,27
1076	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК159 (источник – котельная №64) до д. №23 по ул. Ленинградская	ул. Ленинградская, д. 23	0	0	0	0	0	0	1522	0	0	0	1521,50
1077	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой ка-	ул. Ленинградская, д. 25	0	0	1464	0	0	0	0	0	0	0	1463,56

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	меры 64ТК160 (источник – котельная №64) до д. №25 по ул. Ленинградская												
1078	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК162 (источник – котельная №64) до д. №29 по ул. Ленинградская	ул. Ленинградская, д. 29	0	0	0	0	0	0	1562	0	0	0	1561,54
1079	Реконструкция тепловой сети	просп. Ленинского Комсомола, д. 2	0	0	0	0	0	236	0	6943	0	0	7178,76
1080	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК39 (источник – котельная №61) до д. №4 по пр. Ленинского Комсомола	просп. Ленинского Комсомола, д. 4	0	0	0	0	0	0	152	0	4135	0	4286,60
1081	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК39 (источник - котельная №29) до д. №1/27 по ул. Марковникова	ул. Марковникова, д. 1/27	0		0	0	0	0	3389	0	0	0	3389,10
1082	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК24 (источник - котельная №29) до д. №8а по ул.Марковникова	ул. Марковникова, д. 8А		0	0	0	0	0	1756	0	0	0	1756,16
1083	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 43ТК16 (источник – котельная №43) до д. 16 по ул. Марковникова	ул. Марковникова, д. 16		0	0	0	0	0	2706	0	0	0	2705,71
1084	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 36ТК1 (источник-котельная №36) до центра внешкольной работы по ул. Матросова д. №22б	ул. Матросова, д. 22Б		460	0	0	0	6539	0	0	0	0	6999,01
1085	Участок тепловой сети от 36ТК23 до стены дома №30 по ул. Матросова	ул. Матросова, д. 30		0			0	0	1492	0	0	0	1492,46
1086	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК48 (источник – котельная №1) до д. №7 по ул. Маяковского	ул. Маяковского, д. 7		0	0	0	0	0	1323	0	0	0	1323,00
1087	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК49 (источник-котельная №1) до ДЮСШ №3 по ул.	ул. Маяковского, д. 7А	3515	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3515,42

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	Маяковского, д. 7а												
1088	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 47ТК18 (источник – ко- тельная №47) до д. №10/1 ул. Маяковского	ул. Маяковского, д. 10/1	0	0	0	0	0	0	0	0	248	0	248,45
1089	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 47ТК33 (источник – ко- тельная №47) до д. №13 ул. Ма- яковского	ул. Маяковского, д. 13	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	76,84
1090	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 35ТК48 (источник-кот- ельная №35) до д.16 ул. Мая- ковского	ул. Маяковского, д. 16	0	0	0	0	0	0	1799	0	0	0	1799,30
1091	Абонентский ввод №1, №2 от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК50 (источник - ко- тельная №35) до МОУ СОШ №5 по ул. Маяковского, д.№18	ул. Маяковского, д. 18	0	0	0	0	0	0	2291	0	0	0	2290,64
1092	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 35ТК23	ул. Маяковского, д. 20А		0	0	0	0	0	1746	0	0	0	1746,41
1093	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 42ТК30 (источник – ко- тельная №42) до МОУ СОШ №40 б-р Мира, д. №3	бул. Мира, д. 3	0	0		0	0	0	6085	0	0	0	6084,70
1094	Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК31 (ис- точник – котельная №26) до д. №9/11 б-р Мира (отопление)	бул. Мира, д. 9/11	4424		0	0	0	0	0	0	0	0	4423,99
1095	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 23ТК6 (источник-котель- ная №23) до д. № 12/13 по б-р Мира	бул. Мира, д. 12/13		0	0	0	0	0	2087	0	0	0	2087,03
1096	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 23ТК31 (источник-кот- ельная №23) до д. № 14 по б-р Мира	бул. Мира, д. 14	0	0		0	0	0	1602	0	0	0	1602,32
1097	Абонентский ввод от задвижек в Д. 44А по пр. Ленина (источ- ник – котельная №32) до д. №15 по б-р Мира	бул. Мира, д. 15	2365	0		0	0	0	0	0	0	0	2364,58

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
1098	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 32ТК16 (источник – котельная №32) до д. №22 по б-р Мира	бул. Мира, д. 22	5669	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5668,88
1099	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 34ТК11 (источник-котельная №34) до д. №8 по ул. Молодежная	ул. Молодежная, д. 8	0	0	0	0	0	0	307	0	0	0	307,34
1100	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 34ТК9А (источник-котельная №34) до д. №12 по ул. Молодежная	ул. Молодежная, д. 12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199	199,36
1101	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК14 (источник – котельная №48) до д. №17 по ул. Молодежной	ул. Молодежная, д. 17			0	0	1913	0	0	0	0	0	1912,67
1102	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК46 (источник-котельная №33) до д. 1/74 по ул. Народная	ул. Народная, д. 1/74	0	0	0	0	0	0	0	0	168	0	167,75
1103	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК3 (источник-котельная №33) до д. №3 по ул. Народная	ул. Народная, д. 3	0	3524	0	0	0	0	0	0	0	0	3523,64
1104	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 5ТК4 (источник-котельная №5) до д. №46 по ул. Островского	ул. Островского, д. 4Б	0	0	0	0	0	0	0	0	234	0	234,15
1105	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 5ТК1 (источник-котельная №5) до д. №8 по ул. Островского	ул. Островского, д. 8		101	0	158	0	0	0	0	0	0	259,15
1106	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК6 (источник – котельная №59) до д. №12 по ул.	ул. Панфиловцев, д. 12	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	10,38



№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	Панфиловцев												
1107	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 59ТК5 (источник – ко- тельная №59) до д. №13/35 по ул. Панфиловцев	ул. Панфиловцев, д. 13/35	0	0	0	0	0	34	0	1013	0	0	1046,90
1108	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 59ТК7 (источник – ко- тельная №59) до д. №14 по ул. Панфиловцев	ул. Панфиловцев, д. 14	0	0	0	0	0	0	69	0	0	0	69,15
1109	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 59ТК8 (источник – ко- тельная №59) до д. №18/52 по ул. Панфиловцев	ул. Панфиловцев, д. 18/52	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	23,84
1110	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 53ТК3 (источник – ко- тельная №53) до д. №5 по ул. Комбрига Патоличева	ул. Комбрига Патоли- чева, д. 5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	184	183,61
1111	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 54ТК2 (источник – ко- тельная №54) до д. №21 по ул. Комбрига Патоличева	ул. Комбрига Патоли- чева, д. 21	0	0		0	0	0	1672	0	0	0	1671,98
1112	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. 25 по ул. Петрищева(источ- ник-котельная № 51) до д. № 27 по ул. Петрищева	ул. Петрищева, д. 27	0	0	0	0	0	0	0	0	156	0	155,98
1113	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 40ТК20 (источник-ко- тельная №40) до д. №1 по ул. Пирогова	ул. Пирогова, д. 1	2816		0	0	0	0	0	0	0	0	2815,55
1114	Абонентский ввод от задвижек в д. №5 по ул. Пирогова (источ- ник-котельная № 40) до д. № 3 по ул.Пирогова	ул. Пирогова, д. 3	0	1836	0	0	0	0	0	0	0	0	1836,30
1115	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 38ТК12 (источник – ко- тельная №38) до д. №16А ул. Пирогова	ул. Пирогова, д. 16А	1986	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1985,86
1116	Реконструкция тепловой сети.	ул. Пирогова, д. 26А	0	0	0	0	0	0	0	0	223	0	223,32

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 25ТК17 (источник – котельная №25) до д. №26А ул. Пирогова												
1117	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК9 (источник – котельная №37) до д. №33А ул. Пирогова	ул. Пирогова, д. 33А	0	3276	0	0	0	0	0	0	0	0	3276,05
1118	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 25ТК6/Н (источник – котельная №25) до МОУ «Средняя общеобразовательная школа №70»	ул. Пирогова, д. 34Б	0	0	0	0	0	485	0	0	0	17262	17747,52
1119	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК11 (источник - котельная №37) до д. №35А по ул. Пирогова	ул. Пирогова, д. 35А	0	3179	0	0	0	0	0	0	0	0	3179,16
1120	Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 44ТК11, 44ТК12 (источник-котельная №44) до д. №2/60 по б-ру Победы	бул. Победы, д. 2/60	0	0	0	0	0	2347	0	0	0	0	2347,04
1121	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 45ТК17 ( источник-котельная №45) до д. №13 по б-р Победы	бул. Победы, д. 13	0	3156	0	0	0	0	0	0	0	0	3155,82
1122	Абонентский ввод от задвижек в д. 20 по б-р Победы (источник – котельная №32) до д. 18 по б-р Победы	бул. Победы, д. 18	0	2164	0	0	0	0	0	0	0	0	2164,11
1123	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 32ТК2 (источник – котельная №32) до МУЗ «Детская городская поликлиника №13) по б-р Победы, д. 18Б	бул. Победы, д. 18Б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	262	262,29
1124	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижки в д. 43 ул. Пожарского (источник – котельная №13) до д. №4/41 по ул. Пожарского	ул. Пожарского, д. 4/41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	141	141,40
1125	Абонентский ввод от внут-	ул. Попова, д. 10Б	0	0	0	0	0	3132	0	0	0	0	3132,42

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	риковартальной тепловой ка- меры 8ТК10 (источник-котель- ная №8) до МДОУ №28 по ул. Попова, д. 106												
1126	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод № 1,2 от внутриквартирной тепловой камеры 57ТК6 (источник – ко- тельная №57) до д. №16 по ул. Пушкинской	ул. Пушкинская, д. 16	0	0	0	0	0	0	0	270	0	0	270,06
1127	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от врезки в сеть отопления в д. 18 ул. Рево- люции (источник – котельная №59) до д. №16 по ул. Револю- ции	ул. Революции, д. 16	0	0	0	0	0	0	93	0	2698	0	2790,99
1128	Абонентский ввод от внут- риквартирной тепловой ка- меры 33ТК17 (источник-ко- тельная №33) до д.№17 по ул. Революции	ул. Революции, д. 17	0	0	0	0	0	438	0	0	0	0	438,25
1129	Абонентский ввод от внут- риквартирной тепловой ка- меры 64ТК88 (источник – ко- тельная №64) до д. №4 по пер. Садовый	пер. Садовый, д. 4	0	698		0	0	0	0	0	0	0	698,32
1130	Абонентский ввод от 15 ТК 34 до д. 13 по ул. Самохвалова (от котельной №15)	ул. Самохвалова, д. 13	0	0	23280	0	0	0	0	0	0	0	23279,97
1131	Абонентские вводы от внут- риквартирных тепловых камер 64ТК99, 64ТК100 (источник – котельная №64) до МОУ СОШ №1 по пр. Свердлова, д. 21	прос. Свердлова, д. 21	0	6331		0	0	0	0	0	0	0	6330,53
1132	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартирной тепловой ка- меры 64ТК28 (источник – ко- тельная №64) до д. №28 по пр- ту Свердлова	прос. Свердлова, д. 28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	127	127,03
1133	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартирной тепловой ка- меры 64ТК51 (источник – ко- тельная №64) до д. №31А по пр-ту Свердлова	прос. Свердлова, д. 31А	0	0	0	0	0	0	0	0	223	0	223,32
1134	Абонентский ввод от внут- риквартирной тепловой ка- меры 64ТК36 (источник – ко- тельная №64) до д. №39 по пр-	прос. Свердлова, д. 39		2876	0	0	0	0	0	0	0	0	2876,31

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	ту Свердлова												
1135	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. № 39 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №41 по пр. Свердлова	прос. Свердлова, д. 41	0	256		0	0	0	0	0	0	0	255,91
1136	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК32 (источник – котельная №64) до д. №42 по пр. Свердлова	прос. Свердлова, д. 42	1417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1417,22
1137	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК37 (источник – котельная №64) до д. №43 по пр. Свердлова	прос. Свердлова, д. 43	1477	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1476,85
1138	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №42 по пр-ту Свердлова (источник – котельная №64) до д. №44 по пр. Свердлова	прос. Свердлова, д. 44	336	0		0	0	0	0	0	0	0	335,62
1139	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. № 43 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №45 по пр. Свердлова	прос. Свердлова, д. 45	334	0		0	0	0	0	0	0	0	334,20
1140	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК41 (источник – котельная №64) до д. №50 по пр. Свердлова	прос. Свердлова, д. 50		2765	0	0	0	0	0	0	0	0	2764,61
1141	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №50 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №52 по пр. Свердлова	прос. Свердлова, д. 52	0	354		0	0	0	0	0	0	0	353,76
1142	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК42 (источник – котельная №64) до д. №54 по пр. Свердлова	прос. Свердлова, д. 54	0	1456		0	0	0	0	0	0	0	1456,44
1143	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 54ТК9 (источник – котельная №54) до д. №66 по пр. Свердлова	прос. Свердлова, д. 66		105	0	0	3657	0	0	0	0	0	3761,87
1144	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 55ТК2 (источник-котельная №55) до д.76А по пр.	прос. Свердлова, д. 76А	3522	0		0	0	0	0	0	0	0	3521,94

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	Свердлова												
1145	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры ТК10 (источник-котельная №56) до дома по пр-ту Свердлова №84	прос. Свердлова, д. 84		0			0	0	2020	0	0	0	2020,31
1146	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 57ТК12 (источник – котельная №57) до д. №88 по пр. Свердлова	прос. Свердлова, д. 88	0	0		0	0	0	0	0	0	5400	5400,37
1147	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от ТК6 (источник-котельная № 56) до школы №27 пр. Свердлова д.88А (отопление)	прос. Свердлова, д. 88А	0	0	0	0	0	0	0	0	261	0	261,07
1148	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. №7 по ул. Советская (источник-котельная №34) до д. №7а по ул.Советская	ул. Советская, д. 7А	0	0	0	0	0	0	0	0	149	0	149,33
1149	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 34ТК2 (источник-котельная №34) до д. №9 по ул. Советская	ул. Советская, д. 9	0	0	1913	0	0	0	0	0	0	0	1913,42
1150	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 34ТК1 (источник-котельная №34) до МОУ СОШ №3 по ул. Советская, д. 9б	ул. Советская, д. 9Б	0	0	0	0	0	0	0	0	304	0	304,33
1151	Абонентский ввод от ТК6 (источник-котельная № 53) до д. № 2А по ул. Строителей (отопление)	ул. Строителей, д. 2А	0	0		0	0	0	0	0	0	1909	1909,03
1152	Сооружение - абонентский ввод от ТК8 (источник-котельная № 53) до д. №4А по ул. Строителей (отопление)	ул. Строителей, д. 4А	0	0	2639	0	0	0	0	0	0	0	2639,37
1153	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 54ТК13 (источник – котельная №54) до д. №10А по ул. Строителей	ул. Строителей, д. 10А	3124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3124,49
1154	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 55ТК7 (источник-котельная №55) до д.17/70 по ул.	ул. Строителей, д. 17/70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	197	197,33

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	Строителей												
1155	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 54ТК7 (источник – котельная №54) до д. №18 по ул. Строителей	ул. Строителей, д. 18	0	0	2827	0	0	0	0	0	0	0	2827,33
1156	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 54ТК9 (источник – котельная №54) до д. 20 по ул. Строителей	ул. Строителей, д. 20	0	0	0	0	0	0	0	0	181	0	181,45
1157	Абонентский ввод от ТК до д. № 34А по ул. Студенческая (отопление)	ул. Студенческая, д. 34А	0	0	407	0	0	0	0	0	0	0	406,99
1158	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК16, 39ТК15 (источник – котельная №39) до д. №51Б ул. Студенческая	ул. Студенческая, д. 51Б	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	18,93
1159	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК21, ТК20 (источник – котельная №39) до д. №53А по ул. Студенческая	ул. Студенческая, д. 53А	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	18,93
1160	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК31, ТК32 (источник – котельная №39) до д. №53Б по ул. Студенческая	ул. Студенческая, д. 53Б	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	18,93
1161	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК12, ТК11 (источник – котельная №39) до д. №55 по ул. Студенческая	ул. Студенческая, д. 55	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	18,93
1162	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК34, 39ТК33 (источник – котельная №39) до д. №55А по ул. Студенческая	ул. Студенческая, д. 55А	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	18,93
1163	Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК13 (источник – котельная №39) до д. №57 по ул. Студенческая	ул. Студенческая, д. 57	1294	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1293,54

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
1164	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК23, ТК22 (источник – котельная №39) до д. №57Б по ул. Студенческая	ул. Студенческая, д. 57Б	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	18,93
1165	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК23, 39ТК22 (источник – котельная №39) до д. №57В ул. Студенческая	ул. Студенческая, д. 57В	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	18,93
1166	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК31 (источник – котельная №38) до д. №60 ул. Студенческая	ул. Студенческая, д. 60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90	89,75
1167	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 5ТК1 (источник-котельная №5) до д. №10/41 по ул. Суворова	ул. Суворова, д. 10/41		315	0	3985	0	0	0	0	0	0	4300,43
1168	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК18 (источник – котельная №62) до д. №5 по ул. Сухаренко	ул. Сухаренко, д. 5	0	2248		0	0	0	0	0	0	0	2248,29
1169	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК29 (источник – котельная №62) до д. №9 по ул. Сухаренко	ул. Сухаренко, д. 9	3289	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3289,48
1170	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 52ТК7	ул. Терешковой, д. 52Б	3962	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3962,47
1171	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 52ТК8 (источник – котельная №52) до д. №54 по ул. Терешковой	ул. Терешковой, д. 54	0	1514	0	0	0	0	0	0	0	0	1514,30
1172	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. 53А по пр. Циолковского (источник – котельная №52) до д. №58 по ул. Терешковой	ул. Терешковой, д. 58	0	0	0	0	0	0	235	0	7352	0	7586,82
1173	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой ка-	пер. Тупиковый, д. 6	0	1427	0	0	0	0	0	0	0	0	1426,51

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	меры 64ТК83 (источник – котельная №64) до д. №6 по пер. Тупиковый												
1174	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК52 (источник – котельная №64) до МУЗ Родильный дом №3 по пер. Тупиковый, д. 14А	пер. Тупиковый, д. 14А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	207	206,92
1175	Абонентский ввод №1,2,3 от внутриквартальной тепловой камеры 58ТК18, тепловой камеры 58ТК19 (источник – котельная №58) до д.№4 по ул. Удриса	ул. Удриса, д. 4	2889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2888,89
1176	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек внутри д. 2А ул. Ульянова (источник – котельная №62) до д. №2 ул. Ульянова	ул. Ульянова, д. 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	215	214,59
1177	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек внутри д. 4А ул. Ульянова (источник – котельная №62) до д. №4 ул. Ульянова	ул. Ульянова, д. 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	170	170,20
1178	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК67 (источник – котельная №62) до д. №7А по ул. Ульянова	ул. Ульянова, д. 7А	2257		0	0	0	0	0	0	0	0	2256,68
1179	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК68 (источник – котельная №62) до д. №10 по ул. Ульянова	ул. Ульянова, д. 10	2290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2290,35
1180	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК38 (источник – котельная №62) до д. №15 по ул. Ульянова	ул. Ульянова, д. 15	0	0	1578	0	0	0	0	0	0	0	1577,56
1181	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК38 (источник – котельная №62) до д. №17 по ул. Ульянова	ул. Ульянова, д. 17	0	1974	0	0	0	0	0	0	0	0	1974,06
1182	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой ка-	ул. Ульянова, д. 19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	192	192,39



№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	меры 62ТК16 (источник – котельная №62) до д. №19 по ул. Ульянова												
1183	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 58ТК7 (источник – котельная №58) до МДОУ №127 по пр. Химиков, д. №5Б	бул. Химиков, д. 5Б	0	0	0	0	0	0	128	0	0	0	128,06
1184	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 45ТК10 (источник-котельная №45) до д. №9 по проспекту Циолковского	прос. Циолковского, д. 9	0	0		0	0	0	0	0	0	955	954,51
1185	Абонентский ввод от задвижек в д. № 13 по пр. Циолковского (источник-котельная №45) до д. №11/28 по пр. Циолковского	прос. Циолковского, д. 11/28	2414	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2414,36
1186	Абонентский ввод от т. Врезки в ввод к д. № 26 по ул. Грибоедова (источник-котельная №45) до д. №14 по пр. Циолковского	прос. Циолковского, д. 14	0	1426	0	0	0	0	0	0	0	0	1425,67
1187	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 45ТК3 (источник-котельная №45) до д. №17а по пр. Циолковского	прос. Циолковского, д. 17А		2153	0	0	0	0	0	0	0	0	2152,78
1188	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31ТК16 (источник-котельная №31) до д. №21а по пр-т Циолковского	прос. Циолковского, д. 21А		96	0	0	0	3651	0	0	0	0	3746,92
1189	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от д. № 19В пр-т Циолковского (источник – котельная №31) до д. №21Б по пр-ту Циолковского	прос. Циолковского, д. 21Б		201	0	0	0	3693	0	0	0	0	3893,87
1190	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31ТК15 (источник-котельная №31) до д. №21в по пр-т Циолковского	прос. Циолковского, д. 21В		208	0	4343	0	0	0	0	0	0	4551,23
1191	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31ТК17 (источник-котельная №31) до д. №23 по	прос. Циолковского, д. 23	0	0		0	0	0	95	0	2794	0	2888,55

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	проспекту Циолковского												
1192	Абонентский ввод от д. №72а ул. Гайдара (источник-котельная №31) до д. 276 по пр-т Циолковского	прос. Циолковского, д. 27Б	0	2157	0	0	0	0	0	0	0	0	2156,78
1193	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 51ТК2 (источник – котельная №51) до д. №50 по пр. Циолковского	прос. Циолковского, д. 50		5005	0	0	0	0	0	0	0	0	5005,43
1194	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 58ТК16 (источник – котельная №58) до д. №71А по пр. Циолковского	прос. Циолковского, д. 71А	0	0		0	0	0	0	0	0	3818	3818,06
1195	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 58ТК15 (источник – котельная №58) до д. 73А по пр. Циолковского	прос. Циолковского, д. 73А		0	1938	0	0	0	0	0	0	0	1938,05
1196	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 56ТК3 (источник – котельная №56) до д. №77А по пр. Циолковского	прос. Циолковского, д. 77А		0	0	0	0	2531	0	0	0	0	2530,80
1197	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК5 (источник – котельная №59) до д. №33 по ул. Чапаева	ул. Чапаева, д. 33			0	0	2594	0	0	0	0	0	2594,19
1198	Реконструкция тепловой сети. Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 22ТК25 (источник – котельная №22) до д/к №102 ул. Чапаева, д. 56 (отопление)	ул. Чапаева, д. 56	182	0	0	0	0	0	0	0	0	5005	5187,26
1199	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК34 (источник-котельная № 33) до д. №63 по ул. Чапаева	ул. Чапаева, д. 63	0	0	1429	0	0	0	0	0	0	0	1429,47
1200	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК34 (источник-котельная №33) до д. №65 по ул. Чапаева	ул. Чапаева, д. 65	0	0	1090	0	0	0	0	0	0	0	1089,82
1201	Реконструкция тепловой сети. Сооружение абонентского	ул. Чапаева, д. 66		247	0	5728	0	0	0	0	0	0	5975,45

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	ввода №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 22ТК16 (источник – котельная №22) до д. №66 по ул. Чапаева (отопление)												
1202	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК18 (источник – котельная №48) до СДЮШОР №1 по ул. Чапаева, д. №70	ул. Чапаева, д. 70		99	0		6726	0	0	0	0	0	6824,87
1203	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК18 (источник – котельная №48) до д. №70 по ул. Чапаева	ул. Чапаева, д. 70			0	901		0	0	0	0	0	900,75
1204	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК41, 39ТК40 (источник – котельная №39) до д. №48 по ул. Черняховского	ул. Черняховского, д. 48	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	18,93
1205	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК36 (источник – котельная №39) до д. №50А по ул. Черняховского	ул. Черняховского, д. 50А	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	2,17
1206	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК5 (источник-котельная №1) до д.№2/16 по пр.Чкалова	прос. Чкалова, д. 2/16	109	0	0	0	0	0	0	0	0	1700	1809,04
1207	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК47 (источник-котельная №1) до д. №8 по пр. Чкалова	прос. Чкалова, д. 8	0	0	1417	0	0	0	0	0	0	0	1416,51
1208	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК48	прос. Чкалова, д. 13	2620	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2620,26
1209	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. 15Г пр. Чкалова (источник-котельная №35) до д.15в пр. Чкалова	прос. Чкалова, д. 15В	0	0		0	0	0	0	0	0	2674	2674,00
1210	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут-	прос. Чкалова, д. 17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	265	265,20

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	риквартальной тепловой ка- меры 35ТК33 (источник-ко- тельная №35) до д.17 пр.Чка- лова												
1211	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 47ТК23 (источник – ко- тельная №47) до д. №18 по пр. Чкалова	прос. Чкалова, д. 18	0	0	1292	0	0	0	0	0	0	0	1291,64
1212	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 37ТК22 (источник – ко- тельная №37) до д. №52 пр. Чкалова	прос. Чкалова, д. 52	0	0	0	0	0	0	0	0	239	0	238,69
1213	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 36ТК9 (источник - ко- тельная №36) до д.№53а по пр- ту Чкалова	прос. Чкалова, д. 53А	0	4455	0	0	0	0	0	0	0	0	4454,57
1214	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 36ТК17 (источник - ко- тельная №36) до д. №55 по пр- ту Чкалова	прос. Чкалова, д. 55	0	438	0	0	0	0	0	0	0	0	437,96
1215	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от стены д. №8 по ул. Новомосковской (ис- точник - котельная №36) до д. №56 по пр-ту Чкалова	прос. Чкалова, д. 56		324	0		0	3551	0	0	0	0	3875,21
1216	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 36ТК17 (источник - ко- тельная №36) до д. №57 по пр- ту Чкалова	прос. Чкалова, д. 57		240	0	4460	0	0	0	0	0	0	4699,66
1217	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой ка- меры 64ТК149 (источник – ко- тельная №64) до д. №10 по ул. 9 Января	ул. 9 Января, д. 10	0	0	271	0	0	0	0	0	0	0	271,35
1218	Реконструкция тепловой сети ГВС от ТК2 до стены корпуса 4 МУП "ДзержинскЭнерго"	ул. Ватутина, д. 24/8	0		0	1803	0	0	0	0	0	0	1802,75
1219	Сети ГВС от стены корпуса 4 до ТК4 МУП "Дзержинск- Энерго"	ул. Ватутина, д. 24/8	0	0		0	0	0	0	0	0	3500	3499,89
1220	Сети ГВС от ТК4 до стены кор- пуса 3 МУП "Дзержинск- Энерго"	ул. Ватутина, д. 24/8		0	0	0	0	0	0	1893	0	0	1893,26

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
1221	Реконструкция тепловой сети ГВС от ТК4 до стены корпуса 8 МУП "ДзержинскЭнерго"	ул. Ватутина, д. 24/8	0	33	0	2269	0	0	0	0	0	0	2301,40
1222	Сети ГВС от ТК4 до ТК5 МУП "ДзержинскЭнерго"	ул. Ватутина, д. 24/8	0	3961	0	0	0	0	0	0	0	0	3960,73
1223	Реконструкция тепловой сети ГВС от ТК5 до стены корпуса 6 МУП "ДзержинскЭнерго"	ул. Ватутина, д. 24/8	0	114	0	0	6388	0	0	0	0	0	6501,46
1224	Реконструкция тепловой сети ГВС МУП "ДзержинскЭнерго"	ул. Грибоедова, д. 29	0	0	0	0	0	0	0	0	234	0	233,90
1225	Реконструкция тепловой сети и абонентские вводы (от котельной №11) МУП "ДзержинскЭнерго"	бул. Мира, д. 22А	0	0	0	0	0	341	0	10908	0	0	11249,46
1226	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 46ТК12 (источник-котельная №46) до д. №6 по ул. Урицкого	ул. Урицкого, д. 6	0	0	0	0	0	0	73	0	0	0	73,18
1227	Абонентский ввод отопления от 40ТК37 до дома №6 по ул. Гастелло	ул. Гастелло, д. 6		0	453	0	0	0	0	0	0	0	452,96
1228	Реконструкция тепловой сети от ТК4 до здания морга МУП "ДзержинскЭнерго"	ул. Грибоедова, д. 29	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	17,35
1229	Реконструкция тепловой сети к дому № 7Б по бул. Космонавтов	бул. Космонавтов, д. 7Б	0	0	0	0	0	0	63	0	0	0	63,10
1230	Участок тепловой сети от ТК-133Г-2 до ТК-5А	прос. Ленинского Комсомола, д. 28	15714		0	0	0	0	0	0	0	0	15714,34
1231	Реконструкция тепловой сети от 22ТК36 до д. №1 по ул. Матросова 1-я линия	ул. Матросова, 1-я линия		337	0	11633	0	0	0	0	0	0	11970,83
1232	Реконструкция тепловой сети от 22ТК28 до 22ТК38 (источник-котельная №22)	ул. Народная	0	0	0	0	0	0	0	0	477	0	477,25
1233	Тепловые сети, сети ГВС	Набережная Окская, д. 5А, соор. 4	31710	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31709,96
1234	Реконструкция тепловой сети	ул. Октябрьская, д. 27	0	0	0	0	0	0	339	0	0	0	339,45
1235	Участок тепловой сети от ТК 132И до УТ1	ул. Петрищева, д. 8	2978	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2977,62
1236	Реконструкция тепловой сети от 22ТК37 до дома № 35 по ул. Революции	ул. Революции		0		0	0	248	0	7434	0	0	7682,23
1237	Тепловая сеть к многоквартирному дому	ул. Удриса, д. 11А	900	0		0	0	0	0	0	0	0	899,90
1238	Реконструкция тепловой сети от ТК-2 до дома № 24/26 по ул. Чапаева	ул. Чапаева, д. 24/26		353	0	0		9622	0	0	0	0	9975,77

№ п/п	Краткое описание проекта	Место расположения объекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
1239	Реконструкция тепловой сети ГВС от 46ТК12 до 46ТК12Б	ул. Урицкого, д. 6	0	0	0	0	0	0	90	0	2822	0	2911,53
1240	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 13 ТК17 (источник - котельная № 13) до д. № 36 ул. Бутлерова	ул. Бутлерова, д. 36		0	3296	0	0	0	0	0	0	0	3296,07
1241	Реконструкция тепловой сети от 37ТК20 до дома №8 по улице Новомосковская	ул.Новомосковская, д.8	0	0	0	0	0	0	177	0	5140	0	5316,49
1242	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 до стены многоквартирного дома №10 по ул. Петрищева	Петрищева,10				0	0	0	0	0	39	0	39,08
Итого			302610,32	305701,92	295300,15	265595,68	258561,92	264345,03	290762,88	293988,34	321864,96	367115,89	2965847,09

Таблица 6.6. Перечень мероприятий АО «НОКК» по реконструкции и (или) модернизации ТС, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
1	Модернизация сетей ГВС 0,954KM	0	18109,81	0	0	0	0	0	0	0	0	18109,81

Таблица 6.7. Перечень мероприятий ПАО «Т Плюс» по строительству, реконструкции и (или) модернизации ЦТП

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
1	Реконструкция ЦТП №18	0	0	0	0	0	8736	0	0	0	0	8735,86
2	Реконструкция ЦТП №26	0	0	0	0	0	10415	0	0	0	0,0	10415,16
3	Реконструкция ЦТП №27	0	0	0	0	0	0	0	9171	0	0	9171,12
4	Модернизация системы ОПС и СКУД ЦТП	5474	6703	0	0	0	0	0	0	0	0	12176,66
5	Реконструкция оборудования ЦТП с заменой насосного оборудования ЦТП №27	0	465	0	0	0	0	0	0	0	0	465,02
6	Реконструкция оборудования ЦТП с заменой теплообменного оборудования ЦТП №25 (1шт.), ЦТП №27 2ая ступень (1шт.)	0	986	0	0	0	0	0	0	0	0	986,04
7	Техпереворужение Павильона №4	31914	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31914,40
8	Техпереворужение Павильона №5	0	40391	0	0	0	0	0	0	0	0	40391,34
9	Техпереворужение Павильона №6	0	0	0		5609	0	0	0	0	0	5609,49
10	Реконструкция оборудования ЦТП (насосного	0	4334	0	0	0	0	0	0	0	0	4334,41

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
	оборудования на ЦТП-3, ЦТП-22, ЦТП-40, теплообменного оборудования на ЦТП-3, ЦТП-7, ЦТП-9, ЦТП-11, ЦТП-15, ЦТП-16, ЦТП-37, ЦТП-40)											
11	Автоматизация тепломеханических решений ПАВ7	2922	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2922,32
12	Модернизация системы ОПС и СКУД ЦТП. Центральный диспетчерский пульт	0	3106	0	0	0	0	0	0	0	0	3105,77
Итого		40310,32	55985,62	-	-	5609,49	19151,01	-	9171,12	-	-	130227,56

Таблица 6.8. Перечень мероприятий ООО "Нижегородтеплогаз" по строительству, реконструкции и (или) модернизации ЦТП

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации			
		2025 г.	2026 г.	2027-2034 гг.	Итого по мероприятию
1	Строительство теплового пункта 25ТП1 по адресу пр.Дзержинского, 35Б	5 000,00	833,00	0,00	5 833,00
Итого		5 000,00	833,00	0,00	5 833,00

**6.10. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них**

1. Актуализирован перечень мероприятий по строительству новых тепловых сетей с целью подключения новых потребителей.
2. Актуализирован перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации.
3. Актуализирован перечень мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.
4. Актуализирован перечень мероприятий по реконструкции ЦТП.

В таблице 6.8 приведены сводные данные по мероприятиям по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг.



Таблица 6.8. Сводные данные по мероприятиям по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг.

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование РСО	Группа проектов	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации										
				2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	Итого
1	ПАО «Т Плюс»	ПАО Т Плюс	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок на площадках застройки	44939,77	12191,51	2311,9	-	6386,78	4879,03	-	-	-	-	70708,99
2	ПАО «Т Плюс»	ПАО Т Плюс	Реконструкция и (или) модернизация ТС, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	302610,32	305701,92	295300,15	265595,68	258561,92	264345,03	290762,88	293988,34	321864,96	367115,89	2965847
	ПАО «Т Плюс»	ПАО Т Плюс	Строительство, реконструкция и (или) модернизация ЦТП	40310,32	55985,62	-	-	5609,49	19151,01	-	9171,12	-	-	130227,6
3	ПАО «Т плюс»	ООО "Нижегород-теплогаз"	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок на площадках застройки	27029,23	18 233,33	1 480,00	-	-	-	-	-	-	-	46742,56
4	ПАО «Т плюс»	ООО "Нижегород-теплогаз"	Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения	-	15 200,00	19762,88	-	-	-	-	-	-	-	34962,88
	ПАО «Т плюс»	ООО "Нижегород-теплогаз"	Строительство, реконструкция и (или) модернизация ЦТП	5000	833	-	-	-	-	-	-	-	-	5833
ИТОГО по ЕТО ПАО «Т Плюс»				419889,6	408145,4	318854,9	265595,7	270558,2	288375,1	290762,9	303159,5	321865,0	367115,9	3254322,1
	АО «НОКК»	АО «НОКК»	Реконструкция и (или) модернизация ТС, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	-	18109,81	-	-	-	-	-	-	-	-	18109,81
ИТОГО по ЕТО АО «НОКК»				-	18109,81	-	-	-	-	-	-	-	-	18109,81
ИТОГО по г.о. г. Дзержинск				419889,6	426255,2	318854,9	265595,7	270558,2	288375,1	290762,9	303159,5	321865,0	367115,9	3272431,9

## **Раздел 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГВС) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГВС**

**7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения не предусматриваются, поскольку в схеме теплоснабжения городского округа г. Дзержинск отсутствуют потребители с открытой схемой ГВС.

**7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения не предусматриваются, поскольку в схеме теплоснабжения городского округа г. Дзержинск отсутствуют потребители с открытой схемой ГВС.

## **Раздел 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

### **8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника ТЭ по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе**

Основным топливом для источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск является природный газ. Источники комбинированной выработки городского округа г. Дзержинск (Дзержинская ТЭЦ, ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова») в качестве резервного топлива используют топочный мазут М-100.

В 2024 г. на выработку тепловой и электрической энергии Дзержинской ТЭЦ использовано 0,756 млн. т.у.т. природного газа (645,4 млн м<sup>3</sup>), и 378 т.у.т. мазута. В таблице 8.1 приведен максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс». Перспективные годовые топливные балансы основного топлива для Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» в 2025÷2034 гг. приведены в таблице 8.2. Тепловые нагрузки, использованные для расчетов количества топлива, приведены в главе 2 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения. Прогнозируемый расход основного топлива на 2025÷2034 гг. по Дзержинской ТЭЦ включает расход на выработку электрической и тепловой энергии. Перспективный расход основного топлива по ТЭЦ при актуализации схемы теплоснабжения определялся с учетом изменившихся перспективных приростов тепловой нагрузки.

Перспективные значения ННЗТ (нормативно неснижаемый запас) и НЭЗТ (нормативно эксплуатационный запас) по Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» для периодов с 2025 по 2034 года приведены в таблице 8.3.

Теплопункт ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова» осуществляет теплоснабжение потребителей городского округа г. Дзержинск. Суммарная тепловая нагрузка потребителей составляет 1,038 Гкал/ч. В таблице 8.4 приведены сведения по максимальному часовому расходу топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова». В таблице 8.5 представлен топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова».

Значения выработки тепловой энергии в 2024 – 2034 гг. котельными городского округа г. Дзержинск, находящимися в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс», приведены в таблице 8.6. В таблице 8.7 показан удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск, находящимися в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс». Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой энергии в 2024 – 2034 гг. источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск, находящимися в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс», показаны в таблице 8.8 и 8.9, соответственно.

Таблица 8.1. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс».

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Максимальный часовой расход природного газа в отопительный период, тыс.нм <sup>3</sup> /ч	82,65	83,15	83,71	83,95	84,30	84,58	85,02	85,06	85,19	85,19	87,02
Максимальный часовой расход природного газа в летний период, тыс.нм <sup>3</sup> /ч	44,32	44,35	44,42	44,42	44,49	44,52	44,58	44,59	44,71	44,71	45,19
Максимальный часовой расход условного топлива (природного газа) в отопительный период, т.у.т/ч	95,38	95,96	96,60	96,88	97,28	97,61	98,11	98,16	98,31	98,31	100,42
Максимальный часовой расход условного топлива (природного газа) в летний период, т.у.т./ч	51,14	51,18	51,26	51,26	51,34	51,38	51,45	51,45	51,59	51,59	52,14

Таблица 8.2. Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Дзержинской ТЭЦ, ПАО «Т Плюс».

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1046,8	1146,6	1089,7	1097,2	1097,2	1099,6	1103,2	1103,5	1104,4	1253,8	1296,7
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	20,6	20,9	20,8	20,8	20,8	21,0	21,1	21,1	21,1	24,0	24,8
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	1924,8	2520,0	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6	1691,6
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	557,6	557,6	557,6	557,6	557,6	557,6	557,6	557,6	557,6	557,6	557,6
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	1367,2	1367,2	1134,0	1134,0	1134,0	1134,0	1134,0	1134,0	1134,0	1134,0	1134,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. тут	755,7	665,6	758,5	759,7	759,7	760,0	760,6	760,7	760,8	784,4	791,2
на выработку электрической энергии	тыс. тут	586,1	489,6	586,1	586,1	586,1	586,1	586,1	586,1	586,1	586,1	586,1
на выработку тепловой энергии	тыс. тут	169,6	176,0	172,4	173,6	173,6	173,9	174,5	174,5	174,7	198,3	205,1
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	304,50	194,29	346,48	346,48	346,48	346,48	346,48	346,48	346,48	346,48	346,48

УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,99	153,46	158,17	158,19	158,19	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	331,00	276,5	331	331	331	331	331	331	331	331	331
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	165,24	156,3	161,25	161,25	161,25	161,25	161,25	161,25	161,25	161,25	161,25

Таблица 8.3. Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Дзержинская ТЭЦ, ПАО «Т Плюс».

Показатель		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ННЗТ	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	2965	2717	2717	2717	2717	2717	2717	2717	2717	2717	2717
НЭЗТ	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	1605	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607
ОНЗТ	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	4570	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324

Таблица 8.4. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова».

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Максимальный часовой расход природного газа в отопительный период, тыс.нм <sup>3</sup> /ч	22,6	22	24	26	28	28	28	28	28	28	28
Максимальный часовой расход природного газа в летний период, тыс.нм <sup>3</sup> /ч	11,13	11,15	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Максимальный часовой расход условного топлива (природного газа) в отопительный период, т.у.т/ч	26,1	25,4	27,7	30,0	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3
Максимальный часовой расход условного топлива (природного газа) в летний период, т.у.т/ч	12,8	12,9	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8

Таблица 8.5. Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова».

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	721,4	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработка электрической энергии всего	тыс. МВт-ч	86,8	91,3	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. тут	145,53	153,58	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83
на выработку электрической энергии	тыс. тут	13,23	13,38	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63
на выработку тепловой энергии	тыс. тут	132,3	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	152,07	146,55	145,17	145,17	145,17	145,17	145,17	145,17	145,17	145,17	145,17
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	183,4	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	183,75	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	183,4	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9

Таблица 8.6. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» в 2024 – 2034 гг., Гкал.

N пп	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ООО «Нижегородтеплогаз»													
1.	Котельная № 1Н	газ	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62
2	Котельная № 15	газ	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37
3	Котельная № 20	газ	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94
4	Котельная № 23	газ	7634,42	7634,42	7634,42	7634,42	7634,42	11938,42	11938,42	11938,42	11938,42	11938,42	11938,42
5	Котельная № 26Н	газ	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1
6	Котельная № 28	газ	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29
7	Котельная № 29Н	газ	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24
8	Котельная № 35	газ	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88
9	Котельная № 38Н	газ	13858,44	13858,44	13858,44	13858,44	13858,44	13764,44	13764,44	13764,44	13764,44	13764,44	13764,44

10	Котельная № 40	газ	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48
11	Котельная № 42	газ	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93
12	Котельная № 43Н	газ	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36
13	Котельная № 44Н	газ	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25
14	Котельная № 47Н	газ	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14
15	Котельная № 48Н	газ	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55
16	Котельная № 60Н	газ	3203,55	3203,55	2922,55	2922,55	2922,55	2922,55	2922,55	2922,55	2922,55	2922,55	2922,55
17	Котельная № 61	газ	15065,55	15065,55	14863,55	14796,55	14683,55	14683,55	14683,55	14683,55	14683,55	14683,55	14683,55
18	Котельная № 62	газ	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07
19	Котельная № 64Н	газ	17469,23	17322,23	17180,23	16789,23	16027,23	16027,23	16027,23	16027,23	16027,23	16027,23	74884,23
20	Котельная № 8	газ	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9
21	Котельная № 13	газ	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71
22	Котельная № 22	газ	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3
23	Котельная № 25	газ	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	69939,58
24	Котельная № 27	газ	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42
25	Котельная № 31	газ	8557,95	8557,95	8557,95	8557,95	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная № 32	газ	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37
27	Котельная № 33	газ	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27
28	Котельная № 34	газ	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53
29	Котельная № 36	газ	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4
30	Котельная № 37	газ	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97
31	Котельная № 45	газ	12503,5	14044,5	14044,5	14044,5	22602,45	22602,45	22602,45	22602,45	22602,45	22602,45	22602,45
32	Котельная № 46	газ	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92
33	Котельная № 49	газ	4950,96	4950,96	4540	4540	4540	4540	4540	4540	4540	4540	4540
34	Котельная № 50	газ	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8
35	Котельная № 51	газ	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57
36	Котельная № 52	газ	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39
37	Котельная № 53	газ	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23
38	Котельная № 54	газ	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19
39	Котельная № 55	газ	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58
40	Котельная № 56	газ	6054,15	6054,15	6054,15	6054,15	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная № 57	газ	9369,4	9369,4	9369,4	9369,4	15423,55	15423,55	15423,55	15423,55	15423,55	15423,55	15423,55
42	Котельная № 58	газ	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49
43	Котельная № 59	газ	11223,7	11223,7	11223,7	11223,7	11223,7	19084,7	19084,7	19084,7	19084,7	19084,7	19084,7
МУП "ДзержинскЭнерго"													
44	Котельная № 3	газ	49,47	49,47	Выведена из эксплуатации								
45	Котельная № 7	газ	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43
46	Котельная № 9	газ	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43
47	Котельная № 11	газ	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22
48	Котельная № 14	газ	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30

49	Котельная № 21	газ	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96
50	Котельная общежития Га-стелло 4А	газ	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43
51	Котельная Трамвайное депо	газ	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41
52	Котельная ул. Сухаренко, 10	газ	12801,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60
53	Котельная пос. Пыра	газ	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08
54	Котельная пос. Бабино, По-ссовет	газ	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44
55	Котельная пос. Бабино, Школа № 25	газ	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76
56	Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальная	газ	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40
57	Котельная пос. Петряевка, врачебная амбулатория	газ	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10
58	Котельная пос. Горбатовка, Детский сад № 147	газ	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05
59	Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16	газ	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48
60	Котельная пос. Горбатовка, Поссовет	газ	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35
61	Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А	газ	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05
62	Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34	газ	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06
63	Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35	газ	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76
64	Котельная пос. Желнино (Почта)	газ	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42
ООО "Дзержинсктеплогаз"													
65	Котельная ул. Строите-лей, 9в	газ	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30
66	Котельная ул. К.патоли-чева, 37а	газ	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00
67	Котельная пр. Ленина, 8а	газ	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00
Всего природный газ			498114,2	501824,2	501149,7	500691,7	499816,7	511887,7	511887,7	511887,7	511887,7	511887,7	628678,7
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Всего СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	498114,2	501824,2	501149,7	500691,7	499816,7	511887,7	511887,7	511887,7	511887,7	511887,7	511887,7	628678,7

Таблица 8.7. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» в 2024 – 2034 гг., кг условного топлива/Гкал.

N пп	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ООО «Нижегородтеплогаз»													
1.	Котельная № 1Н	газ	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
2	Котельная № 15	газ	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
3	Котельная № 20	газ	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05
4	Котельная № 23	газ	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66
5	Котельная № 26Н	газ	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156
6	Котельная № 28	газ	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51
7	Котельная № 29Н	газ	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68
8	Котельная № 35	газ	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83
9	Котельная № 38Н	газ	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1
10	Котельная № 40	газ	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73
11	Котельная № 42	газ	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18
12	Котельная № 43Н	газ	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88
13	Котельная № 44Н	газ	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24
14	Котельная № 47Н	газ	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14
15	Котельная № 48Н	газ	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19
16	Котельная № 60Н	газ	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04
17	Котельная № 61	газ	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04
18	Котельная № 62	газ	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88
19	Котельная № 64Н	газ	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
20	Котельная № 8	газ	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28
21	Котельная № 13	газ	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79
22	Котельная № 22	газ	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88
23	Котельная № 25	газ	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05
24	Котельная № 27	газ	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33
25	Котельная № 31	газ	168,05	168,05	168,05	168,05	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная № 32	газ	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28
27	Котельная № 33	газ	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35
28	Котельная № 34	газ	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45
29	Котельная № 36	газ	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69

30	Котельная № 37	газ	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31
31	Котельная № 45	газ	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39
32	Котельная № 46	газ	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
33	Котельная № 49	газ	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29
34	Котельная № 50	газ	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73
35	Котельная № 51	газ	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46
36	Котельная № 52	газ	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74
37	Котельная № 53	газ	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86
38	Котельная № 54	газ	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52
39	Котельная № 55	газ	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47
40	Котельная № 56	газ	168,27	168,27	168,27	168,27	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная № 57	газ	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5
42	Котельная № 58	газ	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53
43	Котельная № 59	газ	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64
МУП "ДзержинскЭнерго"													
44	Котельная № 3	газ	547,51	547,51	Выведена из эксплуатации								
45	Котельная № 7	газ	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35
46	Котельная № 9	газ	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78
47	Котельная №11	газ	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3
48	Котельная № 14	газ	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7
49	Котельная № 21	газ	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
50	Котельная общежития Га-стеллю 4А	газ	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17
51	Котельная Трамвайное депо	газ	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44
52	Котельная ул. Сухаренко, 10	газ	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19
53	Котельная пос. Пыра	газ	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24
54	Котельная пос. Бабино, Поссовет	газ	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84
55	Котельная пос. Бабино, Школа № 25	газ	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6
56	Котельная пос. Петря-евка, ул. Квартальня	газ	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07
57	Котельная пос. Петря-евка, врачебная амбулато-рия	газ	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92
58	Котельная пос. Горба-товка, Детский сад № 147	газ	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14
59	Котельная пос. Горба-товка, Школа № 16	газ	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6

60	Котельная пос. Горбатовка, Поссовет	газ	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21
61	Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А	газ	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71
62	Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34	газ	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9
63	Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35	газ	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07
64	Котельная пос. Желнино (Почта)	газ	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85
ООО "Дзержинсктеплогаз"													
65	Котельная ул. Строителей, 9в	газ	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
66	Котельная ул. К.патолличева, 37а	газ	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
67	Котельная пр. Ленина, 8а	газ	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35
Всего природный газ			158,85	158,90	158,86	158,87	158,87	158,97	158,97	158,97	158,97	158,97	159,52
Всего уголь													
Всего СУГ													
Итого			158,85	158,90	158,86	158,87	158,87	158,97	158,97	158,97	158,97	158,97	159,52

Таблица 8.8. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» в 2024 – 2034 гг., тонн условного топлива.

N пп	Наименование ко- тельной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ООО «Нижегородтеплогаз»													
1.	Котельная № 1Н	газ	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1
2	Котельная № 15	газ	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8
3	Котельная № 20	газ	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1
4	Котельная № 23	газ	1180,7	1180,7	1180,7	1180,7	1180,7	1846,4	1846,4	1846,4	1846,4	1846,4	1846,4
5	Котельная № 26Н	газ	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0
6	Котельная № 28	газ	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8

7	Котельная № 29Н	газ	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1
8	Котельная № 35	газ	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5
9	Котельная № 38Н	газ	2135,6	2135,6	2135,6	2135,6	2135,6	2121,1	2121,1	2121,1	2121,1	2121,1	2121,1
10	Котельная № 40	газ	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5
11	Котельная № 42	газ	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2
12	Котельная № 43Н	газ	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3
13	Котельная № 44Н	газ	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9
14	Котельная № 47Н	газ	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3
15	Котельная № 48Н	газ	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5
16	Котельная № 60Н	газ	496,7	496,7	453,1	453,1	453,1	453,1	453,1	453,1	453,1	453,1	453,1
17	Котельная № 61	газ	2350,8	2350,8	2319,3	2308,9	2291,2	2291,2	2291,2	2291,2	2291,2	2291,2	2291,2
18	Котельная № 62	газ	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7
19	Котельная № 64Н	газ	2706,0	2683,2	2661,2	2600,7	2482,6	2482,6	2482,6	2482,6	2482,6	2482,6	11599,6
20	Котельная № 8	газ	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1
21	Котельная № 13	газ	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3
22	Котельная № 22	газ	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2
23	Котельная № 25	газ	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	11823,3
24	Котельная № 27	газ	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3
25	Котельная № 31	газ	1438,2	1438,2	1438,2	1438,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная № 32	газ	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4
27	Котельная № 33	газ	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5
28	Котельная № 34	газ	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0
29	Котельная № 36	газ	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6
30	Котельная № 37	газ	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4
31	Котельная № 45	газ	2118,0	2379,0	2379,0	2379,0	3828,6	3828,6	3828,6	3828,6	3828,6	3828,6	3828,6
32	Котельная № 46	газ	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3
33	Котельная № 49	газ	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7
34	Котельная № 50	газ	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3
35	Котельная № 51	газ	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3
36	Котельная № 52	газ	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4
37	Котельная № 53	газ	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8
38	Котельная № 54	газ	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0
39	Котельная № 55	газ	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8
40	Котельная № 56	газ	1018,7	1018,7	1018,7	1018,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Котельная № 57	газ	1578,7	1578,7	1578,7	1578,7	2598,9	2598,9	2598,9	2598,9	2598,9	2598,9	2598,9
42	Котельная № 58	газ	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5
43	Котельная № 59	газ	1881,5	1881,5	1881,5	1881,5	1881,5	3199,4	3199,4	3199,4	3199,4	3199,4	3199,4
МУП "ДзержинскЭнерго"													
44	Котельная № 3	газ	27,085	27,085	Выведена из эксплуатации								
45	Котельная № 7	газ	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749

46	Котельная № 9	газ	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855
47	Котельная №11	газ	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198
48	Котельная № 14	газ	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736
49	Котельная № 21	газ	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480
50	Котельная общежи- тия Гастелло 4А	газ	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414
51	Котельная Трамвай- ное депо	газ	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981
52	Котельная ул. Суха- ренко, 10	газ	2 076,291	2 451,923	2 451,923	2 451,923	2451,923	2451,923	2451,923	2451,923	2451,923	2451,923	2 451,923
53	Котельная пос. Пыра	газ	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294
54	Котельная пос. Ба- бино, Поссовет	газ	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874
55	Котельная пос. Ба- бино, Школа № 25	газ	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906
56	Котельная пос. Петряевка, ул. Квар- тальня	газ	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483
57	Котельная пос. Петряевка, врачебная амбулатория	газ	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513
58	Котельная пос. Гор- батовка, Детский сад № 147	газ	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964
59	Котельная пос. Гор- батовка, Школа № 16	газ	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255
60	Котельная пос. Гор- батовка, Поссовет	газ	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104
61	Котельная пос. Гор- батовка, ул. Восточ- ная, 1А	газ	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097
62	Котельная пос. Гав- риловка, ул. Совет- ская, 34	газ	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925
63	Котельная пос. Жел- нино, Детский сад № 35	газ	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594
64	Котельная пос. Жел- нино (Почта)	газ	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010
ООО "Дзержинсктеплогаз"													
65	Котельная ул.	газ	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87

	Строителей,9в												
66	Котельная ул. К.патоличева,37а	газ	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44
67	Котельная пр. Ленина,8а	газ	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15
Всего природный газ			79123,92	79737,81	79613,65	79542,63	79419,82	81388,81	81388,81	81388,81	81388,81	81388,81	100299,50
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			79123,92	79737,81	79613,65	79542,63	79419,82	81388,81	81388,81	81388,81	81388,81	81388,81	100299,50

Таблица 8.9. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» в 2024 – 2034 гг., тыс. м<sup>3</sup>.

N пп	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ООО «Нижегородтеплогаз»													
1.	Котельная № 1Н	газ	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1
2	Котельная № 15	газ	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3
3	Котельная № 20	газ	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6
4	Котельная № 23	газ	1023,2	1023,2	1023,2	1023,2	1023,2	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0
5	Котельная № 26Н	газ	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8
6	Котельная № 28	газ	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8
7	Котельная № 29Н	газ	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6
8	Котельная № 35	газ	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2
9	Котельная № 38Н	газ	1850,6	1850,6	1850,6	1850,6	1850,6	1838,0	1838,0	1838,0	1838,0	1838,0	1838,0
10	Котельная № 40	газ	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2
11	Котельная № 42	газ	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8
12	Котельная № 43Н	газ	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1
13	Котельная № 44Н	газ	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0
14	Котельная № 47Н	газ	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6
15	Котельная № 48Н	газ	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7
16	Котельная № 60Н	газ	430,4	430,4	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6
17	Котельная № 61	газ	2037,1	2037,1	2009,8	2000,7	1985,5	1985,5	1985,5	1985,5	1985,5	1985,5	1985,5
18	Котельная № 62	газ	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2

19	Котельная № 64Н	газ	2344,9	2325,1	2306,1	2253,6	2151,3	2151,3	2151,3	2151,3	2151,3	2151,3	10051,6
20	Котельная № 8	газ	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4
21	Котельная № 13	газ	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7
22	Котельная № 22	газ	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6
23	Котельная № 25	газ	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	10245,5
24	Котельная № 27	газ	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6
25	Котельная № 31	газ	1246,2	1246,2	1246,2	1246,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная № 32	газ	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7
27	Котельная № 33	газ	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4
28	Котельная № 34	газ	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2
29	Котельная № 36	газ	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5
30	Котельная № 37	газ	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3
31	Котельная № 45	газ	1835,3	2061,5	2061,5	2061,5	3317,7	3317,7	3317,7	3317,7	3317,7	3317,7	3317,7
32	Котельная № 46	газ	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5
33	Котельная № 49	газ	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8
34	Котельная № 50	газ	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8
35	Котельная № 51	газ	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5
36	Котельная № 52	газ	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7
37	Котельная № 53	газ	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4
38	Котельная № 54	газ	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2
39	Котельная № 55	газ	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7
40	Котельная № 56	газ	882,8	882,8	882,8	882,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Котельная № 57	газ	1368,1	1368,1	1368,1	1368,1	2252,1	2252,1	2252,1	2252,1	2252,1	2252,1	2252,1
42	Котельная № 58	газ	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8
43	Котельная № 59	газ	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1
МУП "ДзержинскЭнерго"													
44	Котельная № 3	газ	23,470	23,470	Выведена из эксплуатации								
45	Котельная № 7	газ	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035
46	Котельная № 9	газ	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121
47	Котельная № 11	газ	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302
48	Котельная № 14	газ	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969
49	Котельная № 21	газ	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148
50	Котельная общежития Гастелло 4А	газ	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624
51	Котельная Трамвайное депо	газ	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976
52	Котельная ул. Суха- ренко, 10	газ	1799,212	2124,717	2124,717	2124,717	2124,717	2124,717	2124,717	2124,717	2124,717	2124,717	2124,717
53	Котельная пос. Пыра	газ	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141
54	Котельная пос. Бабино,	газ	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549

	Поссовет												
55	Котельная пос. Бабино, Школа № 25	газ	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178
56	Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальня	газ	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531
57	Котельная пос. Петряевка, врачебная амбулатория	газ	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110
58	Котельная пос. Горбатовка, Детский сад № 147	газ	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760
59	Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16	газ	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608
60	Котельная пос. Горбатовка, Поссовет	газ	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955
61	Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А	газ	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809
62	Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34	газ	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467
63	Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35	газ	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645
64	Котельная пос. Желнино (Почта)	газ	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475
ООО "Дзержинсктеплогаз"													
65	Котельная ул. Строителей, 9в	газ	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769
66	Котельная ул. К.патолочева, 37а	газ	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409
67	Котельная пр. Ленина, 8а	газ	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10
Всего природный газ			66934,47	67466,44	67358,84	67297,30	67190,88	67755,16	67755,16	67755,16	67755,16	67755,16	84142,24
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			66934,47	67466,44	67358,84	67297,30	67190,88	67755,16	67755,16	67755,16	67755,16	67755,16	84142,24



Расчет перспективных значений ННЗТ и НЭЗТ по котельным городского округа г. Дзержинск не проводится, т.к. котельные не оснащены системой хранения запасов топлива и природный газ является единственным видом топлива для них.

В таблице 8.10 – 8.13 показаны сведения по перспективному потреблению топлива на выработку тепловой энергии источником (котельной № 38), в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «НОКК».

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии городского округа г. Дзержинск при расчетной температуре наружного воздуха в отопительный период показаны в таблице 8.14. В таблице 8.15 представлена эта же величина в летний период.

В таблице 8.16 и 8.17 приведены прогнозные значения расходов натурального и условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе г. Дзержинск в 2024 – 2034 гг. Согласно прогнозным данным, в течение 2025 – 2034 гг. энергии в городском округе г. Дзержинск, за счет ввода в строй новых объектов капитального строительства и вывода из эксплуатации ветхого и аварийного жилья, увеличение потребления топлива источниками тепловой энергии составит 4,53 %.

## **8.2. Потребляемые источником ТЭ виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии**

Ввод в эксплуатацию новых мощностей с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг. не планируется.

## **8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Виды топлива, их доля и низшая теплота сгорания по каждому источнику тепловой энергии городского округа г. Дзержинск представлены в таблице 8.18.

## **8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе**

На территории городского округа г. Дзержинск функционируют 2 источника комбинированной выработки тепловой энергии (Дзержинская ТЭЦ, ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова») и 69 источников вырабатывающих только тепловую энергию (котельные). В качестве преобладающего топлива используется природный газ, который задействован на всех источниках теплоснабжения.

Доля потребления природного газа от суммарного расхода топлива всеми источниками тепловой энергии близка к 100%.

Таблица 8.10. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «НОКК» в 2024 – 2034 гг., Гкал.

N пп	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
АО «НОКК»													
1.	Котельная АО «НОКК»	газ	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9
Всего природный газ			4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9

Таблица 8.11. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «НОКК» в 2024 – 2034 гг., кг условного топлива/Гкал.

N пп	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
АО «НОКК»													
1.	Котельная АО «НОКК»	газ	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4
Всего природный газ			148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4

Таблица 8.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «НОКК» в 2024 – 2034 гг., тонн условного топлива.

N пп	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
АО «НОКК»													
1.	Котельная АО «НОКК»	газ	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893
Всего природный газ			643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893

Таблица 8.13. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» в 2024 – 2034 гг, тыс. м<sup>3</sup>.

N пп	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
АО «НОКК»													
1.	Котельная АО «НОКК»	газ	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966
Всего природный газ			557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966

Таблица 8.14. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии городского округа г. Дзержинск, при расчетной температуре наружного воздуха в отопительный период, тыс. м<sup>3</sup>/ч.

N пп	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»													
ПАО «Т Плюс»													
1.	Дзержинская ТЭЦ	газ	76,0686	72,6067	73,1483	73,4065	73,7860	74,0945	74,5729	74,6196	74,7541	74,7541	76,7460
ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова»													
2.	ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова»	газ	22,6	22	24	26	28	28	28	28	28	28	28
ООО «Нижегородтеплогаз»													
3.	Котельная № 1Н	газ	1,3977	1,3977	1,3977	1,3977	1,3977	1,3977	1,3977	1,3977	1,3977	1,3977	1,3977
4.	Котельная № 15	газ	0,6951	0,6951	0,6951	0,6951	0,6951	0,6951	0,6951	0,6951	0,6951	0,6951	0,6951
5.	Котельная № 20	газ	1,3248	1,3248	1,3248	1,3248	1,3248	1,3248	1,3248	1,3248	1,3248	1,3248	1,3248
6.	Котельная № 23	газ	0,7126	0,7126	0,7126	0,7126	0,7126	0,9118	0,9118	0,9118	0,9118	0,9118	0,9118
7.	Котельная № 26Н	газ	0,9285	0,9285	0,9285	0,9285	0,9285	0,9285	0,9285	0,9285	0,9285	0,9285	0,9285
8.	Котельная № 28	газ	0,5635	0,5635	0,5635	0,5635	0,5635	0,5635	0,5635	0,5635	0,5635	0,5635	0,5635
9.	Котельная № 29Н	газ	0,8620	0,8620	0,8620	0,8620	0,8620	0,8620	0,8620	0,8620	0,8620	0,8620	0,8620
10	Котельная № 35	газ	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433
11	Котельная № 38Н	газ	0,9755	0,9755	0,9755	0,9755	0,9755	0,9694	0,9694	0,9694	0,9694	0,9694	0,9694
12	Котельная № 40	газ	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500
13	Котельная № 42	газ	1,0247	1,0247	1,0247	1,0247	1,0247	1,0247	1,0247	1,0247	1,0247	1,0247	1,0247
14	Котельная № 43Н	газ	0,8644	0,8644	0,8644	0,8644	0,8644	0,8644	0,8644	0,8644	0,8644	0,8644	0,8644
15	Котельная № 44Н	газ	0,5239	0,5239	0,5239	0,5239	0,5239	0,5239	0,5239	0,5239	0,5239	0,5239	0,5239

16	Котельная № 47Н	газ	0,7544	0,7544	0,7544	0,7544	0,7544	0,7544	0,7544	0,7544	0,7544	0,7544	0,7544
17	Котельная № 48Н	газ	1,7563	1,7563	1,7563	1,7563	1,7563	1,7563	1,7563	1,7563	1,7563	1,7563	1,7563
18	Котельная № 60Н	газ	0,2698	0,2698	0,2516	0,2516	0,2516	0,2516	0,2516	0,2516	0,2516	0,2516	0,2516
19	Котельная № 61	газ	1,1842	1,1842	1,1711	1,1667	1,1594	1,1594	1,1594	1,1594	1,1594	1,1594	1,1594
20	Котельная № 62	газ	1,2689	1,2689	1,2689	1,2689	1,2689	1,2689	1,2689	1,2689	1,2689	1,2689	1,2689
21	Котельная № 64Н	газ	1,3511	1,3417	1,3325	1,3123	1,2631	1,2631	1,2631	1,2631	1,2631	1,2631	4,8878
22	Котельная № 8	газ	0,4912	0,4912	0,4912	0,4912	0,4912	0,4912	0,4912	0,4912	0,4912	0,4912	0,4912
23	Котельная № 13	газ	1,0488	1,0488	1,0488	1,0488	1,0488	1,0488	1,0488	1,0488	1,0488	1,0488	1,0488
24	Котельная № 22	газ	0,7033	0,7033	0,7033	0,7033	0,7033	0,7033	0,7033	0,7033	0,7033	0,7033	0,7033
25	Котельная № 25	газ	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	4,8495
26	Котельная № 27	газ	0,3867	0,3867	0,3867	0,3867	0,3867	0,3867	0,3867	0,3867	0,3867	0,3867	0,3867
27	Котельная № 31	газ	0,7055	0,7055	0,7055	0,7055	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная № 32	газ	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985
29	Котельная № 33	газ	1,0754	1,0754	1,0754	1,0754	1,0754	1,0754	1,0754	1,0754	1,0754	1,0754	1,0754
30	Котельная № 34	газ	0,9275	0,9275	0,9275	0,9275	0,9275	0,9275	0,9275	0,9275	0,9275	0,9275	0,9275
31	Котельная № 36	газ	0,7322	0,7322	0,7322	0,7322	0,7322	0,7322	0,7322	0,7322	0,7322	0,7322	0,7322
32	Котельная № 37	газ	1,3741	1,3741	1,3741	1,3741	1,3741	1,3741	1,3741	1,3741	1,3741	1,3741	1,3741
33	Котельная № 45	газ	1,0823	1,1585	1,1585	1,1585	1,1585	1,1585	1,1585	1,1585	1,1585	1,1585	1,1585
34	Котельная № 46	газ	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
35	Котельная № 49	газ	0,3945	0,3945	0,3676	0,3676	0,3676	0,3676	0,3676	0,3676	0,3676	0,3676	0,3676
36	Котельная № 50	газ	1,0575	1,0575	1,0575	1,0575	1,0575	1,0575	1,0575	1,0575	1,0575	1,0575	1,0575
37	Котельная № 51	газ	0,4365	0,4365	0,4365	0,4365	0,4365	0,4365	0,4365	0,4365	0,4365	0,4365	0,4365
38	Котельная № 52	газ	0,6782	0,6782	0,6782	0,6782	0,6782	0,6782	0,6782	0,6782	0,6782	0,6782	0,6782
39	Котельная № 53	газ	0,7916	0,7916	0,7916	0,7916	0,7916	0,7916	0,7916	0,7916	0,7916	0,7916	0,7916
40	Котельная № 54	газ	0,5579	0,5579	0,5579	0,5579	0,5579	0,5579	0,5579	0,5579	0,5579	0,5579	0,5579
41	Котельная № 55	газ	0,5942	0,5942	0,5942	0,5942	0,5942	0,5942	0,5942	0,5942	0,5942	0,5942	0,5942
42	Котельная № 56	газ	0,4723	0,4723	0,4723	0,4723	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная № 57	газ	0,8255	0,8255	0,8255	0,8255	0,8255	0,8255	0,8255	0,8255	0,8255	0,8255	0,8255
44	Котельная № 58	газ	0,8463	0,8463	0,8463	0,8463	0,8463	0,8463	0,8463	0,8463	0,8463	0,8463	0,8463
45	Котельная № 59	газ	0,9040	0,9040	0,9040	0,9040	0,9040	1,4405	1,4405	1,4405	1,4405	1,4405	1,4405
МУП "ДзержинскЭнерго"													
46	Котельная № 3	газ	0,0354	0,0354	Выведена из эксплуатации								
47	Котельная № 7	газ	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521
48	Котельная № 9	газ	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232
49	Котельная № 11	газ	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081
50	Котельная № 14	газ	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
51	Котельная № 21	газ	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021
52	Котельная общежития Гастелло 4А	газ	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
53	Котельная Трамвайное депо	газ	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633

54	Котельная ул. Сухаренко, 10	газ	0,6788	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760
55	Котельная пос. Пыра	газ	0,4691	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855
56	Котельная пос. Бабино, Поссовет	газ	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323
57	Котельная пос. Бабино, Школа № 25	газ	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276
58	Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальня	газ	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728
59	Котельная пос. Петряевка, врачебная амбулатория	газ	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046
60	Котельная пос. Горбатовка, Детский сад № 147	газ	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263
61	Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16	газ	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498
62	Котельная пос. Горбатовка, Поссовет	газ	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090
63	Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А	газ	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323
64	Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34	газ	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
65	Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35	газ	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134
66	Котельная пос. Желнино (Почта)	газ	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
ООО "Дзержинсктеплогаз"													
67	Котельная ул. Строителей, 9в	газ	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944
68	Котельная ул. К.патолочева, 37а	газ	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141
69	Котельная пр. Ленина, 8а	газ	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"													
70	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663
ЕТО № 2 ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"													
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"													
71	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746
Всего природный газ			198,889	189,049	192,240	192,534	191,752	192,837	193,406	193,463	193,623	193,624	203,514

Всего уголь	0	0	0	0							0
Всего СУГ	0	0	0	0							0
Итого	198,889	189,049	192,240	192,534	191,752	192,837	193,406	193,463	193,623	193,624	203,514

Таблица 8.15. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии городского округа г. Дзержинск в летний период, тыс. м3/ч.

N пп	Наименование котельной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»													
ПАО «Т Плюс»													
1.	Дзержинская ТЭЦ	газ	32,136	30,496	30,560	30,567	30,649	30,692	30,766	30,770	30,885	30,885	31,401
ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова»													
2.	ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова»	газ	11,13	11,15	12	12	12	12	12	12	12	12	12
ООО «Нижегородтеплогаз»													
3.	Котельная № 1Н	газ	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
4.	Котельная № 15	газ	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337
5.	Котельная № 20	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Котельная № 23	газ	0	0	0	0	0	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270
7.	Котельная № 26Н	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Котельная № 28	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Котельная № 29Н	газ	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027
10.	Котельная № 35	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Котельная № 38Н	газ	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
12.	Котельная № 40	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Котельная № 42	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Котельная № 43Н	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Котельная № 44Н	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16.	Котельная № 47Н	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.	Котельная № 48Н	газ	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664
18.	Котельная № 60Н	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Котельная № 61	газ	0,0309	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305
20.	Котельная № 62	газ	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
21.	Котельная № 64Н	газ	0,0304	0,0304	0,0304	0,0304	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,1823
22.	Котельная № 8	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23.	Котельная № 13	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24.	Котельная № 22	газ	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502
25.	Котельная № 25	газ	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,1724
26.	Котельная № 27	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

27	Котельная № 31	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная № 32	газ	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
29	Котельная № 33	газ	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161
30	Котельная № 34	газ	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263
31	Котельная № 36	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная № 37	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная № 45	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная № 46	газ	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287
35	Котельная № 49	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная № 50	газ	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
37	Котельная № 51	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная № 52	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная № 53	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная № 54	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная № 55	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная № 56	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная № 57	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная № 58	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная № 59	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МУП "ДзержинскЭнерго"													
46	Котельная № 3	газ	0,0354	0,0354	Выведена из эксплуатации								
47	Котельная № 7	газ	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521
48	Котельная № 9	газ	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492
49	Котельная № 11	газ	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081
50	Котельная № 14	газ	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
51	Котельная № 21	газ	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021
52	Котельная общежития Га-стелло 4А	газ	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
53	Котельная Трамвайное депо	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная ул. Сухаренко, 10	газ	0,0755	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882
55	Котельная пос. Пыра	газ	0,0000	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189
56	Котельная пос. Бабино, Пос-совет	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная пос. Бабино, Школа № 25	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальня	газ	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098
59	Котельная пос. Петряевка, врачебная амбулатория	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная пос. Горбатовка, Детский сад № 147	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная пос. Горбатовка,	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Школа № 16												
62	Котельная пос. Горбатовка, Поссовет	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Котельная пос. Желнино (Почта)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Дзержинсктеплогаз"													
67	Котельная ул. Строителей, 9в	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
68	Котельная ул. К.патоличева, 37а	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69	Котельная пр. Ленина, 8а	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"													
70	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО № 2 ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"													
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"													
71	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего природный газ			101,2904	94,0598	94,0978	94,1056	94,2003	94,2764	94,3621	94,3670	94,4999	94,5002	95,4588
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			101,2904	94,0598	94,0978	94,1056	94,2003	94,2764	94,3621	94,3670	94,4999	94,5002	95,4588

Таблица 8.16. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе г. Дзержинск в 2024 – 2034 гг., млн.м<sup>3</sup>/т натурального топлива.

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, млн.м³/т. натурального топлива										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1 ПАО «Т Плюс»	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	852,47	781,64	861,67	862,66	862,56	864,57	865,06	865,11	865,23	888,32	910,67
	Сжиженный природ- ный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. АО «НОКК»	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в поселении	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	853,03	782,20	862,23	863,22	863,12	865,13	865,62	865,67	865,79	888,88	911,23
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	числе:											
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 8.17. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе г. Дзержинск в 2024 – 2034 гг., тыс. т.у.т.

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, млн.м <sup>3</sup> /т. натурального топлива										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1 ПАО «Т Плюс»	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	980,35	899,29	891,44	891,38	891,24	893,55	894,10	894,15	894,29	917,20	942,69
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. АО «НОКК»	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в поселении	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	980,99	899,93	892,08	892,02	891,89	894,19	894,74	894,80	894,93	917,84	943,33
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 8.18. Виды топлива, используемого в городском округе г. Дзержинск, их доли и значения низшей теплоты сгорания.

Наименование теплоснабжающей организации	Вид топлива	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии в го- родском округе г. Дзержинск, %
ПАО «Т Плюс»	газ/мазут	8196/9439	77,178
ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова»	газ	8196	14,864
ООО «Нижегородтеплогаз»	газ	8196	7,288
МУП «Дзержинскэнерго»	газ	8196	0,426
ООО «Дзержинсктеплогаз»	газ	8196	0,150
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	8196	0,028
АО «НОКК»	газ	8196	0,066

### **8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа**

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем тепло-снабжения городского округа г. Дзержинск является повсеместное использование природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и безопасного топлива.

## **Раздел 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ**

### **9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии**

Объем планируемых инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинск приведен в таблице 9.1. В таблице 9.2 приведены сведения по объемам и источникам планируемых инвестиций в мероприятия по строительству, модернизации и реконструкции объектов теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс».

Объем планируемых инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ПАО «Т Плюс» (ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс») приведен в таблице 9.3. Объем планируемых инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО «Нижегородтеплогаз» (ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс») приведен в таблице 9.4. Объем планируемых инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации источников тепловой энергии АО «НОКК» (ЕТО № 2 АО «НОКК») в городском округе г. Дзержинск приведен в таблице 9.5.

Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии МУП «ДзержинскЭнерго», ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова», ООО «Дзержинсктеплогаз», ГБУ ОСРЦИ «Пушкино» не представлены, т.к. проекты по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии этих организаций Схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусмотрены.

### **9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов**

Объем планируемых инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов ПАО «Т Плюс» (ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс») приведен в таблице 9.3. Объем планируемых инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов ООО «Нижегородтеплогаз» (ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс») приведен в таблице 9.4. Объем планируемых инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации источников тепловых сетей АО «НОКК» (ЕТО № 2 АО «НОКК») в городском округе г. Дзержинск приведен в таблице 9.5.

Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловых сетей МУП «ДзержинскЭнерго», ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова», ООО «Дзержинсктеплогаз», ГБУ ОСРЦИ «Пушкино» не представлены, т.к. проекты по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей этих организаций Схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусмотрены.

### **9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы**

Проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы Схемой теплоснабжения не предусмотрено.

### **9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения**

Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения не предусматриваются, поскольку в схеме теплоснабжения городского округа г. Дзержинск отсутствуют потребители с открытой схемой ГВС.

### **9.5. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период**

В таблице 9.6 приведены сведения по фактически осуществленным инвестициям в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения ПАО «Т Плюс» за базовый период (2024 г.). В таблице 9.7 приведены сведения о мероприятиях из утвержденной схемы теплоснабжения, которые были выполнены ООО «Нижегородтеплогаз» за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения.

Сведения по величине фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения МУП «ДзержинскЭнерго», ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова», ООО «Дзержинсктеплогаз», АО «НОКК», ГБУ ОСРЦИ «Пушкино» в ходе актуализации Схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предоставлены.

### **9.6. Оценка эффективности в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию**

На основании анализа состава мероприятий, входящих в программу инвестиций по реконструкции системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск,

составлена общая характеристика основных последствий от реализации предложенных вариантов:

- прекращение старения тепловых сетей и роста повреждений за счет увеличения объема перекладки тепловых сетей;
- техническое перевооружение морально и физически изношенных объектов Дзержинской ТЭЦ;
- увеличение надежности теплоснабжения потребителей города Дзержинск в системе теплоснабжения Дзержинской ТЭЦ.

В ходе расчетов экономической эффективности проектов были получены следующие результаты:

1. Объем инвестиции – 3 792 887 тыс. руб.
2. NPV проектов схемы теплоснабжения – 3 200 279,7 тыс. руб.
3. Среднегодовой доход от реализации проектов схемы теплоснабжения – 290934,5 тыс. руб.
3. Дисконтированный срок окупаемости – 11,3 года.



Таблица 9.1. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг., в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Проекты по городскому округу г. Дзержинску</b>											
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	570201	749596,4	534905	476994,7	324669,8	346050	348915,5	363791,4	386237,9	461537,5
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	570201	1319797	1854702	2331697	2656367	3002417	3351332	3715124	4101362	4562899
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	570201	748285	534905	476995	324670	346050	348916	363791	386238	440539
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	475167,5	578236	445754,2	397495,6	270558,2	288375	290762,9	303159,5	321864,9	367115,9
Амортизация	тыс. руб.	206379,7	206319,5	187928	198248,5	126696,1	169935,7	175872,9	161915,3	176288,4	210191,4
Плата за подключение	тыс. руб.	49938,1	66424,84	2311,9	0	6386,78	4879,03	0	0	0	0
Прибыль, направляемая на инвестиции:	тыс. руб.	218849,7	305491,7	255514,3	199247,2	137475,3	113560,3	114890	141244,2	145576,5	156924,5
в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	тыс. руб.	218849,7	305491,7	255514,3	199247,2	137475,3	113560,3	114890	141244,2	145576,5	156924,5
в т.ч. от технологического присоединения потребителей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Лизинг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	95033,47	115647,1	89150,77	79499,04	54111,6	57675	58152,6	60631,9	64373	73423,2
Прочие (НДС)	тыс. руб.	95033,47	115647,1	89150,77	79499,04	54111,6	57675	58152,6	60631,9	64373	73423,2
Бюджетные средства	тыс. руб.	0	54401,99	0	0	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства (Кредиты)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты по ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»</b>											
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	570201	693883,2	534905	476994,8	324669,8	346050	348915,5	363791,4	386237,9	440539,1
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	570201	1264084	1798989	2275984	2600654	2946704	3295619	3659411	4045649	4486188
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	570201	693883,2	534905	476994,8	324669,8	346050	348915,5	363791,4	386237,9	440539,1
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	475167,5	578236	445754,2	397495,6	270558,2	288375	290762,9	303159,5	321864,9	367115,9
Амортизация	тыс. руб.	206379,7	206319,5	187928	198248,5	126696,1	169935,7	175872,9	161915,3	176288,4	210191,4
Плата за подключение	тыс. руб.	49938,1	66424,84	2311,9	0	6386,78	4879,03	0	0	0	0
Прибыль, направляемая на инвестиции:	тыс. руб.	218849,7	305491,7	255514,3	199247,2	137475,3	113560,3	114890	141244,2	145576,5	156924,5
в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	тыс. руб.	218849,7	305491,7	255514,3	199247,2	137475,3	113560,3	114890	141244,2	145576,5	156924,5
в т.ч. от технологического присоединения потребителей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Лизинг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	95033,47	115647,1	89150,77	79499,04	54111,6	57675	58152,6	60631,9	64373	73423,2
Прочие (НДС)	тыс. руб.	95033,47	115647,1	89150,77	79499,04	54111,6	57675	58152,6	60631,9	64373	73423,2
Бюджетные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства (Кредиты)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты по ЕТО № 2 «АО НОКК»</b>											
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0	54 401,99	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	54 401,99	54 401,99	54 401,99	54 401,99	54 401,99	54 401,99	54 401,99	54 401,99	54 401,99

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0	54 401,99	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Амортизация	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плата за подключение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль, направляемая на инвестиции:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч. от технологического присоединения потребителей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Лизинг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0	54 401,99	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Бюджетные средства	тыс. руб.	0	54 401,99	0	0	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства (Кредиты)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 9.2. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 1 ПАО «Т Плюс» (ЕТО 1 ПАО «Т Плюс»), в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Проекты ЕТО № 1 ПАО "Т Плюс"</b>											
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	570201	693883,2	534905	476994,8	324669,8	346050	348915,5	363791,4	386237,9	440539,1
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	570201	1264084	1798989	2275984	2600654	2946704	3295619	3659411	4045649	4486188
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	570201	693883,2	534905	476994,8	324669,8	346050	348915,5	363791,4	386237,9	440539,1
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	475167,5	578236	445754,2	397495,6	270558,2	288375	290762,9	303159,5	321864,9	367115,9
Амортизация	тыс. руб.	206379,7	206319,5	187928	198248,5	126696,1	169935,7	175872,9	161915,3	176288,4	210191,4
Плата за подключение	тыс. руб.	49938,1	66424,84	2311,9	0	6386,78	4879,03	0	0	0	0
Прибыль направляемая на инвестиции:	тыс. руб.	218849,7	305491,7	255514,3	199247,2	137475,3	113560,3	114890	141244,2	145576,5	156924,5
в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	тыс. руб.	218849,7	305491,7	255514,3	199247,2	137475,3	113560,3	114890	141244,2	145576,5	156924,5
в т.ч. от технологического присоединения потребителей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Лизинг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие (НДС)	тыс. руб.	95033,47	115647,1	89150,77	79499,04	54111,6	57675	58152,6	60631,9	64373	73423,2
Привлеченные средства (Кредиты)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты ПАО "Т Плюс" в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО "Т Плюс"</b>											
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	500917,4	484139,8	392619,4	354199,7	324669,8	346050,0	348915,5	363791,4	386237,9	440539,1
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	500917,4	985057,2	1377676,5	1731876,2	2056546,0	2402596,0	2751511,5	3115302,9	3501540,8	3942079,9
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	500917,4	484139,8	392619,4	354199,7	324669,8	346050,0	348915,5	363791,4	386237,9	440539,1
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	417431,2	403449,8	327182,8	295166,4	270558,2	288375,0	290762,9	303159,5	321864,9	367115,9
Амортизация	тыс. руб.	153641,7	151312,7	130720,9	143811,3	126696,1	169935,7	175872,9	161915,3	176288,4	210191,4
Плата за подключение	тыс. руб.	44939,77	12191,51	2311,90	0	6386,78	4879,03	0	0	0	0
Прибыль направляемая на инвестиции:	тыс. руб.	218849,7	239945,6	194150,0	151355,1	137475,3	113560,3	114890,0	141244,2	145576,5	156924,5
в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	тыс. руб.	218849,7	239945,6	194150,0	151355,1	137475,3	113560,3	114890,0	141244,2	145576,5	156924,5

в т.ч. от технологического присоединения потребителей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Лизинг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие (НДС)	тыс. руб.	83486,2	80689,9	65436,5	59033,2	54111,6	57675,0	58152,6	60631,9	64373,0	73423,2
Привлеченные средства (Кредиты)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты ООО «Нижегородтеплогаз» в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО "Т Плюс"</b>											
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	69283,6	209743,43	142285,6	122795,1	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	69283,6	279027,03	421312,7	544107,7	544107,7	544107,7	544107,7	544107,7	544107,7	544107,7
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	69 283,60	209 743,43	142285,64	122795,05	0	0	0	0	0	0
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	57736,33	174786,19	118571,4	102329,2	0	0	0	0	0	0
Амортизация	тыс. руб.	52738	55006,78	57207,05	54437,16	0	0	0	0	0	0
Плата за подключение	тыс. руб.	4998,33	54233,33	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль направляемая на инвестиции:	тыс. руб.	0	65546,08	61364,32	47892,05	0	0	0	0	0	0
в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	тыс. руб.	0	65546,08	61364,32	47892,05	0	0	0	0	0	0
в т.ч. от технологического присоединения потребителей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Лизинг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие (НДС)	тыс. руб.	11 547,27	34 957,24	23 714,27	20 465,84	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства (Кредиты)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 9.3. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации объектов ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 1 ПАО «Т Плюс» (далее - ЕТО) №1, в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Проекты Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс" (ЕТО № 1 Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс")</b>											
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	500917,4	484139,8	392619,4	354199,7	324669,8	346050,0	348915,5	363791,4	386237,9	440539,1
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	500917,4	985057,2	1377676,5	1731876,2	2056546,0	2402596,0	2751511,5	3115302,9	3501540,8	3942079,9
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	500917,4	484139,8	392619,4	354199,7	324669,8	346050,0	348915,5	363791,4	386237,9	440539,1
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	417431,2	403449,8	327182,8	295166,4	270558,2	288375,0	290762,9	303159,5	321864,9	367115,9
Амортизация	тыс. руб.	153641,7	151312,7	130720,9	143811,3	126696,1	169935,7	175872,9	161915,3	176288,4	210191,4
Плата за подключение	тыс. руб.	44939,77	12191,51	2311,90	0	6386,78	4879,03	0	0	0	0
Прибыль направляемая на инвестиции:	тыс. руб.	218849,7	239945,6	194150,0	151355,1	137475,3	113560,3	114890,0	141244,2	145576,5	156924,5
в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	тыс. руб.	218849,7	239945,6	194150,0	151355,1	137475,3	113560,3	114890,0	141244,2	145576,5	156924,5
в т.ч. от технологического присоединения потребителей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Лизинг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие (НДС)	тыс. руб.	83486,2	80689,9	65436,5	59033,2	54111,6	57675,0	58152,6	60631,9	64373,0	73423,2
Привлеченные средства (Кредиты)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов	001.01.00.000	<b>Источники теплоснабжения Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"</b>									
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	35484,85	35484,85	35484,85	35484,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	35484,85	70969,70	106454,55	141939,40	141939,40	141939,40	141939,40	141939,40	141939,40	141939,40
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	35484,85	35484,85	35484,85	35484,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Амортизация	тыс. руб.	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль направляемая на инвестиции:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в т.ч. от технологического присоединения потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00
Лизинг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	5914,14	5914,14	5914,14	5914,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие (НДС)	тыс. руб.	5914,14	5914,14	5914,14	5914,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства (Кредиты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.01.01.000	<b>Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки</b>									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.01.02.000	<b>Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки</b>									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	3000,00	35484,85	35484,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	3000,00	38484,85	73969,70	73969,70	73969,70	73969,70	73969,70	73969,70	73969,70
Подгруппа проектов	001.01.02.001	<b>Реконструкция БНС с прокладкой силовых и контрольных кабельных связей</b>									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	3000,00	35484,85	35484,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	3000,00	38484,85	73969,70	73969,70	73969,70	73969,70	73969,70	73969,70	73969,70
001.01.03.000	<b>Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки</b>										
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	32110,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	32110,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.01.03.002	<b>Техническое перевооружение установки сырой воды с заменой НСВ на меньшую пропускную способность</b>									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	3295,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	3295,14	3295,14	3295,14	3295,14	3295,14	3295,14	3295,14	3295,14	3295,14	3295,14
Подгруппа проектов	001.01.03.004	<b>ТП с заменой трубопроводов греющего пара 1,2 -2,5 ата на бойлерной установке ст. №5 с заменой трубопроводов греющего пара ПСГ-2</b>									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	28815,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	28815,70	28815,70	28815,70	28815,70	28815,70	28815,70	28815,70	28815,70	28815,70	28815,70
Подгруппа проектов	001.01.04.000	<b>Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки</b>									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	3374,01	32484,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	3374,01	35858,86	35858,86	35858,86	35858,86	35858,86	35858,86	35858,86	35858,86	35858,86
Подгруппа проектов	001.01.04.003	<b>Модернизация системы регулирования для поддержания температуры сетевой воды с заменой системы регулирования ТГ-4 на ЭГСП</b>									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	543,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	543,21	543,21	543,21	543,21	543,21	543,21	543,21	543,21	543,21	543,21
Подгруппа проектов	001.01.04.005	<b>Модернизация конденсатного насоса бойлерной установки №2 Дзержинской ТЭЦ с установкой подшипникового уплотнительного блока</b>									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1750,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	1750,80	1750,80	1750,80	1750,80	1750,80	1750,80	1750,80	1750,80	1750,80	1750,80
Подгруппа проектов	001.01.04.006	<b>Модернизация схемы газоснабжения Дзержинской ТЭЦ с заменой пилотного клапана регулятора давления газа</b>									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1080,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00

Подгруппа проектов	001.01.04.007	Модернизация ТГ-6 с модернизацией системы регулирования управления										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00
Подгруппа проектов	001.01.04.008	Модернизация циркуляционных ТГ-5 в ГК с заменой арматуры										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4200,00	4200,00	4200,00	4200,00	4200,00	4200,00	4200,00	4200,00	4200,00
Подгруппа проектов	001.01.04.009	Модернизация ТГ-5 с заменой компенсаторов на рессиверных трубопроводах										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3600,00	3600,00	3600,00	3600,00	3600,00	3600,00	3600,00	3600,00	3600,00
Подгруппа проектов	001.01.04.010	Модернизация системы теплоснабжения г. Дзержинск с отключением Пиковой котельной										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00
Подгруппа проектов	001.01.04.011	Модернизация трубопроводов питательной воды										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6084,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6084,85	6084,85	6084,85	6084,85	6084,85	6084,85	6084,85	6084,85	6084,85
Подгруппа проектов	001.01.04.012	Модернизация РОУ 16/1,2 №1 с автоматизацией режима работы Дзержинской ТЭЦ										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	9000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	9000,00	9000,00	9000,00	9000,00	9000,00	9000,00	9000,00	9000,00	9000,00
Группа проектов	001.02.00.000	Тепловые сети, эксплуатируемые Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"										
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	465432,6	448654,9	357134,5	318714,8	324669,8	346050,0	348915,5	363791,4	386237,9	440539,1
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	465433	914087	1271222	1589937	1914607	2260657	2609572	2973364	3359601	3800141
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	465432,6	448654,9	357134,5	318714,8	324669,8	346050,0	348915,5	363791,4	386237,9	440539,1
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	387860,5	373879,1	297612,1	265595,7	270558,2	288375	290762,9	303159,5	321864,9	367115,9
Амортизация		тыс. руб.	124071,0	121742,0	101150,2	114240,6	126696,1	169935,7	175872,9	161915,3	176288,4	210191,4
Плата за подключение		тыс. руб.	44939,77	12191,51	2311,90	0	6386,78	4879,03	0	0	0	0
Прибыль направляемая на инвестиции:		тыс. руб.	218849,7	239945,6	194150,0	151355,1	137475,3	113560,3	114890,0	141244,2	145576,5	156924,5
в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе		тыс. руб.	218849,7	239945,6	194150,0	151355,1	137475,3	113560,3	114890,0	141244,2	145576,5	156924,5
в т.ч. от технологического присоединения потребителей		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные средства		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Лизинг		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	77572,1	74775,8	59522,4	53119,1	54111,6	57675,0	58152,6	60631,9	64373,0	73423,2
Прочие (НДС)		тыс. руб.	77572,1	74775,8	59522,4	53119,1	54111,6	57675,0	58152,6	60631,9	64373,0	73423,2
Привлеченные средства (Кредиты)		тыс. руб.										
Подгруппа проектов	001.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	53335,28	8876,80	2774,28	0,00	7664,14	5854,83	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	53335,28	62212,07	64986,35	64986,35	72650,49	78505,32	78505,32	78505,32	78505,32	78505,32
Подгруппа проектов	001.02.01.008	Строительство тепловых сетей от новой ТК-5А (заявитель ИП Носов)										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1386,56	1697,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1386,56	3084,24	3084,24	3084,24	3084,24	3084,24	3084,24	3084,24	3084,24
	001.02.01.009	Строительство от врезки в районе ТК-133Г-1 до границы подключения (ООО "Быт-Сервис", ИП Носов М. Е.)										

Подгруппа проек- тов												
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	48116,94	0,00	1076,60	0,00	7664,14	5854,83	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	48116,94	48116,94	49193,54	49193,54	56857,68	62712,51	62712,51	62712,51	62712,51	62712,51
Подгруппа проек- тов	001.02.01.010	Строительство теплотрассы для подключения бассейна «Капролактамовец» МБУ «СШОР «Салют», ул. Строителей 11Б (под ключ)»										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	4506,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	4506,26	4506,26	4506,26	4506,26	4506,26	4506,26	4506,26	4506,26	4506,26	4506,26
Подгруппа проек- тов	001.02.01.0011	Строительство теплосети для подключения спортивного зала по пр. Циолковского (Школа им. Лобачевского)										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	6,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
Подгруппа проек- тов	001.02.01.012	Строительство теплосети. Подключение ООО "Весна-НН"ул.Пирогова, 4										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	705,14	7490,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	705,14	8195,38	8195,38	8195,38	8195,38	8195,38	8195,38	8195,38	8195,38	8195,38
Подгруппа проек- тов	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	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проек- тов	001.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истечением эксплуата- ционного ресурса										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	363132,4	366842,3	354360,2	318714,8	310274,3	317214,0	348915,5	352786,0	386237,9	440539,1
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	363132,4	729974,7	1084334,9	1403049,7	1713324,0	2030538,0	2379453,5	2732239,5	3118477,4	3559016,5
Подгруппа проек- тов	001.02.03.002	Перекладка трубопровода отопление ТК-396 (ЦТП № 3),ТК7'-ТК7 ул. Октябрьская										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7931,35	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	7931,35	7931,35	7931,35	7931,35	7931,35	7931,35	7931,35
Подгруппа проек- тов	001.02.03.003	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3),ТК1-ТК2 ул. Октябрьская										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18527,15	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	18527,15	18527,15	18527,15	18527,15	18527,15	18527,15
Подгруппа проек- тов	001.02.03.004	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3),ТК2-ТК3 ул. Октябрьская										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5818,12	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	5818,12	5818,12	5818,12	5818,12	5818,12	5818,12
Подгруппа проек- тов	001.02.03.005	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3),ТК3-ТК4' ул. Октябрьская										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11682,75	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	11682,75	11682,75	11682,75	11682,75	11682,75	11682,75
Подгруппа проек- тов	001.02.03.006	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3),ТК4'-ТК4 ул. Октябрьская										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	8885,63	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	8885,63	8885,63	8885,63	8885,63	8885,63	8885,63
Подгруппа проек- тов	001.02.03.008	Перекладка трубопровода ГВС ТК-53а (ЦТП № 37),ТК4-ж/д ул. Терешковой26а										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	239,75	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	239,75	239,75	239,75	239,75	239,75	239,75
Подгруппа проек- тов	001.02.03.009	Перекладка трубопровода отопление ТК-40,ТК16-ж/д ул. Клюквинаб										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	159,95	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	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95
Подгруппа проектов	001.02.03.012	Перекаладка трубопровода отопление ТК-5 (ЦТП № 29), ТК11А-ТК11 ул. Удриса									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10024,17	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	10024,17	10024,17	10024,17	10024,17
Подгруппа проектов	001.02.03.013	Перекаладка трубопровода отопление ТК-5, ТК8-ТК9 ул. Терешковой									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10371,59	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	10371,59	10371,59	10371,59	10371,59	10371,59
Подгруппа проектов	001.02.03.014	Перекаладка трубопровода отопление ТК-40, ТК15-ТК16 ул. Клюквина									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3359,02	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	3359,02	3359,02	3359,02	3359,02	3359,02
Подгруппа проектов	001.02.03.014	Перекаладка трубопровода отопление ТК-5 (ЦТП № 29), ТК9-ТК7 ул. Удриса									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4958,55	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	4958,55	4958,55	4958,55	4958,55	4958,55
Подгруппа проектов	001.02.03.015	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ЦТП№3-ТК1 ул. Октябрьская									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	21936,31	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	21936,31	21936,31	21936,31	21936,31	21936,31	21936,31	21936,31
Подгруппа проектов	001.02.03.016	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ТК7"-ТК7' ул. Парковая аллея									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1593,49	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	1593,49	1593,49	1593,49	1593,49	1593,49	1593,49
Подгруппа проектов	001.02.03.017	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ТК5-ТК6 ул. Парковая аллея									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9330,68	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	9330,68	9330,68	9330,68	9330,68	9330,68	9330,68	9330,68
Подгруппа проектов	001.02.03.018	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ТК6-ТК7" ул. Парковая аллея									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7603,21	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	7603,21	7603,21	7603,21	7603,21	7603,21	7603,21
Подгруппа проектов	001.02.03.019	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ж/д ул. Урицкого, 5а-ТК8 ул. Урицкого									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2291,66	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	2291,66	2291,66	2291,66	2291,66	2291,66	2291,66
Подгруппа проектов	001.02.03.020	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ж/д ул. Октябрьская, 66-ж/д ул. Октябрьская53									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2574,05	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	2574,05	2574,05	2574,05	2574,05	2574,05	2574,05	2574,05	2574,05
Подгруппа проектов	001.02.03.021	Перекаладка трубопровода отопление ТК-45, ТК6-ТК6-1 ул. Урицкого									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3278,03	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	3278,03	3278,03	3278,03	3278,03	3278,03	3278,03
Подгруппа проектов	001.02.03.023	Перекаладка трубопровода отопление ТК-39, ТК6-ж/д - 1 ввод ул. Клюквина1									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2524,73	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	2524,73	2524,73	2524,73	2524,73	2524,73	2524,73
Подгруппа проектов	001.02.03.024	Перекаладка трубопровода отопление ТК-45, транзит по котельной-транзит по котельной ул. Парковая аллея									

Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1006,98	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	1006,98	1006,98	1006,98	1006,98	1006,98	1006,98
Подгруппа проектов	001.02.03.025	Перекладка трубопровода ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК1Б-ТК1в ул. Гайдара									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2636,65	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	2636,65	2636,65	2636,65	2636,65	2636,65	2636,65	2636,65	2636,65
Подгруппа проектов	001.02.03.027	Перекладка трубопровода отопление ТК-39, транзит-транзит ул. Октябрьская48									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2855,95	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	2855,95	2855,95	2855,95	2855,95	2855,95	2855,95	2855,95	2855,95
Подгруппа проектов	001.02.03.028	Перекладка трубопровода отопление ТК-2, ТК7-ж/д ул. Гайдара45									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	1591,77	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	1591,77	1591,77	1591,77	1591,77	1591,77	1591,77	1591,77	1591,77
Подгруппа проектов	001.02.03.029	Перекладка трубопровода отопление ТК-2, ТК6-ТК7 ул. Петрищева									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3279,04	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	3279,04	3279,04	3279,04	3279,04	3279,04
Подгруппа проектов	001.02.03.030	Перекладка трубопровода отопление ТК-45, ТК45-ТК1 ул. Октябрьская									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21203,74	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	21203,74	21203,74	21203,74	21203,74	21203,74
Подгруппа проектов	001.02.03.032	Перекладка трубопровода отопление ТК-45, ТК6-ТК7 ул. Парковая аллея									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23247,04	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	23247,04	23247,04	23247,04	23247,04
Подгруппа проектов	001.02.03.033	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), транзит-транзит ул. Гайдара69Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1454,53	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	1454,53	1454,53	1454,53	1454,53	1454,53	1454,53
Подгруппа проектов	001.02.03.035	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК6-ж/д пр. Циолковского 37									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7880,20	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	7880,20	7880,20	7880,20	7880,20	7880,20	7880,20
Подгруппа проектов	001.02.03.036	Перекладка трубопровода отопление ТК-43, ТК6-ТК7 ул. Октябрьская									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3136,78	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	3136,78	3136,78	3136,78	3136,78	3136,78	3136,78
Подгруппа проектов	001.02.03.037	Перекладка трубопровода ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК14-МОУ СОШ №9 ул. Терешковой 34									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7657,48	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	7657,48	7657,48	7657,48	7657,48	7657,48	7657,48
Подгруппа проектов	001.02.03.038	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК14-ж/д ул. Терешковой 30а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	994,59	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	994,59	994,59	994,59	994,59	994,59	994,59
Подгруппа проектов	001.02.03.039	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), транзит-транзит пр. Циолковского 37Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	606,57	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	606,57	606,57	606,57	606,57	606,57	606,57	606,57	606,57



Подгруппа проектов	001.02.03.040	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК14-МОУ СОШ №9 ул. Терешковой 34										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	24863,08	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	24863,08	24863,08	24863,08	24863,08	24863,08	24863,08	24863,08
Подгруппа проектов	001.02.03.041	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК5-ТК7 пр. Циолковского										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7720,20	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	7720,20	7720,20	7720,20	7720,20	7720,20	7720,20
Подгруппа проектов	001.02.03.042	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК1Б-ТК1а ул. Гайдара										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3468,50	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	3468,50	3468,50	3468,50	3468,50	3468,50	3468,50
Подгруппа проектов	001.02.03.046	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК1А-ТК1 ул. Гайдара										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	3117,48	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	3117,48	3117,48	3117,48	3117,48	3117,48	3117,48	3117,48	3117,48
Подгруппа проектов	001.02.03.048	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК4-ж/д пр. Циолковского 33Б										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	868,24	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	868,24	868,24	868,24	868,24	868,24	868,24	868,24	868,24
Подгруппа проектов	001.02.03.049	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК7-ж/д пр. Циолковского 37Б										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	612,05	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	612,05	612,05	612,05	612,05	612,05	612,05
Подгруппа проектов	001.02.03.050	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК8-ж/д ул. Терешковой 38										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	9405,90	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	9405,90	9405,90	9405,90	9405,90	9405,90	9405,90	9405,90	9405,90
Подгруппа проектов	001.02.03.051	Перекладка трубопровода отопление ТК-2, ТК6-ж/д ул. Гайдара47										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	3021,46	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	3021,46	3021,46	3021,46	3021,46	3021,46	3021,46	3021,46
Подгруппа проектов	001.02.03.052	Перекладка трубопровода отопление ТК-37а, ТК1-ж/д ул. Октябрьская64										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1447,06	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	1447,06	1447,06	1447,06	1447,06	1447,06	1447,06	1447,06	1447,06
Подгруппа проектов	001.02.03.053	Перекладка трубопровода отопление ТК-2, ТК7-ж/д ул. Гайдара43										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5508,49	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	5508,49	5508,49	5508,49	5508,49	5508,49	5508,49
Подгруппа проектов	001.02.03.054	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК5-ж/д пр. Циолковского 37В										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	7822,12	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	7822,12	7822,12	7822,12	7822,12	7822,12	7822,12	7822,12
Подгруппа проектов	001.02.03.055	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК4-ж/д пр. Циолковского 33а										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2744,42	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	2744,42	2744,42	2744,42	2744,42	2744,42	2744,42	2744,42
Подгруппа проектов	001.02.03.056	Перекладка трубопровода ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК5-ж/д пр. Циолковского 37В										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4360,89	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	4360,89	4360,89	4360,89	4360,89	4360,89	4360,89
Подгруппа проектов	001.02.03.057	Перекладка трубопровода ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК6-ж/д пр. Циолковского 37									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	5999,40	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	5999,40	5999,40	5999,40	5999,40	5999,40	5999,40	5999,40	5999,40
Подгруппа проектов	001.02.03.058	Перекладка трубопровода отопление ТК-396 (ЦТП № 3), ТК13-Д/сад №24 ул. Октябрьская									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	3389,76	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	3389,76	3389,76	3389,76	3389,76	3389,76	3389,76	3389,76	3389,76
Подгруппа проектов	001.02.03.059	Перекладка трубопровода ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ТК1-ТК5 ул. Октябрьская									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9748,96	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	9748,96	9748,96	9748,96	9748,96
Подгруппа проектов	001.02.03.060	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК4-ж/д ул. Петрищева17									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	167,20	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	167,20	167,20	167,20	167,20
Подгруппа проектов	001.02.03.062	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, транзит-транзит ул. Черняховского27									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	1008,02	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	1008,02	1008,02	1008,02	1008,02	1008,02	1008,02	1008,02	1008,02
Подгруппа проектов	001.02.03.063	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК66-ТК1 ул. Черняховского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	3723,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	3723,85	3723,85	3723,85	3723,85	3723,85	3723,85	3723,85	3723,85	3723,85
Подгруппа проектов	001.02.03.064	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, транзит-транзит ул. Черняховского29									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8012,19	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8012,19	8012,19
Подгруппа проектов	001.02.03.065	Перекладка трубопровода отопление ТК-53а, ТК3-ТК4 ул. Гайдара									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	1333,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	1333,61	1333,61	1333,61	1333,61	1333,61	1333,61	1333,61	1333,61	1333,61	1333,61
Подгруппа проектов	001.02.03.066	Перекладка трубопровода отопление ТК-53а, ТК3-ЦТП№37 ул. Терешковой									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	2581,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	2581,57	2581,57	2581,57	2581,57	2581,57	2581,57	2581,57	2581,57	2581,57	2581,57
Подгруппа проектов	001.02.03.067	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК17-ж/д ул. Суворова28									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	527,45	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	527,45	527,45	527,45	527,45	527,45	527,45
Подгруппа проектов	001.02.03.068	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК1-ж/д ул. Ватутина3									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1372,30	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	1372,30	1372,30	1372,30	1372,30	1372,30	1372,30	1372,30
Подгруппа проектов	001.02.03.069	Перекладка трубопровода отопление ТК-67, ТК4-ж/д пр. Дзержинского24									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	723,53	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	723,53	723,53	723,53	723,53	723,53	723,53	723,53	723,53
Подгруппа проектов	001.02.03.071	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), транзит-транзит б-р Космонавтов26а									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5501,17	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	5501,17	5501,17	5501,17	5501,17
Подгруппа проектов	001.02.03.073	Перекаладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит ул. Петрищева13А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4911,45	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	4911,45	4911,45	4911,45	4911,45
Подгруппа проектов	001.02.03.074	Перекаладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК6-ж/д ул. Петрищева13А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	626,89	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	626,89	626,89	626,89	626,89
Подгруппа проектов	001.02.03.075	Перекаладка трубопровода отопление ТК-66, ТК10-ж/д пр. Ленина85									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	598,66	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	598,66	598,66	598,66	598,66	598,66	598,66
Подгруппа проектов	001.02.03.076	Перекаладка трубопровода отопление ТК-66, ТК4а-ТК24 ул. Суворова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	1346,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	1346,96	1346,96	1346,96	1346,96	1346,96	1346,96	1346,96	1346,96	1346,96	1346,96
Подгруппа проектов	001.02.03.077	Перекаладка трубопровода отопление ТК-66, ТК4а-ТК5 ул. Суворова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	5750,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	5750,11	5750,11	5750,11	5750,11	5750,11	5750,11	5750,11	5750,11	5750,11
Подгруппа проектов	001.02.03.078	Перекаладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит ул. Петрищева21									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3978,36	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	3978,36	3978,36	3978,36	3978,36	3978,36	3978,36
Подгруппа проектов	001.02.03.079	Перекаладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК10-ТК11 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5146,80	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	5146,80	5146,80	5146,80	5146,80	5146,80	5146,80
Подгруппа проектов	001.02.03.080	Перекаладка трубопровода отопление ТК-66, ТК15-ж/д ул. Суворова32									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	479,50	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	479,50	479,50	479,50	479,50	479,50	479,50
Подгруппа проектов	001.02.03.081	Перекаладка трубопровода ГВС НО № 209 (ЦТП № 7), ж/д пр. Чкалова,28-ТК8 пр. Чкалова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	2261,50	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	2261,50	2261,50	2261,50	2261,50	2261,50	2261,50	2261,50	2261,50
Подгруппа проектов	001.02.03.082	Перекаладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35), ж-д ул. Патоличева,39-ТК6' ул. Патоличева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7210,97	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7210,97	7210,97
Подгруппа проектов	001.02.03.083	Перекаладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК4-ТК5 пр. Дзержинского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	2432,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	2432,16	2432,16	2432,16	2432,16	2432,16	2432,16	2432,16	2432,16	2432,16	2432,16
Подгруппа проектов	001.02.03.084	Перекаладка трубопровода отопление ТК-67, ТК22-ж/д пр. Дзержинского18									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	400,65	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	400,65	400,65

Подгруппа проектов	001.02.03.085	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК7-Поликлиника №1 пр. Дзержинского17									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6483,71	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	6483,71	6483,71	6483,71	6483,71	6483,71	6483,71
Подгруппа проектов	001.02.03.086	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ж/д ул. Черняховского,29-ТК2 ул. Черняховского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	1649,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	1649,34	1649,34	1649,34	1649,34	1649,34	1649,34	1649,34	1649,34	1649,34	1649,34
Подгруппа проектов	001.02.03.087	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК1-ж/д ул. Черняховского29									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	914,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	914,80	914,80	914,80	914,80	914,80	914,80	914,80	914,80	914,80
Подгруппа проектов	001.02.03.088	Перекладка трубопровода отопление ТК-75, ТК75-ТК1 ул. Студенческая									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	3468,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	3468,55	3468,55	3468,55	3468,55	3468,55	3468,55	3468,55	3468,55	3468,55	3468,55
Подгруппа проектов	001.02.03.089	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК5-ТК3 пр. Дзержинского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	3255,89	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	3255,89	3255,89	3255,89	3255,89	3255,89	3255,89	3255,89	3255,89
Подгруппа проектов	001.02.03.090	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ж/д ул. Клюквина,7-ж/д ул. Клюквина9									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1606,64	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	1606,64	1606,64	1606,64	1606,64	1606,64	1606,64
Подгруппа проектов	001.02.03.091	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит пр. Циолковского44									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7515,96	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7515,96	7515,96
Подгруппа проектов	001.02.03.092	Перекладка трубопровода отопление ТК-76, ТК5-ТК6 ул. Студенческая									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2557,22	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2557,22	2557,22
Подгруппа проектов	001.02.03.093	Перекладка трубопровода отопление ТК-76, ТК76-ТК1А ул. Студенческая									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	596,98	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	596,98	596,98	596,98	596,98
Подгруппа проектов	001.02.03.094	Перекладка трубопровода отопление ТК-696, ТК696-ж/д ул. Пирогова7									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	2818,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	2818,99	2818,99	2818,99	2818,99	2818,99	2818,99	2818,99	2818,99	2818,99	2818,99
Подгруппа проектов	001.02.03.095	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК4-ТК5 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5869,65	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5869,65	5869,65
Подгруппа проектов	001.02.03.096	Перекладка трубопровода отопление НО № 209 (ЦТП № 7), ТК6-ТК7 пр. Чкалова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	7579,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	7579,59	7579,59	7579,59	7579,59	7579,59	7579,59	7579,59	7579,59	7579,59	7579,59
Подгруппа проектов	001.02.03.097	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК3-Д/сад №101 ул. Островского14									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	1291,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	1291,12	1291,12	1291,12	1291,12	1291,12	1291,12	1291,12	1291,12	1291,12	1291,12
Подгруппа проектов	001.02.03.098	Перекладка трубопровода ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д пр. Циолковского,40-ж/д пр. Циолковского38									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	1452,57	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	1452,57	1452,57	1452,57	1452,57	1452,57	1452,57	1452,57	1452,57
Подгруппа проектов	001.02.03.099	Перекладка трубопровода ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит пр. Циолковского40									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5504,95	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5504,95	5504,95
Подгруппа проектов	001.02.03.100	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК5-ж/д ул. Суворова39									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	2594,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	2594,21	2594,21	2594,21	2594,21	2594,21	2594,21	2594,21	2594,21	2594,21
Подгруппа проектов	001.02.03.101	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит пр. Циолковского46А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	1314,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	1314,15	1314,15	1314,15	1314,15	1314,15	1314,15	1314,15	1314,15	1314,15	1314,15
Подгруппа проектов	001.02.03.102	Перекладка трубопровода отопление ТК-76, ТК3-ж/д пр. Ленина94									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1259,18	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1259,18	1259,18
Подгруппа проектов	001.02.03.103	Перекладка трубопровода отопление ТК-57а (ЦТП № 38), ТК5-МОУ СОШ №14 ул. Терешковой									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	2585,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	2585,55	2585,55	2585,55	2585,55	2585,55	2585,55	2585,55	2585,55	2585,55	2585,55
Подгруппа проектов	001.02.03.104	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит пр. Циолковского46									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	5328,08	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	5328,08	5328,08	5328,08	5328,08	5328,08	5328,08	5328,08	5328,08
Подгруппа проектов	001.02.03.105	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК2а-ж/д ул. Ватутина7									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1001,10	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1001,10	1001,10
Подгруппа проектов	001.02.03.106	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит ул. Петрищева17									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7148,40	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	7148,40	7148,40	7148,40	7148,40	7148,40	7148,40
Подгруппа проектов	001.02.03.107	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК12-ж/д б-р Космонавтов15а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	5420,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	5420,93	5420,93	5420,93	5420,93	5420,93	5420,93	5420,93	5420,93	5420,93	5420,93
Подгруппа проектов	001.02.03.108	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ЦТП№13-ТК2 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2670,73	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2670,73	2670,73
Подгруппа проектов	001.02.03.109	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК13-ж/д пр. Дзержинского27/1									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2502,25	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2502,25	2502,25
Подгруппа проектов	001.02.03.110	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК6-ж/д ул. Суворова37									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	335,39	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	335,39	335,39	335,39	335,39	335,39	335,39	335,39	335,39
Подгруппа проектов	001.02.03.111	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК18-ж/д ул. Островского4а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	3749,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	3749,53	3749,53	3749,53	3749,53	3749,53	3749,53	3749,53	3749,53	3749,53	3749,53
Подгруппа проектов	001.02.03.112	Перекладка трубопровода отопление ТК-67, ТК2-ТК3 ул. Черняховского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6301,73	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6301,73	6301,73
Подгруппа проектов	001.02.03.113	Перекладка трубопровода отопление ТК-53а, ТК4-т.А ул. Гайдара									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4292,48	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4292,48	4292,48
Подгруппа проектов	001.02.03.114	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК12-ТК14 ул. Черняховского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2371,71	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	2371,71	2371,71	2371,71	2371,71	2371,71	2371,71
Подгруппа проектов	001.02.03.115	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК3-ТК7 пр. Дзержинского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	3286,16	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	3286,16	3286,16	3286,16	3286,16	3286,16	3286,16	3286,16	3286,16
Подгруппа проектов	001.02.03.116	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК7-Роддом №1 пр. Дзержинского19									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1071,10	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	1071,10	1071,10	1071,10	1071,10	1071,10	1071,10
Подгруппа проектов	001.02.03.117	Перекладка трубопровода отопление ТК-76, ТК4-ж/д пр. Ленина96									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	729,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	729,78	729,78	729,78	729,78	729,78	729,78	729,78	729,78	729,78	729,78
Подгруппа проектов	001.02.03.118	Перекладка трубопровода отопление ТК-53а, т.А-ж/д ул. Терешковой26в									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	1881,18	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	1881,18	1881,18	1881,18	1881,18	1881,18	1881,18	1881,18	1881,18
Подгруппа проектов	001.02.03.119	Перекладка трубопровода отопление ТК-57а (ЦТП № 38), ж/д ул. Терешковой,44-ТК11 ул. Терешковой									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	1063,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	1063,92	1063,92	1063,92	1063,92	1063,92	1063,92	1063,92	1063,92	1063,92	1063,92
Подгруппа проектов	001.02.03.120	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК7-ж/д пр. Циолковского38А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	547,98	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	547,98	547,98
Подгруппа проектов	001.02.03.121	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д пр. Циолковского,44-ж/д пр. Циолковского40									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7763,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7763,00	7763,00
Подгруппа проектов	001.02.03.122	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК5-Дизкамера Роддома №1 пр. Дзержинского19									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	410,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	410,07	410,07	410,07	410,07	410,07	410,07	410,07	410,07	410,07	410,07

Подгруппа проектов	001.02.03.123	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК3-Прачка Роддома №1 пр. Дзержинского									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2065,68	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2065,68	2065,68	2065,68	2065,68	2065,68
Подгруппа проектов	001.02.03.124	Перекладка трубопровода отопление ТК-75, ж/д ул. Студенческая,19-ТК8 ул. Студенческая									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	994,59	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	994,59	994,59	994,59	994,59	994,59
Подгруппа проектов	001.02.03.125	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК7-ж/д ул. Петрищева11А									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2283,24
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2283,24
Подгруппа проектов	001.02.03.126	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК2-ж/д ул. Петрищева21А									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	3328,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	3328,24	3328,24	3328,24	3328,24	3328,24	3328,24	3328,24
Подгруппа проектов	001.02.03.127	Перекладка трубопровода отопление ТК-53а, ТК4-ж/д ул. Терешковой26а									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,65
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,65
Подгруппа проектов	001.02.03.128	Перекладка трубопровода отопление ТК-57а (ЦТП № 38), ТК11-ЖСК №21 ул. Терешковой44А									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,65
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,65
Подгруппа проектов	001.02.03.129	Перекладка трубопровода отопление ТК-75, ТК1-ж/д ул. Студенческая19									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,65
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,65
Подгруппа проектов	001.02.03.130	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК4а-ТК4 ул. Ватутина									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	5075,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	5075,98	5075,98	5075,98	5075,98	5075,98	5075,98	5075,98	5075,98	5075,98
Подгруппа проектов	001.02.03.131	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК16-ТК17 ул. Суворова									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5049,45	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5049,45	5049,45	5049,45	5049,45	5049,45
Подгруппа проектов	001.02.03.132	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК3-ж/д пр. Циолковского46									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1349,02
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1349,02
Подгруппа проектов	001.02.03.133	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д пр. Циолковского,46-ж/д пр. Циолковского44									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1681,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1681,14	1681,14	1681,14	1681,14	1681,14	1681,14	1681,14	1681,14	1681,14
Подгруппа проектов	001.02.03.134	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д пр. Циолковского,46А-ТК4 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2685,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2685,17	2685,17	2685,17	2685,17	2685,17	2685,17	2685,17	2685,17	2685,17
Подгруппа проектов	001.02.03.135	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК6-ТК7 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	3602,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	3602,34	3602,34	3602,34	3602,34	3602,34	3602,34	3602,34	3602,34	3602,34	3602,34
Подгруппа проектов	001.02.03.136	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК2-ж/д ул. Черняховского27									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	444,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	444,75	444,75	444,75	444,75	444,75	444,75	444,75	444,75	444,75	444,75
Подгруппа проектов	001.02.03.137	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК68а-ТК1 ул. Ватутина									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	3807,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	3807,48	3807,48	3807,48	3807,48	3807,48	3807,48	3807,48	3807,48	3807,48	3807,48
Подгруппа проектов	001.02.03.138	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК5-ТК6 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	6655,53	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	6655,53	6655,53	6655,53	6655,53	6655,53	6655,53	6655,53	6655,53
Подгруппа проектов	001.02.03.139	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК3-ж/д пр. Циолковского46А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2500,03	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2500,03	2500,03
Подгруппа проектов	001.02.03.140	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ж/д ул. Черняховского,27-ТК12 ул. Черняховского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	1968,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	1968,42	1968,42	1968,42	1968,42	1968,42	1968,42	1968,42	1968,42	1968,42	1968,42
Подгруппа проектов	001.02.03.141	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д ул. Петрищева,13А-ж/д ул. Петрищева13									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	1296,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	1296,13	1296,13	1296,13	1296,13	1296,13	1296,13	1296,13	1296,13	1296,13	1296,13
Подгруппа проектов	001.02.03.142	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК11-ж/д пр. Ленина83									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	808,40	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	808,40	808,40	808,40	808,40	808,40	808,40	808,40	808,40
Подгруппа проектов	001.02.03.143	Перекладка трубопровода отопление ТК-67, ТК3-ж/д ул. Черняховского33									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	857,91	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	857,91	857,91
Подгруппа проектов	001.02.03.144	Перекладка трубопровода отопление ТК-67, ТК3-ж/д ул. Островского7									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	2918,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	2918,41	2918,41	2918,41	2918,41	2918,41	2918,41	2918,41	2918,41	2918,41	2918,41
Подгруппа проектов	001.02.03.145	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК24-ж/д ул. Суворова34									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	357,46	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	357,46	357,46
Подгруппа проектов	001.02.03.146	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК8-ж/д ул. Суворова33									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	598,66	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	598,66	598,66	598,66	598,66	598,66	598,66
Подгруппа проектов	001.02.03.147	Перекладка трубопровода отопление ТК-67, ТК2-ж/д ул. Суворова40а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	1951,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	1951,08	1951,08	1951,08	1951,08	1951,08	1951,08	1951,08	1951,08	1951,08	1951,08
Подгруппа проектов	001.02.03.148	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК24-ТК25 ул. Суворова									



Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	1726,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	1726,34	1726,34	1726,34	1726,34	1726,34	1726,34	1726,34	1726,34	1726,34	1726,34
Подгруппа проектов	001.02.03.149	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, место врезки в ж/д ул.Черняховского,29-ж/д ул. Островского16									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	1535,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	1535,66	1535,66	1535,66	1535,66	1535,66	1535,66	1535,66	1535,66	1535,66	1535,66
Подгруппа проектов	001.02.03.150	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК25-ж/д ул. Островского12									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	558,94	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	558,94	558,94	558,94	558,94	558,94	558,94
Подгруппа проектов	001.02.03.151	Перекладка трубопровода отопление ТК-67, ТК19-ж/д ул. Суворова38									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	391,26	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	391,26	391,26	391,26	391,26	391,26	391,26
Подгруппа проектов	001.02.03.152	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП 6) (после группового элеватора в ТК-6), ТК6-ж/д ул. Студенческая21Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	9925,17	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	9925,17	9925,17	9925,17	9925,17	9925,17	9925,17	9925,17
Подгруппа проектов	001.02.03.153	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП 6) (после группового элеватора в ТК-6), ТК6-ж/д ул. Студенческая21Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1104,87	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	1104,87	1104,87	1104,87	1104,87	1104,87	1104,87	1104,87
Подгруппа проектов	001.02.03.154	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 31), ж/д ул. Свердлова,77а-ж/д б-р Космонавтов1а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2335,91	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2335,91	2335,91
Подгруппа проектов	001.02.03.155	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35), ТК6-ж/д - 2 ввод ул. Патоличева39									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3470,52	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3470,52	3470,52
Подгруппа проектов	001.02.03.158	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК16-ж/д ул. Суворова30									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	335,65	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	335,65	335,65	335,65	335,65	335,65	335,65
Подгруппа проектов	001.02.03.159	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК13-ж/д пр. Дзержинского25									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	171,71	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	171,71	171,71
Подгруппа проектов	001.02.03.160	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК12-ж/д пр. Дзержинского23									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	457,88	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	457,88	457,88
Подгруппа проектов	001.02.03.161	Перекладка трубопровода отопление ТК-76, ТК1-ж/д пр. Ленина90									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	803,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	803,84	803,84	803,84	803,84	803,84	803,84	803,84	803,84	803,84	803,84
Подгруппа проектов	001.02.03.162	Перекладка трубопровода отопление ТК-76, ТК2-ж/д ул. Студенческая22									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	628,72	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	628,72	628,72	628,72	628,72

Подгруппа проектов	001.02.03.163	Перекладка трубопровода отопление ТК-76, ТК3-ж/д пр. Ленина94а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	1041,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	1041,04	1041,04	1041,04	1041,04	1041,04	1041,04	1041,04	1041,04	1041,04	1041,04
Подгруппа проектов	001.02.03.164	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК14-Д/сад №26 ул. Черняховского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	623,35	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	623,35	623,35	623,35	623,35	623,35	623,35
Подгруппа проектов	001.02.03.165	Перекладка трубопровода отопление ТК-76, ТК2-ж/д пр. Ленина92									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	855,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	855,77	855,77	855,77	855,77	855,77	855,77	855,77	855,77	855,77	855,77
Подгруппа проектов	001.02.03.166	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК11-ж/д пр. Дзержинского21									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	3207,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	3207,91	3207,91	3207,91	3207,91	3207,91	3207,91	3207,91	3207,91	3207,91	3207,91
Подгруппа проектов	001.02.03.167	Перекладка трубопровода отопление ТК-75, транзит-транзит ул. Студенческая19									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2817,26	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	2817,26	2817,26	2817,26	2817,26	2817,26	2817,26	2817,26
Подгруппа проектов	001.02.03.168	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 31), ТК11-МОУ СОШ №21 ул. Патоличева31									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6226,06	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	6226,06	6226,06	6226,06	6226,06	6226,06	6226,06
Подгруппа проектов	001.02.03.169	Перекладка трубопровода отопление НО № 209 (ЦТП № 7), ж/д ул. Чкалова,46-ж/д пр. Чкалова48а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8793,62	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8793,62	8793,62
Подгруппа проектов	001.02.03.170	Перекладка трубопровода ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ж/д ул. Терешковой,44-ТК11 ул. Терешковой									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	1956,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	1956,42	1956,42	1956,42	1956,42	1956,42	1956,42	1956,42	1956,42	1956,42	1956,42
Подгруппа проектов	001.02.03.171	Перекладка трубопровода ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ТК5-МОУ СОШ №14 ул. Терешковой									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	1393,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	1393,71	1393,71	1393,71	1393,71	1393,71	1393,71	1393,71	1393,71	1393,71	1393,71
Подгруппа проектов	001.02.03.172	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 32), ТК4-ж/д - 1 ввод б-р Космонавтов16									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	1012,94	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	1012,94	1012,94	1012,94	1012,94	1012,94	1012,94	1012,94	1012,94
Подгруппа проектов	001.02.03.173	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП № 6), ТК4-т.А ул. Студенческая									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7945,66	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7945,66	7945,66
Подгруппа проектов	001.02.03.174	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП № 6), т.А-ТК5 ул. Студенческая									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	4380,98	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	4380,98	4380,98	4380,98	4380,98	4380,98	4380,98	4380,98	4380,98
Подгруппа проектов	001.02.03.175	Перекладка трубопровода отопление НО № 209 (ЦТП № 7), ТК3-ж/д ул. Чапаева26/27									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	1005,71	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	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71
Подгруппа проектов	001.02.03.176	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 32), ТК5-ж/д б-р Космонавтов7									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13353,66	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13353,66	13353,66
Подгруппа проектов	001.02.03.192	Перекладка трубопровода ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), ТК7-ж/д пр. Циолковского94									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	15484,96	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	15484,96	15484,96	15484,96	15484,96	15484,96	15484,96	15484,96
Подгруппа проектов	001.02.03.193	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 32), ТК7-ж/д пр. Циолковского94									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6238,18	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	6238,18	6238,18	6238,18	6238,18	6238,18
Подгруппа проектов	001.02.03.194	Перекладка трубопровода ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), ТК6-ж/д пр. Циолковского986									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	666,30	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	666,30	666,30	666,30	666,30	666,30
Подгруппа проектов	001.02.03.195	Перекладка трубопровода ГВС НО № 209 (ЦТП № 7), ж/д ул. Чапаева,22а-ТК11 ул. Чапаева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2739,88	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2739,88	2739,88
Подгруппа проектов	001.02.03.196	Перекладка трубопровода ГВС НО № 209 (ЦТП № 7), ТК11-ж/д ул. Чапаева22									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1643,93	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1643,93	1643,93
Подгруппа проектов	001.02.03.197	Перекладка трубопровода ГВС ТК-75 (ЦТП № 6), т.А-ТК5 ул. Студенческая									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2804,53	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2804,53	2804,53
Подгруппа проектов	001.02.03.198	Перекладка трубопровода ГВС ТК-75 (ЦТП № 6), ТК2-ТК10 ул. Студенческая									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1572,84	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1572,84	1572,84
Подгруппа проектов	001.02.03.199	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), ТК9-ТК8 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1501,35	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1501,35	1501,35
Подгруппа проектов	001.02.03.200	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), ТК8-ж/д б-р Космонавтов22									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	768,49	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	768,49	768,49	768,49	768,49	768,49	768,49	768,49
Подгруппа проектов	001.02.03.214	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП № 6), ТК7-ж/д пр. Ленина86									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	3647,64	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	3647,64	3647,64	3647,64	3647,64	3647,64	3647,64	3647,64	3647,64
Подгруппа проектов	001.02.03.219	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК12-ж/д б-р Космонавтов15									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	7553,66	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	7553,66	7553,66	7553,66	7553,66	7553,66	7553,66	7553,66
Подгруппа проектов	001.02.03.222	Реконструкция тепловой сети отопление НО № 209 (ЦТП № 7), ТК12-ТК15а ул. Гастелло									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	451,17	0,00	0,00	0,00	0,00	15197,61
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	451,17	451,17	451,17	451,17	451,17	15648,78
Подгруппа проектов	001.02.03.225	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 20), ТК4-ж/д пр. Ленина1А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	268,24	0,00	0,00	0,00	0,00	8918,72
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	268,24	268,24	268,24	268,24	268,24	9186,96
Подгруппа проектов	001.02.03.226	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 31), ж/д ул. Свердлова,77а-ж/д ул. Свердлова75а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2799,18	2799,18	2799,18	2799,18	2799,18
Подгруппа проектов	001.02.03.228	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 32), ж-д б-р Космонавтов,7а-ТК9 б-р Космонавтов									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	978,27	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	978,27	978,27
Подгруппа проектов	001.02.03.229	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 32), ТК9-ж/д б-р Космонавтов9а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1086,97	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1086,97	1086,97
Подгруппа проектов	001.02.03.230	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 32), от врезки в ж-д б-р Космонавтов,7-ТК8 б-р Космонавтов									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2173,94	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2173,94	2173,94
Подгруппа проектов	001.02.03.232	Перекладка трубопровода отопление и ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), ТК9-ж/д - 2 ввод пр. Циолковского100									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	3800,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	3800,10	3800,10	3800,10	3800,10	3800,10	3800,10	3800,10	3800,10	3800,10	3800,10
Подгруппа проектов	001.02.03.233	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК15-ж/д б-р Космонавтов26									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1086,97	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1086,97	1086,97
Подгруппа проектов	001.02.03.234	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК9-ТК8 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	1800,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	1800,89	1800,89	1800,89	1800,89	1800,89	1800,89	1800,89	1800,89	1800,89	1800,89
Подгруппа проектов	001.02.03.235	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 31), ТК6-Д/сад №82 ул. Патоличева 29А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	3548,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	3548,59	3548,59	3548,59	3548,59	3548,59	3548,59	3548,59	3548,59	3548,59	3548,59
Подгруппа проектов	001.02.03.236	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК8-ж/д б-р Космонавтов22									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	857,91	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	857,91	857,91
Подгруппа проектов	001.02.03.237	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП № 6), ТК5-ж/д ул. Черняховского16									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	929,41	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	929,41	929,41
Подгруппа проектов	001.02.03.238	Перекладка трубопровода отопление НО № 209 (ЦТП № 7), ТК9-МОУ СОШ №7 ул. Матросова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9343,64	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9343,64	9343,64

Подгруппа проектов	001.02.03.239	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК11-Д/сад №146 б-р Космонавтов										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2962,38	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	2962,38	2962,38	2962,38	2962,38	2962,38	2962,38
Подгруппа проектов	001.02.03.240	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 35), ТК7-ж/д ул. Патоличева43										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1159,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1159,44	1159,44	1159,44	1159,44	1159,44	1159,44	1159,44	1159,44	1159,44	1159,44
Подгруппа проектов	001.02.03.241	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 35), ЦТП№35-ТК6 б-р Космонавтов										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2703,75	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	2703,75	2703,75	2703,75	2703,75	2703,75	2703,75
Подгруппа проектов	001.02.03.242	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 35), ТК6'-узел 1 ул. Патоличева										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	978,27	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	978,27	978,27
Подгруппа проектов	001.02.03.243	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП № 6), ТК6/№-ж/д ул. Черняховского18										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2130,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2130,87	2130,87	2130,87	2130,87	2130,87	2130,87	2130,87	2130,87	2130,87	2130,87
Подгруппа проектов	001.02.03.244	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП № 6), транзит-транзит пр. Ленина86										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	853,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	853,44	853,44	853,44	853,44	853,44	853,44	853,44	853,44	853,44	853,44
Подгруппа проектов	001.02.03.245	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35), ТК3-ж/д ул. Патоличева37										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1630,46	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1630,46	1630,46
Подгруппа проектов	001.02.03.246	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35), ж-д ул. Патоличева,39-ТК3 ул. Патоличева										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1956,55	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1956,55	1956,55
Подгруппа проектов	001.02.03.247	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35), ТК7-ж/д ул. Патоличева43										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1296,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1296,09	1296,09	1296,09	1296,09	1296,09	1296,09	1296,09	1296,09	1296,09	1296,09
Подгруппа проектов	001.02.03.248	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35), ЦТП№35-ТК6 б-р Космонавтов										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	5262,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	5262,85	5262,85	5262,85	5262,85	5262,85	5262,85	5262,85	5262,85	5262,85	5262,85
Подгруппа проектов	001.02.03.249	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35), ТК6'-узел 1 ул. Патоличева										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	978,27	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	978,27	978,27
Подгруппа проектов	001.02.03.250	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35), ТК6-ж/д - 3 ввод ул. Патоличева39										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5326,16	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5326,16	5326,16
Подгруппа проектов	001.02.03.251	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК3-ж/д пр. Лен. комсомола44										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2032,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	2032,62	2032,62	2032,62	2032,62	2032,62	2032,62	2032,62	2032,62	2032,62	2032,62
Подгруппа проектов	001.02.03.253	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 18), ТК5-4-ж/д ул. Ситнова8В									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	547,98	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	547,98	547,98
Подгруппа проектов	001.02.03.254	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК4-ж/д ул. Галкина7а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1521,76	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1521,76	1521,76
Подгруппа проектов	001.02.03.255	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16), от места врезки на ж/д ул. Петрищева,29-транзит ул. Петрищева12									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	9733,17	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	9733,17	9733,17	9733,17	9733,17	9733,17	9733,17	9733,17	9733,17
Подгруппа проектов	001.02.03.256	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК3-ТК3а ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	1728,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	1728,27	1728,27	1728,27	1728,27	1728,27	1728,27	1728,27	1728,27	1728,27	1728,27
Подгруппа проектов	001.02.03.257	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК3а-ж/д ул. Буденного7А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	582,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	582,63	582,63	582,63	582,63	582,63	582,63	582,63	582,63	582,63	582,63
Подгруппа проектов	001.02.03.258	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК1-ТК2 ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	3166,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	3166,29	3166,29	3166,29	3166,29	3166,29	3166,29	3166,29	3166,29	3166,29	3166,29
Подгруппа проектов	001.02.03.259	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК3а-ж/д ул. Буденного5									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	709,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	709,93	709,93	709,93	709,93	709,93	709,93	709,93	709,93	709,93	709,93
Подгруппа проектов	001.02.03.260	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ж/д ул. Буденного,5-ТК3Б ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	929,98	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	929,98	929,98	929,98	929,98	929,98	929,98	929,98	929,98
Подгруппа проектов	001.02.03.263	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК4-ж/д пр. Циолковского70									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1461,27	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1461,27	1461,27
Подгруппа проектов	001.02.03.264	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132г (ЦТП № 15), транзит-транзит ул. Буденного21									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	681,53	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	681,53	681,53
Подгруппа проектов	001.02.03.267	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК3-ТК4 ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	4413,09	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	4413,09	4413,09	4413,09	4413,09	4413,09	4413,09	4413,09
Подгруппа проектов	001.02.03.268	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК4-ж/д ул. Буденного9									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2058,45	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	2058,45	2058,45	2058,45	2058,45	2058,45	2058,45	2058,45
Подгруппа проектов	001.02.03.269	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ж/д ул. Галкина,13-ж/д ул. Галкина11									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3287,86	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3287,86	3287,86
Подгруппа проектов	001.02.03.270	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132Г (ЦТП № 15), ЦТП№15-ТК1 ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3147,77	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3147,77	3147,77
Подгруппа проектов	001.02.03.271	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), транзит-транзит ул. Буденного9									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2144,78	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2144,78	2144,78
Подгруппа проектов	001.02.03.272	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 18), ТК5-4-ж/д ул. Ситнова8В									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	547,98	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	547,98	547,98
Подгруппа проектов	001.02.03.273	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17), транзит-транзит ул. Буденного9									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4006,10	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4006,10	4006,10
Подгруппа проектов	001.02.03.274	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 18), ж/д пр. Ленина,10А-ТК3А пр. Ленина									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1461,27	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1461,27	1461,27
Подгруппа проектов	001.02.03.275	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 19), ТК3-ТК4 ул. Самохвалова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6849,71	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6849,71	6849,71
Подгруппа проектов	001.02.03.276	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ТК1-ТК2 ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1369,94	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1369,94	1369,94
Подгруппа проектов	001.02.03.277	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 18), ТК3А-ж/д пр. Ленина10									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2039,49	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	2039,49	2039,49	2039,49	2039,49	2039,49	2039,49	2039,49
Подгруппа проектов	001.02.03.281	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 19), ТК5-ТК6 ул. Самохвалова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5489,21	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5489,21	5489,21
Подгруппа проектов	001.02.03.282	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 19), ТК7-ж/д пр. Лен. комсомола12									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4018,50	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4018,50	4018,50
Подгруппа проектов	001.02.03.283	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК16-ж/д - 1 ввод пр. Циолковского66									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1004,62	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1004,62	1004,62
Подгруппа проектов	001.02.03.284	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 18), ТК4-ТК5-4 ул. Ситнова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5901,53	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	5901,53	5901,53	5901,53	5901,53	5901,53

Подгруппа проектов	001.02.03.285	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132г (ЦТП № 15), ТК3-ТК4 ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	13089,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	13089,53	13089,53	13089,53	13089,53	13089,53	13089,53	13089,53	13089,53	13089,53	13089,53
Подгруппа проектов	001.02.03.286	Перекладка трубопровода отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), транзит-транзит ул. Буденного15а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	5498,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	5498,47	5498,47	5498,47	5498,47	5498,47	5498,47	5498,47	5498,47	5498,47	5498,47
Подгруппа проектов	001.02.03.287	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22), транзит-транзит до места врезки ул. Галкина7а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	859,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	859,50	859,50	859,50	859,50	859,50	859,50	859,50	859,50	859,50	859,50
Подгруппа проектов	001.02.03.288	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22), место врезки на ж/д -транзит ул. Галкина7а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	5040,08	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	5040,08	5040,08	5040,08	5040,08	5040,08	5040,08	5040,08	5040,08
Подгруппа проектов	001.02.03.289	Перекладка трубопровода отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), от места врезки на ж/д ул. Петрищева,29-транзит ул. Петрищева12									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	6336,10	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	6336,10	6336,10	6336,10	6336,10	6336,10	6336,10	6336,10	6336,10
Подгруппа проектов	001.02.03.319	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК5-ТК6 ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	167,59	0,00	0,00	0,00	0,00	5652,42
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	167,59	167,59	167,59	167,59	167,59	5820,01
Подгруппа проектов	001.02.03.320	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 19), ТК6-ТК7 пр. Лен. комсомола									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	921,75	0,00	0,00	0,00	0,00	31148,89
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	921,75	921,75	921,75	921,75	921,75	32070,64
Подгруппа проектов	001.02.03.321	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 19), ТК5-ТК6 ул. Самохвалова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	120,67	0,00	0,00	0,00	0,00	4069,75
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	120,67	120,67	120,67	120,67	120,67	4190,41
Подгруппа проектов	001.02.03.322	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 19), ТК7-ж/д пр. Лен. комсомола12									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	147,48	0,00	0,00	0,00	0,00	4974,13
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	147,48	147,48	147,48	147,48	147,48	5121,61
Подгруппа проектов	001.02.03.323	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15), ТК4-ж/д ул. Петрищева14									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	241,33	0,00	0,00	0,00	0,00	8139,49
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	241,33	241,33	241,33	241,33	241,33	8380,82
Подгруппа проектов	001.02.03.325	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК2-ж/д пр. Циолковского74									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	60,33	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	60,33	60,33	60,33	60,33	60,33	60,33
Подгруппа проектов	001.02.03.326	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15), ТК1-ТК1а ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	224,57	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	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57
Подгруппа проектов	001.02.03.328	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ж/д ул. Буденного,5-ж/д ул. Буденного3									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	28,64	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	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64
Подгруппа проектов	001.02.03.329	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК9-ж/д ул. Самохвалова8									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	78,76	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	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76
Подгруппа проектов	001.02.03.330	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК19-1-ж/д ул. Буденного6									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	257,75	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	257,75	257,75	257,75	257,75	257,75	257,75
Подгруппа проектов	001.02.03.333	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ж/д ул. Буденного,4А-ж/д ул. Буденного4Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	74,68	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	74,68	74,68	74,68	74,68	74,68	74,68
Подгруппа проектов	001.02.03.334	Перекадка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9), ЦТП№9-ТК4 ул. Попова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1103,27	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	1103,27	1103,27	1103,27	1103,27	1103,27	1103,27	1103,27
Подгруппа проектов	001.02.03.335	Перекадка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК14а-ж/д ул. Строителей12									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	723,53	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	723,53	723,53	723,53	723,53	723,53	723,53	723,53	723,53
Подгруппа проектов	001.02.03.336	Перекадка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК5А-ж/д ул. Свердлова74									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	1691,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	1691,49	1691,49	1691,49	1691,49	1691,49	1691,49	1691,49	1691,49	1691,49	1691,49
Подгруппа проектов	001.02.03.337	Перекадка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК7-ж/д пр. Циолковского80									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	643,44	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	643,44	643,44
Подгруппа проектов	001.02.03.338	Перекадка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27), угол поворота -ж/д ул. Строителей2/34									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4646,71	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4646,71	4646,71
Подгруппа проектов	001.02.03.339	Перекадка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК20-ж/д ул. Строителей10									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1552,60	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1552,60	1552,60
Подгруппа проектов	001.02.03.340	Перекадка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК336-ТК33 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3717,63	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3717,63	3717,63
Подгруппа проектов	001.02.03.341	Перекадка трубопровода ГВС ТК-96 (ЦТП № 11), ЦТП№11-ТК10 ул. Попова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2206,55	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	2206,55	2206,55	2206,55	2206,55	2206,55	2206,55	2206,55
Подгруппа проектов	001.02.03.342	Перекадка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК6-ТК8 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2826,13	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2826,13	2826,13
Подгруппа проектов	001.02.03.343	Перекадка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК4-ТК7 пр. Циолковского									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	26959,27	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	26959,27	26959,27	26959,27	26959,27	26959,27	26959,27	26959,27
Подгруппа проектов	001.02.03.344	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК7-ТК6а пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	3157,28	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	3157,28	3157,28	3157,28	3157,28	3157,28	3157,28	3157,28	3157,28
Подгруппа проектов	001.02.03.345	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК6-Д/сад №58 ул. Строителей 11А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1173,77	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	1173,77	1173,77	1173,77	1173,77	1173,77	1173,77
Подгруппа проектов	001.02.03.346	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), транзит-транзит ул. Свердлова78									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	3507,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	3507,01	3507,01	3507,01	3507,01	3507,01	3507,01	3507,01	3507,01	3507,01	3507,01
Подгруппа проектов	001.02.03.2090	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), транзит-транзит ул. Свердлова76									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	455,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	455,39	455,39	455,39	455,39	455,39	455,39	455,39	455,39	455,39	455,39
Подгруппа проектов	001.02.03.348	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), транзит-транзит пр. Циолковского53А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1205,60	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1205,60	1205,60
Подгруппа проектов	001.02.03.350	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27), ж/д пр. Лен.комсомола,32-ж/д ул. Патоличева1									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3653,18	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3653,18	3653,18
Подгруппа проектов	001.02.03.351	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ЦТП№25-ТК19 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1871,28	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	1871,28	1871,28	1871,28	1871,28	1871,28
Подгруппа проектов	001.02.03.352	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27), ЦТП№27-ТК17 ул. Строителей									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	6055,32	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	6055,32	6055,32	6055,32	6055,32	6055,32	6055,32	6055,32	6055,32
Подгруппа проектов	001.02.03.353	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК21-ТК21а пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4933,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4933,00	4933,00
Подгруппа проектов	001.02.03.356	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК17-ТК18 ул. Строителей									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	7986,64	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	7986,64	7986,64	7986,64	7986,64	7986,64	7986,64	7986,64	7986,64
Подгруппа проектов	001.02.03.359	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24), ТК8'-ТК9 ул. Удриса									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3004,21	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	3004,21	3004,21	3004,21	3004,21	3004,21
Подгруппа проектов	001.02.03.360	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК33-ж/д пр. Циолковского83									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1119,67	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	1119,67	1119,67	1119,67	1119,67	1119,67

Подгруппа проектов	001.02.03.362	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК18-ж/д ул. Строителей6									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1359,60	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	1359,60	1359,60	1359,60	1359,60	1359,60
Подгруппа проектов	001.02.03.363	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК22-ж/д ул. Строителей4									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	1230,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	1230,00	1230,00	1230,00	1230,00	1230,00	1230,00	1230,00	1230,00
Подгруппа проектов	001.02.03.364	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27), ж/д ул. Строителей,2/34-ж/д пр. Лен. комсомола32									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2100,58	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2100,58	2100,58
Подгруппа проектов	001.02.03.367	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК6а-ж/д пр. Циолковского80а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,21	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	94,21	94,21	94,21	94,21	94,21
Подгруппа проектов	001.02.03.370	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК35-ТК35а ул. Пушкинская									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	342,44	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	342,44	342,44
Подгруппа проектов	001.02.03.372	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), от места врезки в ж/д пр. Циолковского,84-ж/д ул. Свердлова78									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	6224,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	6224,62	6224,62	6224,62	6224,62	6224,62	6224,62	6224,62	6224,62	6224,62	6224,62
Подгруппа проектов	001.02.03.373	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК3-ТК4 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3965,70	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	3965,70	3965,70	3965,70	3965,70	3965,70
Подгруппа проектов	001.02.03.374	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ж/д ул. Свердлова,78-ж/д ул. Свердлова76									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	2668,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	2668,38	2668,38	2668,38	2668,38	2668,38	2668,38	2668,38	2668,38	2668,38	2668,38
Подгруппа проектов	001.02.03.375	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ж/д ул. Свердлова,76-ТК5А ул. Свердлова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	1201,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	1201,07	1201,07	1201,07	1201,07	1201,07	1201,07	1201,07	1201,07	1201,07	1201,07
Подгруппа проектов	001.02.03.378	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК21а-место врезки на МОУ СОШ №27 ул. Свердлова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3002,70	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3002,70	3002,70
Подгруппа проектов	001.02.03.379	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), место врезки на МОУ СОШ №27-МОУ СОШ №27 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	527,74	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	527,74	527,74	527,74	527,74	527,74	527,74
Подгруппа проектов	001.02.03.381	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК27-Д/сад №10 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	478,93	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	478,93	478,93	478,93	478,93	478,93	478,93
Подгруппа проектов	001.02.03.386	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК28-ТК336 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3002,70	0,00

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3002,70	3002,70
Подгруппа проектов	001.02.03.387	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24), ж/д ул. Пушкинская, 4-Больница №10 ул. Пушкинская6									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1305,62	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	1305,62	1305,62	1305,62	1305,62	1305,62	1305,62
Подгруппа проектов	001.02.03.388	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-94 (ЦТП № 9), транзит-место врезки на ж/д ул. Попова, 30 ул. Попова30									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,54
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,54
Подгруппа проектов	001.02.03.389	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК4-ж/д пр. Циолковского84а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	4116,91	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	4116,91	4116,91	4116,91	4116,91	4116,91	4116,91	4116,91
Подгруппа проектов	001.02.03.390	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК3-ж/д пр. Циолковского82									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	615,08	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	615,08	615,08	615,08	615,08	615,08	615,08	615,08	615,08
Подгруппа проектов	001.02.03.391	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК31-ж/д б-р Химиков4									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1057,51	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	1057,51	1057,51	1057,51	1057,51	1057,51	1057,51	1057,51
Подгруппа проектов	001.02.03.393	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК7-ж/д пр. Циолковского80									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	643,44	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	643,44	643,44
Подгруппа проектов	001.02.03.394	Перекладка трубопровода ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ТК4-ж/д пр. Циолковского49а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	674,51	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	674,51	674,51
Подгруппа проектов	001.02.03.396	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК23-Д/сад №134 ул. Строителей									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	838,41	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	838,41	838,41	838,41	838,41	838,41	838,41
Подгруппа проектов	001.02.03.397	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК6а-ж/д пр. Циолковского80а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2913,80	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	2913,80	2913,80	2913,80	2913,80	2913,80	2913,80
Подгруппа проектов	001.02.03.398	Перекладка трубопровода отопление ТК-96 (ЦТП № 11), ТК11-ж/д - 2 ввод ул. Попова18а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1795,98	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	1795,98	1795,98	1795,98	1795,98	1795,98	1795,98
Подгруппа проектов	001.02.03.399	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК34-МОУ СОШ №34 б-р Химиков									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2205,71	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	2205,71	2205,71	2205,71	2205,71	2205,71	2205,71
Подгруппа проектов	001.02.03.401	Перекладка трубопровода ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ТК6-ж/д пр. Циолковского49в									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	467,18	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	467,18	467,18
Подгруппа проектов	001.02.03.402	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК21-Д/сад №61 пр. Циолковского									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	671,30	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	671,30	671,30	671,30	671,30	671,30	671,30
Подгруппа проектов	001.02.03.403	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27), ж/д ул. Строителей,2/34-ж/д пр. Лен. комсомола32									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	3076,43	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	3076,43	3076,43	3076,43	3076,43	3076,43	3076,43	3076,43	3076,43
Подгруппа проектов	001.02.03.409	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК17-ТК18 ул. Строителей									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	3720,47	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	3720,47	3720,47	3720,47	3720,47	3720,47	3720,47	3720,47	3720,47
Подгруппа проектов	001.02.03.410	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26), от места врезки в ж/д пр. Циолковского,84-ТК5 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1847,85	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1847,85	1847,85
Подгруппа проектов	001.02.03.411	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК5-ж/д пр. Циолковского86									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2601,23	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	2601,23	2601,23	2601,23	2601,23	2601,23	2601,23
Подгруппа проектов	001.02.03.412	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК31а-ТК31 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	311,42	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	311,42	311,42	311,42	311,42	311,42	311,42
Подгруппа проектов	001.02.03.413	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК23-Д/сад №134 ул. Строителей									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	897,99	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	897,99	897,99	897,99	897,99	897,99	897,99
Подгруппа проектов	001.02.03.414	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК20-ТК14а ул. Строителей									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6941,04	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6941,04	6941,04
Подгруппа проектов	001.02.03.415	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК4-ж/д пр. Циолковского84а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2877,01	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	2877,01	2877,01	2877,01	2877,01	2877,01	2877,01
Подгруппа проектов	001.02.03.416	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК36-ж/д ул. Пушкинская20									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4136,16	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	4136,16	4136,16	4136,16	4136,16	4136,16	4136,16
Подгруппа проектов	001.02.03.418	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24), ТК9-МОУ СОШ №38 ул. Удриса									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5589,40	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	5589,40	5589,40	5589,40	5589,40	5589,40	5589,40
Подгруппа проектов	001.02.03.419	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК9-МОУ СОШ №37 ул. Строителей									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10132,17	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	10132,17	10132,17	10132,17	10132,17	10132,17	10132,17
Подгруппа проектов	001.02.03.420	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (после группового элеватора в приемке ж/д №17 ул. Попова), транзит-транзит ул. Попова17									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1624,18	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	1624,18	1624,18	1624,18	1624,18

Подгруппа проектов	001.02.03.421	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9), ТК4-ТК5 ул. Попова										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	10798,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	10798,09	10798,09	10798,09	10798,09	10798,09	10798,09	10798,09	10798,09	10798,09
Подгруппа проектов	001.02.03.422	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9), ТК6-ж/д ул. Попова22										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	18990,29	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	18990,29	18990,29	18990,29	18990,29	18990,29	18990,29	18990,29	18990,29
Подгруппа проектов	001.02.03.423	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9), ТК5-ТК6 ул. Попова										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4021,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4021,80	4021,80
Подгруппа проектов	001.02.03.424	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (после группового элеватора в приемке ж/д №17 ул. Попова), ж/д ул. Попова,17-ж/д ул. Попова15										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1144,71	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1144,71	1144,71
Подгруппа проектов	001.02.03.426	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК2Б-ЦТП№17 ул. Буденного										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8546,50	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	8546,50	8546,50	8546,50	8546,50	8546,50
Подгруппа проектов	001.02.03.427	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, Угол поворота 3-Угол поворота 7 пер. Западный										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30009,50	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	30009,50	30009,50	30009,50	30009,50
Подгруппа проектов	001.02.03.428	Перекладка трубопровода отопление ТК-756, ТК75Б-ж/д ул. Студенческая8а										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1076,43	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	1076,43	1076,43	1076,43	1076,43	1076,43	1076,43	1076,43	1076,43
Подгруппа проектов	001.02.03.429	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК19-7-ТК19-8 ул. Самохвалова										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	11994,39	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	11994,39	11994,39	11994,39	11994,39	11994,39	11994,39	11994,39	11994,39
Подгруппа проектов	001.02.03.430	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК5-3-Угол поворота 3 пер. Западный										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	18708,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	18708,16	18708,16	18708,16	18708,16	18708,16	18708,16	18708,16	18708,16	18708,16
Подгруппа проектов	001.02.03.431	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК5-12-ТК1 пр. Ленина										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13202,56	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	13202,56	13202,56	13202,56	13202,56
Подгруппа проектов	001.02.03.432	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК5-8-ТК5-11 пр. Ленина										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35350,50	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	35350,50	35350,50	35350,50	35350,50	35350,50
Подгруппа проектов	001.02.03.433	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК5-2-ТК5-3 ул. Буденного										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	53653,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	53653,49	53653,49	53653,49	53653,49	53653,49	53653,49	53653,49	53653,49	53653,49
Подгруппа проектов	001.02.03.435	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК1-ЦТП№20 пр. Ленина										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4523,10	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	4523,10	4523,10	4523,10	4523,10
Подгруппа проектов	001.02.03.436	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК5-7-ТК5-8 ул. Ситнова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	4288,07	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	4288,07	4288,07	4288,07	4288,07	4288,07	4288,07	4288,07	4288,07
Подгруппа проектов	001.02.03.437	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК5-11-ТК5-12 пр. Ленина									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	5371,97	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	5371,97	5371,97	5371,97	5371,97	5371,97	5371,97	5371,97	5371,97
Подгруппа проектов	001.02.03.438	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК5а-компенсатор ул. Петрищева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23556,22	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	23556,22	23556,22	23556,22	23556,22
Подгруппа проектов	001.02.03.439	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, компенсатор-ТК5-1 ул. Петрищева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	13798,30	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	13798,30	13798,30	13798,30	13798,30	13798,30	13798,30	13798,30
Подгруппа проектов	001.02.03.440	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК19-8-ТК19-9 ул. Самохвалова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39485,44	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	39485,44	39485,44	39485,44	39485,44
Подгруппа проектов	001.02.03.441	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК1а-ТК5а ул. Петрищева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36561,22	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	36561,22	36561,22	36561,22	36561,22
Подгруппа проектов	001.02.03.442	Перекладка трубопровода отопление ТК-104, ТК2-ЦТП№8 ул. Попова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	5399,01	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	5399,01	5399,01	5399,01	5399,01	5399,01	5399,01	5399,01	5399,01
Подгруппа проектов	001.02.03.444	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 , ТК11-т.А 6-р Космонавтов									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	26026,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	26026,90	26026,90	26026,90	26026,90	26026,90	26026,90	26026,90	26026,90	26026,90	26026,90
Подгруппа проектов	001.02.03.446	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 , ТК1-ТК2 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	17657,45	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	17657,45	17657,45	17657,45	17657,45	17657,45	17657,45	17657,45	17657,45
Подгруппа проектов	001.02.03.447	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север, ТК15-ЦТП№27 ул. Строителей									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13838,50	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	13838,50	13838,50	13838,50	13838,50	13838,50	13838,50
Подгруппа проектов	001.02.03.450	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 , ТК1-ТК1а пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	15836,95	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	15836,95	15836,95	15836,95	15836,95	15836,95	15836,95	15836,95
Подгруппа проектов	001.02.03.451	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 , ТК1а-ЦТП№32 6-р Космонавтов									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	6115,33	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	6115,33	6115,33	6115,33	6115,33	6115,33	6115,33	6115,33
Подгруппа проектов	001.02.03.452	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 , ТК1-ТК9а 6-р Космонавтов									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	26510,83	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	26510,83	26510,83	26510,83	26510,83	26510,83	26510,83	26510,83
Подгруппа проектов	001.02.03.453	Перекладка трубопровода отопление ТК-132ж, ТК2Б-ТК6/№ ул. Петрищева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	10095,91	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	10095,91	10095,91	10095,91	10095,91	10095,91	10095,91	10095,91	10095,91
Подгруппа проектов	001.02.03.454	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж, ТК6/№-ЦТП№16 ул. Самохвалова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	223,74	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	223,74	223,74	223,74	223,74	223,74	223,74
Подгруппа проектов	001.02.03.455	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север, ТК138-ТК6/№ 6-р Химиков									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16191,17	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	16191,17	16191,17	16191,17	16191,17
Подгруппа проектов	001.02.03.456	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 , ТК5-ЦТП№31 6-р Космонавтов									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4395,96	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	4395,96	4395,96	4395,96	4395,96	4395,96	4395,96
Подгруппа проектов	001.02.03.457	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 , ТК4-ТК5 6-р Космонавтов									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7410,07	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	7410,07	7410,07	7410,07	7410,07
Подгруппа проектов	001.02.03.459	Перекладка трубопровода ГВС ТК-104 (ЦТП № 8), Угол поворота-ж/д ул. Окская набережная17									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2340,78	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	2340,78	2340,78	2340,78	2340,78
Подгруппа проектов	001.02.03.460	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8), ТК1-ж/д ул. Попова36а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6053,29	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	6053,29	6053,29	6053,29	6053,29	6053,29	6053,29
Подгруппа проектов	001.02.03.462	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8), ТК1-ж/д ул. Попова36									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2349,63	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	2349,63	2349,63	2349,63	2349,63	2349,63	2349,63
Подгруппа проектов	001.02.03.463	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север, ТК15а-ж/д ул. Свердлова68/22									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10024,80	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	10024,80	10024,80	10024,80	10024,80	10024,80	10024,80
Подгруппа проектов	001.02.03.464	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8), ж/д ул. Попова,34-ТК5 ул. Попова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	1673,39	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	1673,39	1673,39	1673,39	1673,39	1673,39	1673,39	1673,39	1673,39
Подгруппа проектов	001.02.03.465	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8), ТК5-Угол поворота ул. Попова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7648,74	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	7648,74	7648,74	7648,74	7648,74	7648,74	7648,74
Подгруппа проектов	001.02.03.466	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8), ТК1-ТК2 ул. Попова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2284,46	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	2284,46	2284,46	2284,46	2284,46	2284,46



Подгруппа проектов	001.02.03.467	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8), Угол поворота-ж/д ул. Окская набережная17										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2549,58	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	2549,58	2549,58	2549,58	2549,58	2549,58	2549,58
Подгруппа проектов	001.02.03.470	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8), транзит-транзит ул. Попова34										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	4660,49	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	4660,49	4660,49	4660,49	4660,49	4660,49	4660,49	4660,49
Подгруппа проектов	001.02.03.471	Перекладка трубопровода отопление ТК-104, ТК3-ТК2 ул. Попова										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	5435,85	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	5435,85	5435,85	5435,85	5435,85	5435,85	5435,85	5435,85
Подгруппа проектов	001.02.03.472	Перекладка трубопровода отопление ТК-81, ТК7-ТК8 пр. Ленина										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	639,31	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	639,31	639,31
Подгруппа проектов	001.02.03.473	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг, ТК32-ж/д пр. Циолковского77/2										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	483,07	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	483,07	483,07	483,07	483,07	483,07	483,07	483,07	483,07
Подгруппа проектов	001.02.03.474	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг, ТК26а-ТК266 б-р Химиков										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7494,69	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7494,69	7494,69
Подгруппа проектов	001.02.03.476	Перекладка трубопровода отопление ТК-396, ТК1-1-ЦТП №3 ул. Октябрьская										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	9923,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	9923,86	9923,86	9923,86	9923,86	9923,86	9923,86	9923,86	9923,86	9923,86
Подгруппа проектов	001.02.03.480	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг, ТК26а-ж/д б-р Химиков8/14										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5297,11	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5297,11	5297,11
Подгруппа проектов	001.02.03.481	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг, ТК31-ж/д б-р Химиков4										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1389,68	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	1389,68	1389,68	1389,68	1389,68	1389,68	1389,68	1389,68
Подгруппа проектов	001.02.03.482	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг, ТК138юг-ТК24 пр. Циолковского										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	10159,67	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	10159,67	10159,67	10159,67	10159,67	10159,67	10159,67	10159,67	10159,67
Подгруппа проектов	001.02.03.483	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг, ТК266-ТК26в пр. Циолковского										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19679,98	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19679,98	19679,98
Подгруппа проектов	001.02.03.485	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131а, ТК131А-ЦТП №39 пр. Циолковского										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	146,46	0,00	5406,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	146,46	146,46	5552,49	5552,49	5552,49	5552,49	5552,49	5552,49	5552,49
Подгруппа проектов	001.02.03.487	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг, ТК26в-ЦТП №25 пр. Циолковского										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6301,73	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	6301,73	6301,73	6301,73	6301,73	6301,73
Подгруппа проектов	001.02.03.494	Перекладка трубопровода отопление ТК-81, ТК10-ГОУ ВПО ВВАГС ул. Черняховского24									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3330,68	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	3330,68	3330,68	3330,68	3330,68	3330,68
Подгруппа проектов	001.02.03.500	Перекладка трубопровода отопление ТК-219, ТК219-ТК5 пр. Свердлова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	28086,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	28086,77	28086,77	28086,77	28086,77	28086,77	28086,77	28086,77	28086,77	28086,77
Подгруппа проектов	001.02.03.510	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 юг, ТК29-ж/д пр. Циолковского81									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	2683,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	2683,54	2683,54	2683,54	2683,54	2683,54	2683,54	2683,54	2683,54	2683,54	2683,54
Подгруппа проектов	001.02.03.544	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-98 (ЦТП № 12), транзит-место врезки в ж/д ул. Попова,6 ул. Попова6									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	1105,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	1105,98	1105,98	1105,98	1105,98	1105,98	1105,98	1105,98	1105,98	1105,98	1105,98
Подгруппа проектов	001.02.03.512	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг, Т.А.-МОУ СОШ №38 ул. Удриса									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2987,11	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2987,11	2987,11
Подгруппа проектов	001.02.03.524	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-81, ТК5-ж/д ул. Студенческая276									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	1836,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	1836,28	1836,28	1836,28	1836,28	1836,28	1836,28	1836,28	1836,28	1836,28	1836,28
Подгруппа проектов	001.02.03.542	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-201, место врезки в ж/д ул.Гастелло,7-транзит ул. Гастелло7									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	37,29	0,00	0,00	0,00	1032,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	37,29	37,29	37,29	37,29	1070,13	1070,13	1070,13	1070,13	1070,13	1070,13
Подгруппа проектов	001.02.03.557	Перекладка трубопровода отопление ТК-48, ТК4а-ж/д пл. Привокзальная4/43									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	1886,26	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	1886,26	1886,26	1886,26	1886,26	1886,26	1886,26	1886,26	1886,26
Подгруппа проектов	001.02.03.564	Перекладка трубопровода отопление ТК-96, ТК6-МОУ СОШ №20 ул. Попова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	17010,67	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	17010,67	17010,67	17010,67	17010,67	17010,67	17010,67	17010,67	17010,67
Подгруппа проектов	001.02.03.565	Перекладка трубопровода отопление ТК-79, транзит-транзит пр. Ленина105а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	3550,22	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	3550,22	3550,22	3550,22	3550,22	3550,22	3550,22	3550,22
Подгруппа проектов	001.02.03.580	Перекладка трубопровода отопление ТК-133а (ЦТП № 21), ЦТП№21-ТК1 ул. Строителей									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1006,98	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	1006,98	1006,98	1006,98	1006,98	1006,98	1006,98
Подгруппа проектов	001.02.03.595	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40 ( после группового элеватора в ТК-5), ТК5-ТК25 ул. Суворова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	78,96	0,00	0,00	2433,61	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	78,96	78,96	78,96	2512,57	2512,57	2512,57
Подгруппа проектов	001.02.03.596	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-98 (ЦТП № 12), ж/д ул. Попова,6-ж/д ул. Окская набережная3А									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	104,33	0,00	0,00	3215,84	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	104,33	104,33	104,33	3320,18	3320,18	3320,18
Подгруппа проектов	001.02.03.597	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-1326, ТК3'-ж/д ул. Петрищева29									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	298,90	0,00	0,00	9190,55	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	298,90	298,90	298,90	9489,45	9489,45	9489,45
Подгруппа проектов	001.02.03.598	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ТК2-ТК2а пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	152,27	0,00	0,00	4693,39	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	152,27	152,27	152,27	4845,66	4845,66	4845,66
Подгруппа проектов	001.02.03.599	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40 ( после группового элеватора в ТК-26А), ТК26а-ж/д ул. Черняховского11А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	99,82	0,00	0,00	2920,64	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	99,82	99,82	99,82	3020,46	3020,46	3020,46
Подгруппа проектов	001.02.03.600	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40 ( после группового элеватора в ТК-5), ТК25-ж/д ул. Суворова16									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	81,63	0,00	0,00	2560,31	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	81,63	81,63	81,63	2641,94	2641,94	2641,94
Подгруппа проектов	001.02.03.603	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40 ( после группового элеватора в ТК-8), ТК8-ж/д ул. Суворова25									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10,42	0,00	0,00	326,85	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10,42	10,42	10,42	337,27	337,27	337,27
Подгруппа проектов	001.02.03.604	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40 ( после группового элеватора в ТК-9), ТК9-ж/д ул. Суворова27									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10,42	0,00	0,00	326,85	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10,42	10,42	10,42	337,27	337,27	337,27
Подгруппа проектов	001.02.03.605	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48, ТК20-ТК20а ул. Урицкого									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	195,70	0,00	0,00	5576,08	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	195,70	195,70	195,70	5771,78	5771,78	5771,78
Подгруппа проектов	001.02.03.606	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ТК5-МОУ СОШ №71 ул. Петрищева23									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	27,79	0,00	0,00	871,60	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	27,79	27,79	27,79	899,38	899,38	899,38
Подгруппа проектов	001.02.03.607	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56а, ТК56А-т.А пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	131,46	0,00	0,00	4280,92	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	131,46	131,46	131,46	4412,38	4412,38	4412,38
Подгруппа проектов	001.02.03.610	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а, ТК1-ЦТП №13 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	153,37	0,00	0,00	4994,41	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	153,37	153,37	153,37	5147,78	5147,78	5147,78
Подгруппа проектов	001.02.03.613	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а, ТК10-ЦТП №14 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	67,11	0,00	0,00	2160,98	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	67,11	67,11	67,11	2228,10	2228,10	2228,10
Подгруппа проектов	001.02.03.614	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96, ТК5-ТК5а ул. Попова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	367,70	0,00	0,00	11186,53	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	367,70	367,70	367,70	11554,22	11554,22	11554,22

Подгруппа проектов	001.02.03.615	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96, ТК4-ТК5 ул. Попова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	180,83	0,00	0,00	5501,57	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	180,83	180,83	180,83	5682,40	5682,40	5682,40
Подгруппа проектов	001.02.03.616	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96, ТК5а-ТК6 ул. Попова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	48,22	0,00	0,00	1467,09	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	48,22	48,22	48,22	1515,31	1515,31	1515,31
Подгруппа проектов	001.02.03.617	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-98 (ЦТП № 12), ЦТП№12-ТК1 ул. Попова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	21,48	0,00	0,00	612,01	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	21,48	21,48	21,48	633,49	633,49	633,49
Подгруппа проектов	001.02.03.618	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-98 (ЦТП № 12), ТК1-ж/д ул. Попова6									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,80	0,00	0,00	1020,01	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,80	35,80	35,80	1055,81	1055,81	1055,81
Подгруппа проектов	001.02.03.619	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-98 (ЦТП № 12), ж/д ул. Попова,6-ж/д ул. Окская набережная3А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	88,30	0,00	0,00	2516,04	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	88,30	88,30	88,30	2604,34	2604,34	2604,34
Подгруппа проектов	001.02.03.620	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), ЦТП№21-ТК1 ул. Строителей									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,53	0,00	0,00	1144,05	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,53	35,53	35,53	1179,58	1179,58	1179,58
Подгруппа проектов	001.02.03.621	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-201, ж/д ул. Гастелло,7-ж/д ул. Гастелло5									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	29,83	0,00	0,00	850,01	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	29,83	29,83	29,83	879,84	879,84	879,84
Подгруппа проектов	001.02.03.622	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-201, ж/д ул. Гастелло,5-ж/д ул. Гастелло8									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	59,66	0,00	0,00	1700,02	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	59,66	59,66	59,66	1759,69	1759,69	1759,69
Подгруппа проектов	001.02.03.623	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), транзит-транзит ул. Строителей7									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	40,22	0,00	0,00	1241,32	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	40,22	40,22	40,22	1281,55	1281,55	1281,55
Подгруппа проектов	001.02.03.625	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ТК4-ТК5 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	219,95	0,00	0,00	6779,35	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	219,95	219,95	219,95	6999,29	6999,29	6999,29
Подгруппа проектов	001.02.03.626	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ТК5-ж/д ул. Петрищева25									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	98,69	0,00	0,00	3042,01	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	98,69	98,69	98,69	3140,71	3140,71	3140,71
Подгруппа проектов	001.02.03.627	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ТК2-ж/д пр. Циолковского50									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	81,78	0,00	0,00	2520,53	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	81,78	81,78	81,78	2602,30	2602,30	2602,30
Подгруппа проектов	001.02.03.628	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ТК2Б-ж/д пр. Циолковского48									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	31,02	0,00	0,00	956,06	0,00	0,00

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	31,02	31,02	31,02	987,08	987,08	987,08
Подгруппа проектов	001.02.03.629	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ТК2а-ТК2б пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	50,76	0,00	0,00	1564,46	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	50,76	50,76	50,76	1615,22	1615,22	1615,22
Подгруппа проектов	001.02.03.630	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ТК3-ТК2 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	98,69	0,00	0,00	3042,01	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	98,69	98,69	98,69	3140,71	3140,71	3140,71
Подгруппа проектов	001.02.03.631	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ТК4-Д/сад №126 ул. Петрищева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	42,96	0,00	0,00	1224,02	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	42,96	42,96	42,96	1266,98	1266,98	1266,98
Подгруппа проектов	001.02.03.632	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ж/д ул. Петрищева, 27Б-ж/д ул. Петрищева 27А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	47,73	0,00	0,00	1360,02	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	47,73	47,73	47,73	1407,75	1407,75	1407,75
Подгруппа проектов	001.02.03.633	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), ТК4-ж/д ул. Галкина 8а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,80	0,00	0,00	1020,01	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,80	35,80	35,80	1055,81	1055,81	1055,81
Подгруппа проектов	001.02.03.634	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), место врезки в ж/д ул. Строителей, 7-транзит ул. Строителей 7									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	260,40	0,00	0,00	7619,07	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	260,40	260,40	260,40	7879,46	7879,46	7879,46
Подгруппа проектов	001.02.03.635	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96, ТК2-ж/д ул. Попова 14									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39,48	0,00	0,00	1216,81	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39,48	39,48	39,48	1256,28	1256,28	1256,28
Подгруппа проектов	001.02.03.636	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96, ТК5а-ТК7 ул. Попова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	93,08	0,00	0,00	2652,04	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	93,08	93,08	93,08	2745,12	2745,12	2745,12
Подгруппа проектов	001.02.03.637	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48, ТК24-ж/д ул. Урицкого 2									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	28,64	0,00	0,00	816,01	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	28,64	28,64	28,64	844,65	844,65	844,65
Подгруппа проектов	001.02.03.638	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а, ТК10-ТК2а пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	147,68	0,00	0,00	4492,95	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	147,68	147,68	147,68	4640,63	4640,63	4640,63
Подгруппа проектов	001.02.03.639	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а, ТК2а-ТК2б пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	54,25	0,00	0,00	1650,47	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	54,25	54,25	54,25	1704,72	1704,72	1704,72
Подгруппа проектов	001.02.03.640	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а, ТК2б-ТК2в пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	108,50	0,00	0,00	3300,94	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	108,50	108,50	108,50	3409,44	3409,44	3409,44
Подгруппа проектов	001.02.03.641	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а, ТК2в-ТК2г пр. Циолковского									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	73,32	0,00	0,00	2259,78	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	73,32	73,32	73,32	2333,10	2333,10	2333,10
Подгруппа проектов	001.02.03.642	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а, ТК2а-1ввод пр. Циолковского48									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	31,02	0,00	0,00	956,06	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	31,02	31,02	31,02	987,08	987,08	987,08
Подгруппа проектов	001.02.03.643	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а, ТК2б-ж/д - 2 ввод пр. Циолковского48									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	26,25	0,00	0,00	748,01	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	26,25	26,25	26,25	774,26	774,26	774,26
Подгруппа проектов	001.02.03.644	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а, ТК2в-ж/д - 3 ввод пр. Циолковского48									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	26,25	0,00	0,00	748,01	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	26,25	26,25	26,25	774,26	774,26	774,26
Подгруппа проектов	001.02.03.645	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а, ТК2г-ж/д - 4 ввод пр. Циолковского48									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	19,10	0,00	0,00	599,22	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	19,10	19,10	19,10	618,33	618,33	618,33
Подгруппа проектов	001.02.03.646	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-79, ТК79-ТК1 ул. Студенческая									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	181,00	0,00	0,00	5585,96	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	181,00	181,00	181,00	5766,96	5766,96	5766,96
Подгруппа проектов	001.02.03.647	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-79, ТК1-ТК2 ул. Студенческая									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	73,74	0,00	0,00	2275,76	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	73,74	73,74	73,74	2349,50	2349,50	2349,50
Подгруппа проектов	001.02.03.648	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-79, ТК2-ж/д пр. Ленина105а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	19,09	0,00	0,00	544,01	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	19,09	19,09	19,09	563,10	563,10	563,10
Подгруппа проектов	001.02.03.649	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-79, ж/д пр. Ленина,105а-ж/д пр. Ленина105									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	52,50	0,00	0,00	1496,02	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	52,50	52,50	52,50	1548,53	1548,53	1548,53
Подгруппа проектов	001.02.03.650	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-98 (ЦТП № 12), ж/д ул. Попова,6-ж/д ул. Попова8а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	69,21	0,00	0,00	1972,03	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	69,21	69,21	69,21	2041,24	2041,24	2041,24
Подгруппа проектов	001.02.03.651	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-126, ТК2-ТК3 ул. Терешковой									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	338,38	0,00	0,00	10429,76	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	338,38	338,38	338,38	10768,14	10768,14	10768,14
Подгруппа проектов	001.02.03.652	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-126, ж/д ул. Терешковой,48-ж/д пр. Циолковского47а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	59,66	0,00	0,00	1700,02	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	59,66	59,66	59,66	1759,69	1759,69	1759,69
Подгруппа проектов	001.02.03.653	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132б, ТК2'-ТК3' ул. Петрищева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	362,00	0,00	0,00	11171,92	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	362,00	362,00	362,00	11533,92	11533,92	11533,92

Подгруппа проектов	001.02.03.654	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21), ж/д ул. Строителей,3-ж/д ул. Галкина2/38										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	144,67	0,00	0,00	4401,26	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	144,67	144,67	144,67	4545,92	4545,92	4545,92
Подгруппа проектов	001.02.03.655	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21), транзит-транзит ул. Строителей7										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	33,84	0,00	0,00	1042,98	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	33,84	33,84	33,84	1076,81	1076,81	1076,81
Подгруппа проектов	001.02.03.656	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21), ТК4-ж/д ул. Строителей9а										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	242,51	0,00	0,00	7474,66	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	242,51	242,51	242,51	7717,17	7717,17	7717,17
Подгруппа проектов	001.02.03.657	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21), ТК4-ж/д ул. Галкина8а										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,80	0,00	0,00	1020,01	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,80	35,80	35,80	1055,81	1055,81	1055,81
Подгруппа проектов	001.02.03.659	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21), ТК3-ж/д ул. Галкина6										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,80	0,00	0,00	1020,01	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,80	35,80	35,80	1055,81	1055,81	1055,81
Подгруппа проектов	001.02.03.660	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21), ТК3-ж/д ул. Галкина8										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	66,82	0,00	0,00	1904,03	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	66,82	66,82	66,82	1970,85	1970,85	1970,85
Подгруппа проектов	001.02.03.661	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-201, ж/д ул. Гастелло,8-ж/д ул. Гастелло10										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	83,53	0,00	0,00	2380,03	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	83,53	83,53	83,53	2463,57	2463,57	2463,57
Подгруппа проектов	001.02.03.662	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-51а, ТК5а-ж/д ул. Терешковой6а										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	14,32	0,00	0,00	408,01	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	14,32	14,32	14,32	422,33	422,33	422,33
Подгруппа проектов	001.02.03.663	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48, ТК10-ТК10а ул. Урицкого										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	192,81	0,00	0,00	6278,68	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	192,81	192,81	192,81	6471,49	6471,49	6471,49
Подгруппа проектов	001.02.03.664	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-94, ТК3-ж/д ул. Попова28										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	63,68	0,00	0,00	1965,43	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	63,68	63,68	63,68	2029,12	2029,12	2029,12
Подгруппа проектов	001.02.03.665	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48, ТК10а-ТК12 ул. Урицкого										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	87,64	0,00	0,00	2853,95	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	87,64	87,64	87,64	2941,59	2941,59	2941,59
Подгруппа проектов	001.02.03.667	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-5 (ЦТП № 28), ж/д ул. Удриса,3-ж/д ул. Удриса5										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	174,29	0,00	0,00	5379,07	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	174,29	174,29	174,29	5553,37	5553,37	5553,37
Подгруппа проектов	001.02.03.670	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-51а, ТК16-ТК17 ул. Грибоедова										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	54,25	0,00	0,00	1650,47	0,00	0,00

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	54,25	54,25	54,25	1704,72	1704,72	1704,72
Подгруппа проектов	001.02.03.671	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-51а, ТК5-ж/д ул. Терешковой4									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	83,80	0,00	0,00	2586,09	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	83,80	83,80	83,80	2669,89	2669,89	2669,89
Подгруппа проектов	001.02.03.672	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48, ТК17-ТК18 ул. Урицкого									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	359,24	0,00	0,00	11567,62	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	359,24	359,24	359,24	11926,86	11926,86	11926,86
Подгруппа проектов	001.02.03.674	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48, ТК4-ТК4а пл. Привокзальная									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	140,22	0,00	0,00	4566,32	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	140,22	140,22	140,22	4706,54	4706,54	4706,54
Подгруппа проектов	001.02.03.675	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48, ТК29-ТК30 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	98,69	0,00	0,00	3177,92	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	98,69	98,69	98,69	3276,61	3276,61	3276,61
Подгруппа проектов	001.02.03.685	Перекладка трубопровода отопление ТК-48, ТК18-ТК21 ул. Урицкого									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	3673,27	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	3673,27	3673,27	3673,27	3673,27	3673,27	3673,27	3673,27	3673,27
Подгруппа проектов	001.02.03.688	Перекладка трубопровода отопление ТК-48, ТК40-ж/д ул. Грибоедова23/10									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	7947,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	7947,07	7947,07	7947,07	7947,07	7947,07	7947,07	7947,07	7947,07	7947,07
Подгруппа проектов	001.02.03.716	Перекладка трубопровода отопление ТК-133а, ТКБ-ТК133в пр. Лен. комсомола									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	46687,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	46687,32	46687,32	46687,32	46687,32	46687,32	46687,32	46687,32	46687,32	46687,32
Подгруппа проектов	001.02.03.743	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48, ТК32-ж/д пр. Циолковского 4а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	59,66	0,00	0,00	1700,02	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	59,66	59,66	59,66	1759,69	1759,69	1759,69
Подгруппа проектов	001.02.03.761	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-94 , ТК2-ж/д ул. Попова30									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13,41	0,00	0,00	413,77	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13,41	13,41	13,41	427,18	427,18	427,18
Подгруппа проектов	001.02.03.772	Перекладка трубопровода отопление ТК-56а (ЦТП № 5), ж/д ул. Петрищева,5-ж/д ул. Петрищева3									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	2756,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	2756,35	2756,35	2756,35	2756,35	2756,35	2756,35	2756,35	2756,35	2756,35
Подгруппа проектов	001.02.03.778	Перекладка трубопровода отопление ТК-57а (ЦТП № 38), ТК2-ТК3 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	3096,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	3096,92	3096,92	3096,92	3096,92	3096,92	3096,92	3096,92	3096,92	3096,92
Подгруппа проектов	001.02.03.863	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-396 (ЦТП № 3), ТК2-ТК3 ул. Октябрьская									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	233,59	0,00	7194,71
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	233,59	233,59	7428,29
Подгруппа проектов	001.02.03.864	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29), ТК10-ТК11а ул. Удриса									



Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	240,28	0,00	7092,94
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	240,28	240,28	7333,22
Подгруппа проектов	001.02.03.865	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29), ТК11-ТК12 пр. Лен. комсомола									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	116,77	0,00	3182,10
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	116,77	116,77	3298,87
Подгруппа проектов	001.02.03.866	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29), ТК12-ж/д ул. Удриса7А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,74	0,00	1628,05
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,74	59,74	1687,80
Подгруппа проектов	001.02.03.867	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56, ТК26-МОУ СОШ №12 б-р Мира36									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	334,03	0,00	9102,28
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	334,03	334,03	9436,31
Подгруппа проектов	001.02.03.869	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56, ТК12-ж/д б-р Правды3А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,36	0,00	1600,85
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,36	53,36	1654,20
Подгруппа проектов	001.02.03.870	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-5 (ЦТП № 29), ТК10-ТК11а ул. Удриса									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	283,00	0,00	8716,67
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	283,00	283,00	8999,67
Подгруппа проектов	001.02.03.872	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56, ТК2-ТК3 ул. Гайдара									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	175,44	0,00	5178,97
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	175,44	175,44	5354,41
Подгруппа проектов	001.02.03.873	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-396 (ЦТП № 3), ТК1-ТК2 ул. Октябрьская									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	902,90	0,00	27810,31
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	902,90	902,90	28713,22
Подгруппа проектов	001.02.03.898	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-396 (ЦТП № 3), ТК4'-ТК4 ул. Октябрьская									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	416,26	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	416,26	416,26	416,26	416,26	416,26
Подгруппа проектов	001.02.03.902	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-396 (ЦТП № 3), ТК5'-ж/д ул. Октябрьскаяб									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	226,68	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	226,68	226,68	226,68	226,68	226,68
Подгруппа проектов	001.02.03.903	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-396 (ЦТП № 3), ТК7'-ТК9' ул. Парковая аллея									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,99	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	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99
Подгруппа проектов	001.02.03.906	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-396 (ЦТП № 3), ж/д ул. Урицкого,5а-ТК8 ул. Урицкого									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	120,70	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	120,70	120,70	120,70	120,70	120,70
Подгруппа проектов	001.02.03.930	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56, ТК1-ТК20 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	223,95	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	223,95	223,95	223,95	223,95	223,95



Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
Подгруппа проектов	001.02.03.950	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-37а, ТК37А-ТК1 ул. Автомобильная									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	264,95	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	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95
Подгруппа проектов	001.02.03.951	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-5, ТК6-ТК5-1 ул. Удриса									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1037,13	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	1037,13	1037,13	1037,13	1037,13	1037,13
Подгруппа проектов	001.02.03.952	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15), транзит-транзит ул. Буденного23а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,33	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	66,33	66,33	66,33	66,33	66,33
Подгруппа проектов	001.02.03.953	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15), ТК1-ТК2 ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	182,99	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	182,99	182,99	182,99	182,99	182,99
Подгруппа проектов	001.02.03.954	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15), ж/д ул. Буденного,23а-ТК3 ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82,35	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	82,35	82,35	82,35	82,35	82,35
Подгруппа проектов	001.02.03.955	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), ТК10-ТК11 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	210,44	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	210,44	210,44	210,44	210,44	210,44
Подгруппа проектов	001.02.03.956	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15), ТК2-ж/д ул. Буденного23а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,09	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	128,09	128,09	128,09	128,09	128,09
Подгруппа проектов	001.02.03.957	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а, ТК2-ТК3 ул. Терешковой									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146,97	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	146,97	146,97	146,97	146,97	146,97
Подгруппа проектов	001.02.03.958	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а, ТК1а-ТК2 ул. Терешковой									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,98	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	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98
Подгруппа проектов	001.02.03.959	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), транзит-транзит ул. Гайдара69Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,49	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	45,49	45,49	45,49	45,49	45,49
Подгруппа проектов	001.02.03.960	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ЦТП№26-ТК3 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,21	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	41,21	41,21	41,21	41,21	41,21
Подгруппа проектов	001.02.03.961	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), ТК11-ж/д 6-р Космонавтов26а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,21	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	41,21	41,21	41,21	41,21	41,21
Подгруппа проектов	001.02.03.962	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), ж-д 6-р Космонавтов,26а-ТК15 6-р Космонавтов									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,46	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	49,46	49,46	49,46	49,46	49,46
Подгруппа проектов	001.02.03.963	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК1-ТК2 ул. Гайдара									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	111,87	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	111,87	111,87	111,87	111,87	111,87
Подгруппа проектов	001.02.03.964	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК4-ж/д пр. Циолковского 33Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,33	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	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33
Подгруппа проектов	001.02.03.965	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК27-ТК28 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	346,20	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	346,20	346,20	346,20	346,20	346,20
Подгруппа проектов	001.02.03.966	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15), ТК4-ж/д ул. Петрищева14									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	251,95	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	251,95	251,95	251,95	251,95	251,95
Подгруппа проектов	001.02.03.967	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), ТК13-ж/д пр. Циолковского102а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,87	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	39,87	39,87	39,87	39,87	39,87
Подгруппа проектов	001.02.03.968	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ТК4-ТК5 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,97	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	158,97	158,97	158,97	158,97	158,97
Подгруппа проектов	001.02.03.969	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ТК6-ТК7 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,32	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	88,32	88,32	88,32	88,32	88,32
Подгруппа проектов	001.02.03.970	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), ТК14-ж/д б-р Космонавтов17б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,05	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	50,05	50,05	50,05	50,05	50,05
Подгруппа проектов	001.02.03.971	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ТК5-ТК6 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	191,35	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	191,35	191,35	191,35	191,35	191,35
Подгруппа проектов	001.02.03.972	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), транзит-транзит б-р Космонавтов26									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	4090,24	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	4090,24	4090,24	4090,24	4090,24	4090,24	4090,24	4090,24	4090,24
Подгруппа проектов	001.02.03.973	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ЦТП№4-ТК16 ул. Гайдара									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,91	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	30,91	30,91	30,91	30,91	30,91
Подгруппа проектов	001.02.03.974	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ТК7-ж/д пр. Циолковского38А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,95	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	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95

Подгруппа проектов	001.02.03.975	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), транзит-транзит пр. Циолковского 37Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,76	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	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76
Подгруппа проектов	001.02.03.976	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК12-ТК13 ул. Терешковой									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	147,89	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	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89
Подгруппа проектов	001.02.03.977	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), ТК15-ТК12 б-р Космонавтов									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	188,96	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	188,96	188,96	188,96	188,96	188,96
Подгруппа проектов	001.02.03.978	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), ТК15-ж/д б-р Космонавтов26									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,99	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	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99
Подгруппа проектов	001.02.03.979	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), транзит-транзит б-р Космонавтов26									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,49	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	66,49	66,49	66,49	66,49	66,49
Подгруппа проектов	001.02.03.980	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК5-ТК7 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	217,11	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	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11
Подгруппа проектов	001.02.03.981	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК7-ж/д пр. Циолковского 37Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,17	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	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17
Подгруппа проектов	001.02.03.982	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), транзит-транзит пр. Циолковского 33									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,68	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	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68
Подгруппа проектов	001.02.03.983	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), место врезки в ж/д пр. Циолковского,44-транзит пр. Циолковского44									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,42	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	22,42	22,42	22,42	22,42	22,42
Подгруппа проектов	001.02.03.984	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК1-ж/д ул. Гайдара69									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,16	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	44,16	44,16	44,16	44,16	44,16
Подгруппа проектов	001.02.03.985	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК8-ж/д пр. Циолковского 39А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,05	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	50,05	50,05	50,05	50,05	50,05
Подгруппа проектов	001.02.03.986	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д пр. Циолковского,44-ж/д пр. Циолковского42									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,90	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	29,90	29,90	29,90	29,90	29,90
Подгруппа проектов	001.02.03.987	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК2-ТК3 ул. Гайдара									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,93	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	19,93	19,93	19,93	19,93	19,93
Подгруппа проектов	001.02.03.988	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ж/д пр. Циолковского,33-ж/д пр. Циолковского 31									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,60	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	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60
Подгруппа проектов	001.02.03.989	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК3-ТК6/№ ул. Гайдара									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,29	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	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29
Подгруппа проектов	001.02.03.990	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК9-ж/д пр. Циолковского 33									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,29	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	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29
Подгруппа проектов	001.02.03.991	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ТК8-Д/сад №17 ул. Петрищева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,74	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	108,74	108,74	108,74	108,74	108,74
Подгруппа проектов	001.02.03.992	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК3-ТК9 ул. Гайдара									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92,88	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	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88
Подгруппа проектов	001.02.03.993	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК5-ТК6 ул. Гайдара									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,21	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	94,21	94,21	94,21	94,21	94,21
Подгруппа проектов	001.02.03.994	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК6-ж/д пр. Циолковского 37А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	199,33	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	199,33	199,33	199,33	199,33	199,33
Подгруппа проектов	001.02.03.995	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК3-ТК6/№ ул. Гайдара									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,29	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	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29
Подгруппа проектов	001.02.03.996	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а, ТК1-ж/д ул. Терешковой26									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,55	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	23,55	23,55	23,55	23,55	23,55
Подгруппа проектов	001.02.03.997	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а, транзит-транзит ул. Терешковой26									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	226,68	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	226,68	226,68	226,68	226,68	226,68
Подгруппа проектов	001.02.03.998	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а, ж/д ул. Терешковой,26-ж/д ул. Терешковой24									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,16	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	44,16	44,16	44,16	44,16	44,16
Подгруппа проектов	001.02.03.999	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а, врезка в ЦТП№37-ж/д ул. Гайдара74									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,12	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	112,12	112,12	112,12	112,12	112,12
Подгруппа проектов	001.02.03.1000	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ЦТП№4-ТК16- 1-й ввод ул. Гайдара									







Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,56	81,56	81,56	81,56	81,56
Подгруппа проектов	001.02.03.1034	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13), место врезки в ж/д пр. Циолковского,44-транзит пр. Циолковского44									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,50	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	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
Подгруппа проектов	001.02.03.1035	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д пр. Циолковского,44-ж/д пр. Циолковского42									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,33	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	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33
Подгруппа проектов	001.02.03.1036	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а, ТК2-ж/д 6-р Мира31А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,83	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	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83
Подгруппа проектов	001.02.03.1037	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а, ж-д 6-р Мира,31А-ж/д 6-р Мира29									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,93	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	55,93	55,93	55,93	55,93	55,93
Подгруппа проектов	001.02.03.1038	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а, ТК1-ж/д пр. Циолковского20А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,66	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	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66
Подгруппа проектов	001.02.03.1039	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а, ж/д пр. Циолковского,20А-ж/д 6-р Мира31									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,93	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	55,93	55,93	55,93	55,93	55,93
Подгруппа проектов	001.02.03.1040	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а, глухая врезка-ТК6 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,09	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	100,09	100,09	100,09	100,09	100,09
Подгруппа проектов	001.02.03.1041	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а, ТК6-ТК7 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,77	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	64,77	64,77	64,77	64,77	64,77
Подгруппа проектов	001.02.03.1042	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15), ж/д ул. Буденного,21-МОУ СОШ №23 ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,53	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	129,53	129,53	129,53	129,53	129,53
Подгруппа проектов	001.02.03.1043	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15), ТК1А-ж/д - 1 ввод ул. Буденного23									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82,43	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	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43
Подгруппа проектов	001.02.03.1044	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15), ТК2-ж/д ул. Буденного23а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	115,40	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	115,40	115,40	115,40	115,40	115,40
Подгруппа проектов	001.02.03.1045	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15), транзит-транзит ул. Буденного23а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,76	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	59,76	59,76	59,76	59,76	59,76
Подгруппа проектов	001.02.03.1046	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15), ж/д ул. Буденного,23а-ТК3 ул. Буденного									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74,19	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	74,19	74,19	74,19	74,19	74,19
Подгруппа проектов	001.02.03.1047	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15), ТК3-ТК4 ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	247,28	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	247,28	247,28	247,28	247,28	247,28
Подгруппа проектов	001.02.03.1048	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15), ж/д ул. Петрищева,14-Д/сад №145 ул. Петрищева14а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	216,77	216,77	216,77	216,77	216,77
Подгруппа проектов	001.02.03.1049	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15), ТК4-Д/сад №3 ул. Петрищева16а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,22	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	158,22	158,22	158,22	158,22	158,22
Подгруппа проектов	001.02.03.1050	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 север (ЦТП № 26), ЦТП№26-ТК3 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,75	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	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75
Подгруппа проектов	001.02.03.1052	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК6а-ТК6 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	279,94	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	279,94	279,94	279,94	279,94	279,94
Подгруппа проектов	001.02.03.1054	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ЦТП№36-ТК10 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,17	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	41,17	41,17	41,17	41,17	41,17
Подгруппа проектов	001.02.03.1055	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК10-ТК13 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	290,44	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	290,44	290,44	290,44	290,44	290,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1056	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК13-ж/д пр. Циолковского102а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	45,12	0,00	0,00	1390,63	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	45,12	45,12	45,12	1435,75	1435,75	1435,75
Подгруппа проектов	001.02.03.1057	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК11-ж/д б-р Космонавтов26а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39,48	0,00	0,00	1271,17	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39,48	39,48	39,48	1310,64	1310,64	1310,64
Подгруппа проектов	001.02.03.1058	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ж-д б-р Космонавтов,26а-ТК15 б-р Космонавтов									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	47,37	0,00	0,00	1525,40	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	47,37	47,37	47,37	1572,77	1572,77	1572,77
Подгруппа проектов	001.02.03.1059	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК15-ТК12 б-р Космонавтов									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	162,75	0,00	0,00	4951,41	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	162,75	162,75	162,75	5114,16	5114,16	5114,16
Подгруппа проектов	001.02.03.1060	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК14-ж/д б-р Космонавтов17а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	53,58	0,00	0,00	1651,38	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	53,58	53,58	53,58	1704,96	1704,96	1704,96

Подгруппа проектов	001.02.03.1061	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК14-ж/д 6-р Космонавтов176										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	47,94	0,00	0,00	1477,55	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	47,94	47,94	47,94	1525,49	1525,49	1525,49
Подгруппа проектов	001.02.03.1062	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ж-д 6-р Космонавтов,176-ж/д 6-р Космонавтов17										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,10	0,00	0,00	3536,05	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,10	124,10	124,10	3660,15	3660,15	3660,15
Подгруппа проектов	001.02.03.1063	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а, ТК5-1-ТК5-2 ул. Буденного										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	286,39	0,00	0,00	9289,26	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	286,39	286,39	286,39	9575,65	9575,65	9575,65
Подгруппа проектов	001.02.03.1064	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а, Угол поворота 7-ТК5-5 ул. Ситнова										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	286,39	0,00	0,00	9289,26	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	286,39	286,39	286,39	9575,65	9575,65	9575,65
Подгруппа проектов	001.02.03.1076	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК18-ТК19 ул. Строителей										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,66	0,00	0,00	14093,38
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,66	456,66	456,66	14550,04
Подгруппа проектов	001.02.03.1078	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ж/д ул. Буденного,4-ж/д ул. Буденного4а										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,83	0,00	0,00	1704,68
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,83	59,83	59,83	1764,51
Подгруппа проектов	001.02.03.1079	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ТК2А-ж/д ул. Буденного1										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,13	0,00	0,00	1730,06
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,13	59,13	59,13	1789,19
Подгруппа проектов	001.02.03.1080	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б, ж/д пр. Циолковского,57а-ТК3 пр. Циолковского										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,53	0,00	0,00	6650,36
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,53	206,53	206,53	6856,89
Подгруппа проектов	001.02.03.1081	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б, ТК3-ТК4 пр. Циолковского										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,90	0,00	0,00	4987,77
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,90	154,90	154,90	5142,67
Подгруппа проектов	001.02.03.1082	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б, ТК4-ТК5 пр. Циолковского										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	270,34	0,00	0,00	8343,28
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	270,34	270,34	270,34	8613,62
Подгруппа проектов	001.02.03.1083	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б, ТК5-ж/д ул. Терешковой62										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,67	0,00	0,00	4736,57
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,67	153,67	153,67	4890,24
Подгруппа проектов	001.02.03.1086	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б, ТК4-ТК6 ул. Терешковой										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,45	0,00	0,00	1803,95
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,45	58,45	58,45	1862,40
Подгруппа проектов	001.02.03.1087	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б, ТК6-ж/д пр. Циолковского55а										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,91	0,00	0,00	2463,02

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,91	79,91	79,91	2542,93
Подгруппа проектов	001.02.03.1088	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-1316, ж/д пр. Циолковского,55а-ж/д ул. Терешковой64									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	122,99	0,00	0,00	3598,53
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	122,99	122,99	122,99	3721,51
Подгруппа проектов	001.02.03.1089	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-1316, ТК6-ж/д ул. Терешковой64а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	300,37	0,00	0,00	8788,71
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	300,37	300,37	300,37	9089,08
Подгруппа проектов	001.02.03.1090	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК2-ТК2Б ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,30	0,00	0,00	4262,91
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,30	138,30	138,30	4401,22
Подгруппа проектов	001.02.03.1091	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК2Б-ТК2В ул. Петрищева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	175,19	0,00	0,00	5399,69
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	175,19	175,19	175,19	5574,88
Подгруппа проектов	001.02.03.1092	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК2-ж/д ул. Буденного1а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,47	0,00	0,00	1894,63
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,47	61,47	61,47	1956,10
Подгруппа проектов	001.02.03.1093	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ж/д ул. Буденного,1А-ТК1а ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,62	0,00	0,00	2084,09
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,62	67,62	67,62	2151,71
Подгруппа проектов	001.02.03.1094	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 юг, ТК6-ТК6а пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,41	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	69,41	69,41	69,41	69,41
Подгруппа проектов	001.02.03.1098	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК18-ТК19 ул. Строителей									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,66	0,00	0,00	14093,38
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,66	456,66	456,66	14550,04
Подгруппа проектов	001.02.03.1141	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 18), ТК3А-ж/д пр. Ленина10									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,71	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	67,71	67,71	67,71	67,71	67,71
Подгруппа проектов	001.02.03.1142	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 18), ТК1-ж/д ул. Пожарского26В									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,98	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	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98
Подгруппа проектов	001.02.03.1143	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 18), ТК4-ТК5-4 ул. Ситнова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,98	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	83,98	83,98	83,98	83,98	83,98
Подгруппа проектов	001.02.03.1144	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 18), ТК5-4-ж/д ул. Ситнова8Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,97	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	153,97	153,97	153,97	153,97	153,97
Подгруппа проектов	001.02.03.1145	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 18), ж/д ул. Ситнова,8Б-ж/д ул. Ситнова10Б									



Подгруппа проектов	001.02.03.1158	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК7-ТК8 ул. Самохвалова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125,86	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	125,86	125,86	125,86	125,86	125,86
Подгруппа проектов	001.02.03.1159	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК9-ж/д ул. Буденного11									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,15	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	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15
Подгруппа проектов	001.02.03.1161	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК7-ж/д ул. Буденного11а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,41	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	27,41	27,41	27,41	27,41	27,41
Подгруппа проектов	001.02.03.1162	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК4-ж/д ул. Петрищева126									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,50	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	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
Подгруппа проектов	001.02.03.1163	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК5-ж/д ул. Буденного13а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,15	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	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15
Подгруппа проектов	001.02.03.1164	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), транзит-транзит ул. Буденного13а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,21	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	41,21	41,21	41,21	41,21	41,21
Подгруппа проектов	001.02.03.1165	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ж/д ул. Буденного,13а-ТК10 ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	117,76	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	117,76	117,76	117,76	117,76	117,76
Подгруппа проектов	001.02.03.1166	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК10-ж/д ул. Буденного15									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	114,61	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	114,61	114,61	114,61	114,61	114,61
Подгруппа проектов	001.02.03.1167	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК10-ж/д ул. Буденного13									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,27	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	67,27	67,27	67,27	67,27	67,27
Подгруппа проектов	001.02.03.1168	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), место врезки в ж/д ул. Буденного,15а-Д/сад №142 ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180,64	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	180,64	180,64	180,64	180,64	180,64
Подгруппа проектов	001.02.03.1169	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ж/д ул. Буденного,15а-МОУ СОШ №11 ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	226,68	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	226,68	226,68	226,68	226,68	226,68
Подгруппа проектов	001.02.03.1170	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ЦТП№22-ТК1 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131,88	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	131,88	131,88	131,88	131,88	131,88
Подгруппа проектов	001.02.03.1171	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК1-ТК1а пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	1402,42	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	1402,42	1402,42	1402,42	1402,42	1402,42	1402,42	1402,42	1402,42
Подгруппа проектов	001.02.03.1172	Перекачка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК1а-ТК4 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	2424,52	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	2424,52	2424,52	2424,52	2424,52	2424,52	2424,52	2424,52	2424,52
Подгруппа проектов	001.02.03.1173	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК4-ТК4а пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,04	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	103,04	103,04	103,04	103,04	103,04
Подгруппа проектов	001.02.03.1174	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК4а-ж/д пр. Циолковского68									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	142,02	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	142,02	142,02	142,02	142,02	142,02
Подгруппа проектов	001.02.03.1175	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ж/д ул. Галкина, 7а-ЦБ УДДУ ул. Галкина									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	165,38	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	165,38	165,38	165,38	165,38	165,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1176	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК5-ж/д ул. Галкина3									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,17	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	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17
Подгруппа проектов	001.02.03.1177	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК1-ТК16 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	200,19	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	200,19	200,19	200,19	200,19	200,19
Подгруппа проектов	001.02.03.1178	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК16-ж/д - 2 ввод пр. Циолковского66									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,82	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	61,82	61,82	61,82	61,82	61,82
Подгруппа проектов	001.02.03.1179	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК2-ж/д пр. Циолковского62									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,16	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	44,16	44,16	44,16	44,16	44,16
Подгруппа проектов	001.02.03.1180	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК3-ж/д пр. Лен. комсомола42									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,36	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	138,36	138,36	138,36	138,36	138,36
Подгруппа проектов	001.02.03.1181	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ЦТП№23-ТК1 ул. Галкина									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77,77	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	77,77	77,77	77,77	77,77	77,77
Подгруппа проектов	001.02.03.1182	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК1-ТК2 ул. Галкина									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,07	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	206,07	206,07	206,07	206,07	206,07
Подгруппа проектов	001.02.03.1183	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), транзит-транзит пр. Циолковского74									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	384,92	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	384,92	384,92	384,92	384,92	384,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1184	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ж/д пр. Циолковского, 74-ТК3 пр. Циолковского									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,90	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	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90
Подгруппа проектов	001.02.03.1185	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК3-ТК4 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	273,75	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	273,75	273,75	273,75	273,75	273,75
Подгруппа проектов	001.02.03.1186	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК4-ж/д ул. Галкина11а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,44	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	29,44	29,44	29,44	29,44	29,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1187	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК4-МОУ СОШ №17 ул. Галкина									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	356,30	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	356,30	356,30	356,30	356,30	356,30
Подгруппа проектов	001.02.03.1188	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК3-ж/д пр. Циолковского72									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,61	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	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61
Подгруппа проектов	001.02.03.1189	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК1-ТК6 ул. Галкина									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,46	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	206,46	206,46	206,46	206,46	206,46
Подгруппа проектов	001.02.03.1190	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК6-ТК7 ул. Галкина									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	298,92	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	298,92	298,92	298,92	298,92	298,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1191	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК6-ж/д - 2 ввод ул. Галкина13									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,16	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	44,16	44,16	44,16	44,16	44,16
Подгруппа проектов	001.02.03.1192	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК6-Д/сад №137 ул. Галкина									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109,63	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	109,63	109,63	109,63	109,63	109,63
Подгруппа проектов	001.02.03.1193	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК7-ж/д - 3 ввод ул. Галкина13									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,49	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	53,49	53,49	53,49	53,49	53,49
Подгруппа проектов	001.02.03.1194	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), место врезки в ж/д ул. Галкина,13-Д/сад №141 ул. Галкина									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,80	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	206,80	206,80	206,80	206,80	206,80
Подгруппа проектов	001.02.03.1195	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5), транзит-транзит пр. Циолковского 36а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	186,87	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	186,87	186,87	186,87	186,87	186,87
Подгруппа проектов	001.02.03.1196	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 28), ТК3-ж/д пр. Лен. комсомола52									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,29	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	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29



Подгруппа проектов	001.02.03.1197	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29), ТК9-ж/д ул. Удриса11В										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,77	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	64,77	64,77	64,77	64,77	64,77
Подгруппа проектов	001.02.03.1198	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5), ж/д ул. Гайдара,53А-ТК7А ул. Гайдара										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,98	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	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98
Подгруппа проектов	001.02.03.1199	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29), ТК7-ж/д ул. Удриса11										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,74	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	108,74	108,74	108,74	108,74	108,74
Подгруппа проектов	001.02.03.1200	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК13-ж/д ул. Терешковой 32										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,20	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	27,20	27,20	27,20	27,20	27,20
Подгруппа проектов	001.02.03.1201	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ж/д ул. Гайдара,69Б-ТК4 ул. Гайдара										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	259,06	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	259,06	259,06	259,06	259,06	259,06
Подгруппа проектов	001.02.03.1202	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29), ТК7-ж/д ул. Удриса9										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,41	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	97,41	97,41	97,41	97,41	97,41
Подгруппа проектов	001.02.03.1203	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК6/№-ж/д ул. Гайдара67										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,02	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	58,02	58,02	58,02	58,02	58,02
Подгруппа проектов	001.02.03.1204	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-76, ТК4-ТК5 ул. Студенческая										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	283,44	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	283,44	283,44	283,44	283,44	283,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1205	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ТК4-ж/д пр. Циолковского52А										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	151,99	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	151,99	151,99	151,99	151,99	151,99
Подгруппа проектов	001.02.03.1206	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-75, ТК2-ЦТП№6 ул. Студенческая										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,99	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	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99
Подгруппа проектов	001.02.03.1207	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-104 (ЦТП № 8), ЦТП№8-ТК1 ул. Попова										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,90	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	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90
Подгруппа проектов	001.02.03.1208	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-75 (ЦТП № 6), ТК5-ТК6 ул. Черняховского										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	123,64	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	123,64	123,64	123,64	123,64	123,64
Подгруппа проектов	001.02.03.1209	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-75 (ЦТП № 6), ТК6-ТК7 ул. Черняховского										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	123,64	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	123,64	123,64	123,64	123,64	123,64
Подгруппа проектов	001.02.03.1229	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5), транзит-транзит пр. Циолковского 36									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,39	0,00	5624,17
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,39	206,39	5830,56
Подгруппа проектов	001.02.03.1230	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-53а (ЦТП № 37), ЦТП№37-ТК3 ул. Гайдара									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,61	0,00	1924,06
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,61	70,61	1994,67
Подгруппа проектов	001.02.03.1231	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК10-ТК10А ул. Гайдара									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,85	0,00	4919,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,85	166,85	5085,85
Подгруппа проектов	001.02.03.1232	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК1Б-ТК10 ул. Гайдара									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	118,72	0,00	3500,06
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	118,72	118,72	3618,78
Подгруппа проектов	001.02.03.1233	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК4-ТК5 ул. Гайдара									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	144,39	0,00	4256,83
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	144,39	144,39	4401,22
Подгруппа проектов	001.02.03.1234	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК10А-ТК10Б ул. Гайдара									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,13	0,00	1418,94
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,13	48,13	1467,07
Подгруппа проектов	001.02.03.1235	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-75 (ЦТП № 6), ЦТП№6-ТК2 ул. Студенческая									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,46	0,00	1702,05
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,46	62,46	1764,51
Подгруппа проектов	001.02.03.1236	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК7-ТК8 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	269,53	0,00	7946,08
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	269,53	269,53	8215,61
Подгруппа проектов	001.02.03.1237	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-104 (ЦТП № 8), ТК1-ж/д ул. Попова36									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,09	0,00	2364,31
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,09	80,09	2444,41
Подгруппа проектов	001.02.03.1238	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5), ТК2-ТК3 пр. Лен. Комсомола									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	312,30	0,00	8510,26
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	312,30	312,30	8822,57
Подгруппа проектов	001.02.03.1239	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5), ТК3-ж/д пр. Циолковского 36а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,16	0,00	740,02
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,16	27,16	767,18
Подгруппа проектов	001.02.03.1241	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК11-ТК12 ул. Терешковой									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	260,71	0,00	7104,22
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	260,71	260,71	7364,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1242	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5), ж/д пр. Циолковского,36а-ж/д пр. Циолковского 36									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65,18	0,00	1776,05
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65,18	65,18	1841,23
Подгруппа проектов	001.02.03.1243	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 28), ТК2-ж/д пр. Лен. комсомола50									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,62	0,00	2442,08
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,62	89,62	2531,69
Подгруппа проектов	001.02.03.1244	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ж/д ул. Петрищева,27Б-ж/д пр. Циолковского52									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,64	0,00	889,36
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,64	29,64	919,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1245	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК4-ж/д пр. Циолковского 33а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,31	0,00	1719,43
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,31	57,31	1776,74
Подгруппа проектов	001.02.03.1246	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ж/д ул. Петрищева,25-ж/д ул. Петрищева27									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,71	0,00	711,49
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,71	23,71	735,20
Подгруппа проектов	001.02.03.1247	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ж/д пр. Циолковского,37Б-ж/д ул. Терешковой 34А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	144,26	0,00	4328,22
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	144,26	144,26	4472,48
Подгруппа проектов	001.02.03.1248	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК8-ж/д ул. Терешковой 38									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	256,91	0,00	7707,78
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	256,91	256,91	7964,69
Подгруппа проектов	001.02.03.1249	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК14-ж/д ул. Терешковой 30а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,69	0,00	770,78
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,69	25,69	796,47
Подгруппа проектов	001.02.03.1250	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК12-ж/д ул. Терешковой 30									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,67	0,00	830,07
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,67	27,67	857,74
Подгруппа проектов	001.02.03.1251	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ж/д пр. Циолковского,52А-ж/д ул. Петрищева27Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,60	0,00	1007,94
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,60	33,60	1041,54
Подгруппа проектов	001.02.03.1252	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), транзит-транзит ул. Петрищева25									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,14	0,00	4624,67
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,14	154,14	4778,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1253	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-75 (ЦТП № 6), ЦТП№6-ТК3 ул. Студенческая									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,58	0,00	370,01
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,58	13,58	383,59
Подгруппа проектов	001.02.03.1254	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК10Б-1-ж/д ул. Гайдара73Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,79	0,00	533,62
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,79	17,79	551,40

Подгруппа проектов	001.02.03.1255	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК10-ж/д ул. Гайдара73А										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,60	0,00	1007,94
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,60	33,60	1041,54
Подгруппа проектов	001.02.03.1256	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-53а (ЦТП № 37), ТК4А-Д/сад №89 пр. Циолковского 25а										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	605,79	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	605,79	605,79
Подгруппа проектов	001.02.03.1289	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2), ТК8-ж/д ул. Октябрьская56А										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,81	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	15,81	15,81	15,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1291	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-36а (ЦТП № 1), ТК1-ж/д ул. Октябрьская68а										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,38	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	67,38	67,38	67,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1292	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2), ТК1-ТК2 ул. Автомобильная										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,69	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	179,69	179,69	179,69
Подгруппа проектов	001.02.03.1293	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), т.А-ж/д ул. Октябрьская76										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	385,84	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	385,84	385,84	385,84
Подгруппа проектов	001.02.03.1294	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2), УТ-1-МОУ СОШ №30 ул. Октябрьская52										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,29	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	16,29	16,29	16,29
Подгруппа проектов	001.02.03.1295	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2), угол поворота-ж/д ул. Октябрьская50										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,29	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	16,29	16,29	16,29
Подгруппа проектов	001.02.03.1296	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), транзит-транзит ул. Октябрьская66										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,02	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	81,02	81,02	81,02
Подгруппа проектов	001.02.03.1297	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2), ТК2-ж/д ул. Октябрьская54										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,45	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	44,45	44,45	44,45
Подгруппа проектов	001.02.03.1298	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ж/д ул. Терешковой,38А-ж/д ул. Терешковой36										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,20	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	64,20	64,20	64,20
Подгруппа проектов	001.02.03.1299	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ж/д ул. Октябрьская,68-ж/д ул. Октябрьская66										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,74	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	21,74	21,74	21,74
Подгруппа проектов	001.02.03.1300	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ТК8-ж/д - 1 ввод(восточный) ул. Урицкого5										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,48	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	81,48	81,48	81,48
Подгруппа проектов	001.02.03.1301	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ТК9-МОУ СОШ №13 ул. Петрищева7									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	114,94	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	114,94	114,94	114,94
Подгруппа проектов	001.02.03.1302	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д ул. Петрищева,13-ж/д ул. Петрищева11									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,67	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	66,67	66,67	66,67
Подгруппа проектов	001.02.03.1303	Перекладка трубопровода отопление ТК-39а, ТК2-ТК3 ул. Октябрьская									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	13136,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	13136,71	13136,71	13136,71	13136,71	13136,71	13136,71	13136,71	13136,71	13136,71
Подгруппа проектов	001.02.03.1304	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39а, ТК1-ТК4 ул. Октябрьская									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	482,38	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	482,38	482,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1305	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39а, ТК1-ТК2 ул. Автомобильная									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,35	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	128,35	128,35	128,35
Подгруппа проектов	001.02.03.1306	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39а, ТК3-здание с ИТП ул. Октябрьская34									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	237,44	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	237,44	237,44	237,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1307	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39а, ТК4-Д/сад №125 ул. Октябрьская44а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,31	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	54,31	54,31	54,31
Подгруппа проектов	001.02.03.1308	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39а, ТК4-здание с ИТП ул. Октябрьская44									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	171,09	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	171,09	171,09	171,09
Подгруппа проектов	001.02.03.1309	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит пр. Циолковского44									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	256,69	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	256,69	256,69	256,69
Подгруппа проектов	001.02.03.1310	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит пр. Циолковского46									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	237,44	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	237,44	237,44	237,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1311	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит ул. Петрищева13А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,40	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	128,40	128,40	128,40
Подгруппа проектов	001.02.03.1312	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит ул. Петрищева13									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,40	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	128,40	128,40	128,40
Подгруппа проектов	001.02.03.1313	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), транзит-транзит ул. Терешковой46									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	264,20	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	264,20	264,20	264,20
Подгруппа проектов	001.02.03.1314	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ТК3-ж/д пр. Циолковского46									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,92	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	44,92	44,92	44,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1315	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д пр. Циолковского,46-ж/д пр. Циолковского44									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,84	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	89,84	89,84	89,84
Подгруппа проектов	001.02.03.1316	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ТК5-ТК-5' ул. Парковая аллея									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	217,29	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	217,29	217,29	217,29
Подгруппа проектов	001.02.03.1317	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ж/д пр. Циолковского,45А-ж/д ул. Терешковой46									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,63	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	29,63	29,63	29,63
Подгруппа проектов	001.02.03.1318	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ТК6-ж/д ул. Петрищева13А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,75	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	19,75	19,75	19,75
Подгруппа проектов	001.02.03.1319	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д ул. Петрищева,13А-ж/д ул. Петрищева13									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,32	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	54,32	54,32	54,32
Подгруппа проектов	001.02.03.1320	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ТК7'-ТК9' ул. Парковая аллея									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,69	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	24,69	24,69	24,69
Подгруппа проектов	001.02.03.1321	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), транзит-транзит ул. Терешковой38А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,27	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	138,27	138,27	138,27
Подгруппа проектов	001.02.03.1322	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит ул. Петрищева11А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133,34	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	133,34	133,34	133,34
Подгруппа проектов	001.02.03.1323	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), транзит-транзит ул. Урицкого5а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,81	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	135,81	135,81	135,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1324	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), транзит-транзит пр. Циолковского39Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,81	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	135,81	135,81	135,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1325	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ТК9-ЖСК №27 ул. Терешковой38А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,91	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	46,91	46,91	46,91

Подгруппа проек- тов	001.02.03.1326	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д пр. Циолковского,44-ж/д пр. Циолковского40										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	202,47	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	202,47	202,47	202,47
Подгруппа проек- тов	001.02.03.1327	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ТК7-ТК8 пр. Циолковского										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	227,17	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	227,17	227,17	227,17
Подгруппа проек- тов	001.02.03.1328	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ТК8-ж/д пр. Циолковского39Б										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	165,44	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	165,44	165,44	165,44
Подгруппа проек- тов	001.02.03.1329	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ж/д пр. Циолковского,39Б-ТК9 пр. Циолковского										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86,42	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	86,42	86,42	86,42
Подгруппа проек- тов	001.02.03.1330	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ж/д пр. Циолковского,41А-ж/д пр. Циолковского39										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,73	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	61,73	61,73	61,73
Подгруппа проек- тов	001.02.03.1331	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ТК7-ж/д ул. Петрищева11А										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,73	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	61,73	61,73	61,73
Подгруппа проек- тов	001.02.03.1332	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ж/д ул. Октябрьская,76-ж/д ул. Октябрьская78										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137,97	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	137,97	137,97	137,97
Подгруппа проек- тов	001.02.03.1333	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ТК5-глухая врезка ул. Октябрьская										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,35	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	12,35	12,35	12,35
Подгруппа проек- тов	001.02.03.1334	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-39б (ЦТП № 3), ТК5'-ж/д ул. Октябрьскаяб										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	209,11	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	209,11	209,11	209,11
Подгруппа проек- тов	001.02.03.1335	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), транзит-транзит ул. Терешковой44										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	195,53	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	195,53	195,53	195,53
Подгруппа проек- тов	001.02.03.1336	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), глухая врезка-ТК7 ул. Октябрьская										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133,34	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	133,34	133,34	133,34
Подгруппа проек- тов	001.02.03.1337	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ж/д ул. Октябрьская,78-ж/д ул. Октябрьская80										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137,97	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	137,97	137,97	137,97
Подгруппа проек- тов	001.02.03.1338	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ТК7-ж/д ул. Октябрьская48										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,63	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	29,63	29,63	29,63
Подгруппа проектов	001.02.03.1339	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ТК5-ж/д ул. Терешковой44									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,88	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	48,88	48,88	48,88
Подгруппа проектов	001.02.03.1340	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ТК2-ж/д ул. Октябрьская54									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,57	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	35,57	35,57	35,57
Подгруппа проектов	001.02.03.1341	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ж/д ул. Октябрьская,58-ж/д ул. Октябрьская60									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,17	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	69,17	69,17	69,17
Подгруппа проектов	001.02.03.1342	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ж/д ул. Терешковой,46-ТК5 ул. Терешковой									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,63	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	29,63	29,63	29,63
Подгруппа проектов	001.02.03.1343	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), место врезки в ж/д Циолковского,45А-ж/д пр. Циолковского47А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	102,76	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	102,76	102,76	102,76
Подгруппа проектов	001.02.03.1344	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), транзит-транзит пр. Циолковского47А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	118,57	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	118,57	118,57	118,57
Подгруппа проектов	001.02.03.1345	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ТК1-ж/д ул. Октябрьская68а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,03	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	57,03	57,03	57,03
Подгруппа проектов	001.02.03.1346	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ТК1-ТК2 ул. Октябрьская									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,79	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	154,79	154,79	154,79
Подгруппа проектов	001.02.03.1347	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), глухая врезка-ж/д ул. Октябрьская50									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,82	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	14,82	14,82	14,82
Подгруппа проектов	001.02.03.1348	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ЦТП№2-ТК1 ул. Автомобильная									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,68	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	47,68	47,68	47,68
Подгруппа проектов	001.02.03.1349	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ТК5-МОУ СОШ №30 ул. Октябрьская52									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,86	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	11,86	11,86	11,86
Подгруппа проектов	001.02.03.1350	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ТК8-ж/д пр. Циолковского41Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,38	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	51,38	51,38	51,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1351	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-39б (ЦТП № 3), ТК8-ж/д - 2 ввод (южный) ул. Урицкого5									



Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,98	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	41,98	41,98	41,98
Подгруппа проектов	001.02.03.1352	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ЦТП№1 -ж/д ул. Октябрьская72а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85,96	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	85,96	85,96	85,96
Подгруппа проектов	001.02.03.1353	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ТК3-ж/д ул. Октябрьская72									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,81	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	15,81	15,81	15,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1354	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ТК8-ж/д ул. Октябрьская58а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73,12	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	73,12	73,12	73,12
Подгруппа проектов	001.02.03.1355	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), транзит-транзит ул. Октябрьская48									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	98,81	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	98,81	98,81	98,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1356	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ЦТП№1 -ТК3 ул. Октябрьская									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86,63	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	86,63	86,63	86,63
Подгруппа проектов	001.02.03.1357	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ТК3-ТК4 ул. Октябрьская									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,55	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	54,55	54,55	54,55
Подгруппа проектов	001.02.03.1358	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит ул. Петрищева11									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,17	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	69,17	69,17	69,17
Подгруппа проектов	001.02.03.1359	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ТК11-Д/сад №124 ул. Терешковой42									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72,65	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	72,65	72,65	72,65
Подгруппа проектов	001.02.03.1360	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ТК4-ж/д ул. Октябрьская70									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,35	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	55,35	55,35	55,35
Подгруппа проектов	001.02.03.1361	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д ул. Петрищева,11-ТК 9 ул. Петрищева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,50	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	41,50	41,50	41,50
Подгруппа проектов	001.02.03.1362	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ТК1-ТК2 ул. Автомобильная									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,67	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	110,67	110,67	110,67
Подгруппа проектов	001.02.03.1363	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д ул. Петрищева,19-ТК8 ул. Петрищева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,29	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	59,29	59,29	59,29

Подгруппа проектов	001.02.03.1364	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ТК6-ж/д пр. Циолковского43										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	120,55	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	120,55	120,55	120,55
Подгруппа проектов	001.02.03.1365	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ж/д ул. Октябрьская,48-ж/д ул. Октябрьская46										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,17	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	69,17	69,17	69,17
Подгруппа проектов	001.02.03.1366	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ТК8-ж/д ул. Октябрьская56А										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,81	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	15,81	15,81	15,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1367	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ТК9-ЖСК №22 ул. Терешковой40										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,81	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	58,81	58,81	58,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1368	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ТК11-ЖСК №21 ул. Терешковой44А										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,65	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	8,65	8,65	8,65
Подгруппа проектов	001.02.03.1369	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ТК3-ТК10 ул. Октябрьская										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,35	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	87,35	87,35	87,35
Подгруппа проектов	001.02.03.1370	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ТК10-ж/д ул. Октябрьская23А										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,19	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	9,19	9,19	9,19
Подгруппа проектов	001.02.03.1371	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-36а (ЦТП № 1), ЦТП№1 -ж/д ул. Октябрьская72а										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	118,13	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	118,13	118,13	118,13
Подгруппа проектов	001.02.03.1372	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-36а (ЦТП № 1), ТК3-ж/д ул. Октябрьская72										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,67	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	25,67	25,67	25,67
Подгруппа проектов	001.02.03.1373	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-36а (ЦТП № 1), транзит-транзит ул. Октябрьская68										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,88	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	48,88	48,88	48,88
Подгруппа проектов	001.02.03.1374	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-36а (ЦТП № 1), ж/д ул. Октябрьская,68-ж/д ул. Октябрьская66										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,87	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	29,87	29,87	29,87
Подгруппа проектов	001.02.03.1375	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2), ТК2-ж/д ул. Октябрьская56										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,73	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	61,73	61,73	61,73
Подгруппа проектов	001.02.03.1376	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2), ТК8-ж/д ул. Октябрьская58а										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73,12	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	73,12	73,12	73,12
Подгруппа проектов	001.02.03.1377	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2), транзит-транзит ул. Октябрьская58									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,59	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	32,59	32,59	32,59
Подгруппа проектов	001.02.03.1378	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2), ж/д ул. Октябрьская,58-ж/д ул. Октябрьская60									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,05	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	95,05	95,05	95,05
Подгруппа проектов	001.02.03.1379	Реконструкция тепловой сети отопление НО № 209, ТК23-ТК23а ул. Чапаева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,43	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	83,43	83,43	83,43
Подгруппа проектов	001.02.03.1380	Реконструкция тепловой сети отопление НО № 209, ТК4-ЦТП№7 ул. Чапаева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	147,67	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	147,67	147,67	147,67
Подгруппа проектов	001.02.03.1381	Реконструкция тепловой сети ГВС НО № 209 (ЦТП № 7), ТК2-ТК6 ул. Чапаева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	673,81	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	673,81	673,81	673,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1382	Реконструкция тепловой сети ГВС НО № 209 (ЦТП № 7), ЦТП№7-ТК2 ул. Чапаева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,43	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	40,43	40,43	40,43
Подгруппа проектов	001.02.03.1383	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 18), ТК3-ж/д пр. Ленина10а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,44	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	24,44	24,44	24,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1384	Реконструкция тепловой сети ГВС НО № 209 (ЦТП № 7), ТК6-ТК7 пр. Чкалова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	3199,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	3199,45	3199,45	3199,45	3199,45	3199,45	3199,45	3199,45	3199,45	3199,45	3199,45
Подгруппа проектов	001.02.03.1385	Реконструкция тепловой сети ГВС НО № 209 (ЦТП № 7), ТК7-ж/д пр. Чкалова28									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,32	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	103,32	103,32	103,32
Подгруппа проектов	001.02.03.1386	Реконструкция тепловой сети ГВС НО № 209 (ЦТП № 7), ТК8-ТК9 пр. Чкалова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	269,52	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	269,52	269,52	269,52
Подгруппа проектов	001.02.03.1387	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 20), ТК3-ТК4 пр. Ленина									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,27	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	138,27	138,27	138,27
Подгруппа проектов	001.02.03.1388	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 20), ТК3-ж/д пр. Ленина1Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,98	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	41,98	41,98	41,98
Подгруппа проектов	001.02.03.1389	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 20), ТК2-ТК3 пр. Ленина									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	328,40	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	328,40	328,40	328,40
Подгруппа проектов	001.02.03.1393	Реконструкция тепловой сети ГВС НО № 209 (ЦТП № 7), ТК9-МОУ СОШ №7 ул. Матросова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	252,95	0,00	7589,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	252,95	252,95	7842,16
Подгруппа проектов	001.02.03.1397	Перекладка трубопровода отопление НО № 209, ТК5-ж/д ул. Матросова25									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	1277,03	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	1277,03	1277,03	1277,03	1277,03	1277,03	1277,03	1277,03	1277,03
Подгруппа проектов	001.02.03.1403	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ТК2Б-ТК2В ул. Петрищева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,60	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,60	161,60
Подгруппа проектов	001.02.03.1404	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 19), ТК3-ж/д ул. Самохвалова4а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,08	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,08	119,08
Подгруппа проектов	001.02.03.1405	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), ж/д ул. Строителей,3-ж/д ул. Галкина2/38									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	136,09	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	136,09	136,09
Подгруппа проектов	001.02.03.1406	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-98 (ЦТП № 12), ЦТП№12-ТК1 ул. Попова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,52	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,52	25,52
Подгруппа проектов	001.02.03.1407	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-98 (ЦТП № 12), ТК1-ж/д ул. Поповаб									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,53	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,53	42,53
Подгруппа проектов	001.02.03.1408	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ТК2-ТК2Б ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,58	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,58	127,58
Подгруппа проектов	001.02.03.1409	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), транзит-транзит ул. Буденного2									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,27	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,27	108,27
Подгруппа проектов	001.02.03.1410	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), транзит-транзит пр. Циолковского57А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	360,90	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	360,90	360,90
Подгруппа проектов	001.02.03.1411	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ж/д пр. Циолковского,57А-ТК11 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,42	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,42	113,42
Подгруппа проектов	001.02.03.1412	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ж/д ул. Буденного,2-Пищеблок больницы №2 ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	193,34	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	193,34	193,34

Подгруппа проектов	001.02.03.1413	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ТК11-ж/д пр. Циолковского57										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,11	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,11	103,11
Подгруппа проектов	001.02.03.1414	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15), ТК1А-ж/д - 1 ввод ул. Буденного23										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72,18	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72,18	72,18
Подгруппа проектов	001.02.03.1415	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), транзит-транзит пр. Циолковского49а										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	232,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	232,00	232,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1416	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ж/д ул. Терешковой,56А-ТК8 ул. Терешковой										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	209,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	209,80	209,80
Подгруппа проектов	001.02.03.1417	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ТК8-ж/д ул. Терешковой54										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,53	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,53	42,53
Подгруппа проектов	001.02.03.1418	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ТК1-ТК3 ул. Буденного										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	247,89	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	247,89	247,89
Подгруппа проектов	001.02.03.1419	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ТК3-ТК4 ул. Буденного										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	415,38	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	415,38	415,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1420	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ТК4-ж/д ул. Буденного9										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133,99	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133,99	133,99
Подгруппа проектов	001.02.03.1421	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), ТК2-ТК3 ул. Галкина										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	411,10	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	411,10	411,10
Подгруппа проектов	001.02.03.1422	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), ТК2-ТК4 ул. Строителей										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65,21	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65,21	65,21
Подгруппа проектов	001.02.03.1423	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15), ж/д ул. Петрищева,14-Д/сад №145 ул. Петрищева14а										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,49	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,49	179,49
Подгруппа проектов	001.02.03.1424	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ж/д пр. Циолковского,53а-ж/д ул. Терешковой58										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,45	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,45	47,45
Подгруппа проектов	001.02.03.1425	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15), ТК4-Д/сад №3 ул. Петрищева16а										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131,01	0,00

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131,01	131,01
Подгруппа проектов	001.02.03.1426	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ТК6-Д/сад №130 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,46	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,46	80,46
Подгруппа проектов	001.02.03.1427	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), от места врезки на ж/д пр. Циолковского,53а-транзит пр. Циолковского53а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,47	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,47	113,47
Подгруппа проектов	001.02.03.1428	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), транзит-транзит ул. Галкина2/38									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156,80	156,80
Подгруппа проектов	001.02.03.1429	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), ж/д ул. Галкина,2/38-ж/д ул. Галкина4									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,89	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,89	61,89
Подгруппа проектов	001.02.03.1430	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), ТК3-ж/д ул. Галкина8									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,77	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,77	57,77
Подгруппа проектов	001.02.03.1431	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ж/д ул. Буденного,4А-ж/д ул. Буденного4Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,72	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,72	88,72
Подгруппа проектов	001.02.03.1432	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 19), ж/д пр. Лен. комсомола 12-ТК9 пр. Лен. комсомола									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,38	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,38	12,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1433	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), место врезки в ж/д пр. Циолковского,53а-транзит до врезки на ж/д пр. Циолковского,53А пр. Циолковского53а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,10	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,10	134,10
Подгруппа проектов	001.02.03.1434	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), транзит-транзит ул. Терешковой50а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	123,79	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	123,79	123,79
Подгруппа проектов	001.02.03.1435	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-98 (ЦТП № 12), ж/д ул. Попова,6-ж/д ул. Попова8а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,83	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,83	59,83
Подгруппа проектов	001.02.03.1436	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ж/д пр. Циолковского,49в-ж/д ул. Терешковой50а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,26	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,26	41,26
Подгруппа проектов	001.02.03.1437	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ТК7-ж/д ул. Терешковой50									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,63	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,63	20,63
Подгруппа проектов	001.02.03.1438	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ТК2Г-ж/д ул. Петрищеваб									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	171,24	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	171,24	171,24
Подгруппа проектов	001.02.03.1439	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ж/д ул. Терешковой,50а-ТК7 ул. Терешковой									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,15	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,15	70,15
Подгруппа проектов	001.02.03.1440	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), ТК3-ж/д ул. Галкинаб									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,95	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,95	30,95
Подгруппа проектов	001.02.03.1441	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 19), ТК9-МОУ СОШ №18 пр. Лен. комсомола									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,20	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,20	67,20
Подгруппа проектов	001.02.03.1442	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15), ж/д ул. Буденного,21-МОУ СОШ №23 ул. Буденного									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93,90	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93,90	93,90
Подгруппа проектов	001.02.03.1443	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-2, ТК2-ТК1 ул. Петрищева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	130,14	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	130,14	130,14
Подгруппа проектов	001.02.03.1444	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-2, ТК1-ТК3 ул. Петрищева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	219,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	219,00	219,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1445	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-2, ТК3-ТК4 ул. Петрищева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	238,91	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	238,91	238,91
Подгруппа проектов	001.02.03.1446	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16), транзит-транзит ул. Петрищева29									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	340,22	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	340,22	340,22
Подгруппа проектов	001.02.03.1447	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК3'-ТК2' пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	368,48	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	368,48	368,48
Подгруппа проектов	001.02.03.1448	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-135 (ЦТП № 23), ТК1-ТК6 ул. Галкина									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	197,64	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	197,64	197,64
Подгруппа проектов	001.02.03.1449	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК22-ТК23 ул. Строителей									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	331,64	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	331,64	331,64
Подгруппа проектов	001.02.03.1450	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК2'-ж/д пр. Циолковского54									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,94
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,94

Подгруппа проектов	001.02.03.1451	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24), ТК6-ТК7 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137,34	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137,34	137,34
Подгруппа проектов	001.02.03.1452	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24), ТК5-ТК6а б-р Химиков									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	149,32	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	149,32	149,32
Подгруппа проектов	001.02.03.1453	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24), ТК5-ТК6а б-р Химиков									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,53	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,53	103,53
Подгруппа проектов	001.02.03.1454	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16), транзит-транзит ул. Буденного15а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	836,17	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	836,17	836,17
Подгруппа проектов	001.02.03.1455	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-135 (ЦТП № 22), место врезки на ж/д -транзит ул. Галкина7а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180,45	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180,45	180,45
Подгруппа проектов	001.02.03.1456	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК21-ТК27 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	268,53	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	268,53	268,53
Подгруппа проектов	001.02.03.1457	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК28-ТК29 пр. Циолковского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	274,75	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	274,75	274,75
Подгруппа проектов	001.02.03.1458	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27), угол поворота -ж/д ул. Строителей2/34									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	123,44	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	123,44	123,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1459	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16), ж/д ул. Петрищева,29-ТК3' ул. Петрищева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	418,09	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	418,09	418,09
Подгруппа проектов	001.02.03.1467	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-75 (ЦТП № 6), ТК2-ТК1 ул. Студенческая									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131,97
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131,97
Подгруппа проектов	001.02.03.1468	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-75 (ЦТП № 6), ТК10-ж/д ул. Черняховского14/61									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	121,11
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	121,11
Подгруппа проектов	001.02.03.1469	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-75 (ЦТП № 6), ТК1-ж/д ул. Студенческая19									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,43
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,43
Подгруппа проектов	001.02.03.1470	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96 (ЦТП № 11), ТК10-ТК11 ул. Попова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146,88



Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146,88
Подгруппа проектов	001.02.03.1471	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96 (ЦТП № 11), ЦТП№11-ТК10 ул. Попова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,92
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1472	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-94 (ЦТП № 9), ТК5-ж/д ул. Попова28Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	142,04
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	142,04
Подгруппа проектов	001.02.03.1473	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96 (ЦТП № 11), ТК11-ТК12 ул. Попова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	186,05
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	186,05
Подгруппа проектов	001.02.03.1474	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96 (ЦТП № 11), ТК10-1ввод ул. Попова18а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,92
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1475	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31), ТК11-МУДО ДЮКПФ "Салют" ул. Патоличева31Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,70
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,70
Подгруппа проектов	001.02.03.1476	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), ТК2-ТК3 6-р Космонавтов									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	391,30
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	391,30
Подгруппа проектов	001.02.03.1477	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31), ЦТП№31-ТК1-1 6-р Космонавтов									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,87
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,87
Подгруппа проектов	001.02.03.1478	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31), ТК1-1-ТК5 6-р Космонавтов									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	201,57	0,00	0,00	0,00	0,00	7172,56
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	201,57	201,57	201,57	201,57	201,57	7374,13
Подгруппа проектов	001.02.03.1479	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), транзит-транзит 6-р Космонавтов16									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	342,72
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	342,72
Подгруппа проектов	001.02.03.1480	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), транзит-транзит 6-р Космонавтов7а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	497,15
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	497,15
Подгруппа проектов	001.02.03.1481	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31), транзит-транзит ул. Свердлова77а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	332,24
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	332,24
Подгруппа проектов	001.02.03.1482	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), ЦТП№32-ТК2 6-р Космонавтов									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,96
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,96
Подгруппа проектов	001.02.03.1483	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), ТК9-ж/д 6-р Космонавтов9а									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,97
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,97
Подгруппа проектов	001.02.03.1484	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), ж-д б-р Космонавтов,7а-ТК9 б-р Космонавтов									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,48
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,48
Подгруппа проектов	001.02.03.1485	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), от врезки в ж-д б-р Космонавтов,7-ТК8 б-р Космонавтов									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,14
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,14
Подгруппа проектов	001.02.03.1486	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), ТК8-ж/д б-р Космонавтов9									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11,28	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	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28
Подгруппа проектов	001.02.03.1487	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31), ТК6-ж/д ул. Свердлова77а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	104,92
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	104,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1488	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31), ж/д ул. Свердлова,77а-ТК12 ул. Свердлова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131,15
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131,15
Подгруппа проектов	001.02.03.1489	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31), ТК12-ж/д ул. Свердлова75									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,45
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,45
Подгруппа проектов	001.02.03.1490	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), ТК4-ж/д - 2-й ввод б-р Космонавтов16									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,65
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,65
Подгруппа проектов	001.02.03.1491	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31), ТК9-МОУ СОШ №4 ул. Патоличева 31а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	296,43	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	296,43	296,43	296,43
Подгруппа проектов	001.02.03.1502	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-219, ТК-5 ТК-6									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	182,28	0,00	0,00	5333,35	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	182,28	182,28	182,28	5515,62	5515,62	5515,62
Подгруппа проектов	001.02.03.1503	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-219, ТК-6 ТК-7									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	231,50	0,00	0,00	6596,10	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	231,50	231,50	231,50	6827,60	6827,60	6827,60
Подгруппа проектов	001.02.03.1504	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-219, ТК-6 ТК-6А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	57,31	0,00	0,00	1797,67	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	57,31	57,31	57,31	1854,98	1854,98	1854,98
Подгруппа проектов	001.02.03.1505	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а, ТК-5 пр.Циолковского,42А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1602,59	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1602,59	1602,59

Подгруппа проектов	001.02.03.1512	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 север, ТК11-т.1 пр-т Циолковского. Д.78Б (бесхоз до 2022)									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	45,12	0,00	0,00	1390,63	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	45,12	45,12	45,12	1435,75	1435,75	1435,75
Подгруппа проектов	001.02.03.1521	Перекладка трубопровода отопления и ГВС ТК-5, ТК-10 до стены МКД №7 по ул. Рудольфа Удриса									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	204,95	0,00	0,00	6235,11	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	204,95	204,95	204,95	6440,06	6440,06	6440,06
Подгруппа проектов	001.02.03.1522	Перекладка трубопровода отопления ТК-51а, от ТК-5 до здания диспетчерской, пл. Привокзальная, д.6									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	71,21	0,00	0,00	2233,46	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	71,21	71,21	71,21	2304,67	2304,67	2304,67
Подгруппа проектов	001.02.03.1527	Перекладка трубопровода отопления II оч., ТК-135 - ТК-136 отопление 51 пр. Циолковского:									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0	0	0	0	0	26915,99	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0	0	0	0	0	26915,99	26915,99	26915,99	26915,99	26915,99
Подгруппа проектов	001.02.03.1528	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч., Павильон № 3 - ТК-756__отопление_15 ул. Октябрьская: ул. Студенческая:									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0	0	0	0	0	4101,72	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0	0	0	0	0	4101,72	4101,72	4101,72	4101,72	4101,72
Подгруппа проектов	001.02.03.1529	Перекладка трубопровода отопления II оч., ТК-138 - ТК-141 отопление 51 пр. Циолковского:									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0	0	0	21622,93	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0	0	0	21622,93	21622,93	21622,93	21622,93	21622,93	21622,93	21622,93
Подгруппа проектов	001.02.03.1530	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление, ТК-65 - ТК-66 отопление 19									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0	0	0	0	837,47	0	0	18463,66	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0	0	0	0	837,47	837,47	837,47	19301,12	19301,12	19301,12
Подгруппа проектов	001.02.03.1533	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч., ТК-68а - ТК-69а отопление 20 ул. Черняховского: ул. Ватутина:									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0	0	0	0	1757,65	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0	0	0	0	1757,65	1757,65	1757,65	1757,65	1757,65	1757,65
Подгруппа проектов	001.02.03.1534	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч., ТК-69а - трамвайные пути__отопление_21 (69а-69б-70) ул. Ватутина: ул. Панфиловцев:									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0	0	0	0	0	1897,59	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0	0	0	0	0	1897,59	1897,59	1897,59	1897,59	1897,59
Подгруппа проектов	001.02.03.1536	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч., Дзержинская ТЭЦ - ТК-98__отопление_23 (ПАВ2-ТК98) Восточное шоссе: ул. Окская:									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	2253,11	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	2253,11	2253,11
Подгруппа проектов	001.02.03.1540	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч., ТК-55 - УП2 отопление 11 пр. Циолковского:									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0	0	0	0	568,65	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0	0	0	0	568,65	568,65	568,65	568,65	568,65	568,65
Подгруппа проектов	001.02.03.1541	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление III оч., ТК-214 - ПАВ1 отопление 60 ул. Пушкинская: ул. Свердлова: пр. Циолковского:									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13606,92
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13606,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1542	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление III оч., ТК-208 - НО104 отопление 59 ул. Терешковой: ул. Пушкинская:									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14786,63

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	14786,63
Подгруппа проектов	001.02.03.1545	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч., ТК-47 - ТК-48 отопление 6 0									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	4322,16	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	4322,16	4322,16
Подгруппа проектов	001.02.03.1548	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч., павильон № 5 - НО № 166 (два обр. тр-да) отопление 34 0									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	4204,45	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	4204,45	4204,45	4204,45	4204,45	4204,45
Подгруппа проектов	001.02.03.1549	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч., ТК-141 - павильон № 1 отопление 52 пр. Циолковского:									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	2171,21	0	52216,54	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	2171,21	2171,21	54387,75	54387,75	54387,75
Подгруппа проектов	001.02.03.1550	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч., ТК-1316 -ТК-132 отопление 48 пр. Циолковского:									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	2351,51	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	2351,51	2351,51	2351,51	2351,51	2351,51
Подгруппа проектов	001.02.03.1551	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч., НО № 166 - ТК-107 (два обр. тр-да) отопление 35 ул. Попова: ул. Вокзальная:									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	5089,95	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	5089,95	5089,95
Подгруппа проектов	001.02.03.1552	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч., ТК-98 - УТ1 отопление 24 0									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	2803,87	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	2803,87	2803,87
Подгруппа проектов	001.02.03.1553	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление III оч., Павильон № 7 - ТК-208 отопление 58 ул. Терешковой:									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	3060,37	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	3060,37	3060,37	3060,37	3060,37	3060,37
Подгруппа проектов	001.02.03.1554	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч., УП2 - ТК-566 отопление 12 0									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	761,31	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	761,31	761,31
Подгруппа проектов	001.02.03.1557	Техперевооружение трубопровода отопления ТК43, ТК43-ТК45									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	24246,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	24246,99	24246,99	24246,99	24246,99	24246,99	24246,99	24246,99	24246,99	24246,99
Подгруппа проектов	001.02.03.1565	Реконструкция магистраль системы отопления МУП "ДзержинскЭнерго", детская больница №8 от котельной №3 по ул. Гайдара, д. 9									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	581,09	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	581,09	581,09
Подгруппа проектов	001.02.03.1566	Реконструкция магистраль системы отопления МУП "ДзержинскЭнерго", детская больница №8 от котельной №3 по ул. Гайдара, д. 9									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	352,18	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	352,18	11199,58
Подгруппа проектов	001.02.03.1567	Реконструкция магистраль системы отопления МУП "ДзержинскЭнерго", детская больница №8 от котельной №3 по ул. Гайдара, д. 9									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	185,21	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	185,21	5232,16
Подгруппа проектов	001.02.03.1568	Реконструкция тепловой сети отопления , ул. Вокзальная, ул. Попова, к многоквартирным домам №79 по ул. Вокзальная и № 90 по ул. Попова									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	463,30	0,00	15210,01	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	463,30	463,30	15673,31	15673,31
Подгруппа проектов	001.02.03.1569	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от 15TK24 до д. №6В по ул. Буденного (котельная №15) (отопление)									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,10	0,00	1359,14	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,10	46,10	1405,24	1405,24
Подгруппа проектов	001.02.03.1570	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от 15TK18 до д. 8 по ул. Буденного (от котельной №15) (отопление)									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,42	0,00	1132,62	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,42	38,42	1171,04	1171,04
Подгруппа проектов	001.02.03.1571	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от 15TK16 до д. 10 по ул. Буденного (от котельной № 15) (сети отопления)									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,73	0,00	906,09	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,73	30,73	936,83	936,83
Подгруппа проектов	001.02.03.1577	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42TK15 (источник – котельная №42) до д. №2Б по ул. Бутлерова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,09	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,09	36,09
Подгруппа проектов	001.02.03.1578	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42TK11 (источник – котельная № 42 до д. №2Г по ул. Бутлерова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,97
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,97
Подгруппа проектов	001.02.03.1579	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42TK10 (источник – котельная №42) до д. № 2Б по ул. Бутлерова до ЭБЦ по ул. Бутлерова, д. №4Г									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,68	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,68	22,68
Подгруппа проектов	001.02.03.1580	Реконструкция тепловой сети. Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 26TK26 (источник – котельная №26) до МОУ ДОД «Детская художественная школа» д. 5 ул. Бутлерова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,09	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,09	36,09
Подгруппа проектов	001.02.03.1581	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42TK35 (источник – котельная №42) до д. №8 по ул. Бутлерова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,51	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,51	33,51
Подгруппа проектов	001.02.03.1582	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42TK37, ул. Бутлерова, д. 14									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,63	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,63	20,63
Подгруппа проектов	001.02.03.1583	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23TK7 (источник – котельная №23) до д. №15 по ул. Бутлерова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,63	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,63	20,63
Подгруппа проектов	001.02.03.1584	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23TK9 (источник – котельная №23) до д. № 15А по ул. Бутлерова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,95	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,95	30,95
Подгруппа проектов	001.02.03.1585	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42TK38, ул. Бутлерова, д. 16									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,86	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,86	36,86

Подгруппа проектов	001.02.03.1586	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК28 (источник – котельная №23) до д. №19 по ул. Бутлерова										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,35	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,35	28,35
Подгруппа проектов	001.02.03.1587	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от поворота трубопровода (т.В) (источник – котельная №23) до д. № 20/10 по ул. Бутлерова										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,51	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,51	33,51
Подгруппа проектов	001.02.03.1590	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 13ТК13 (источник – котельная №13) до д. №38 ул. Бутлерова										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,86	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,86	36,86
Подгруппа проектов	001.02.03.1592	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод внутриквартальной тепловой камеры 13ТК14 (источник – котельная №13) до д. №40 ул. Бутлерова										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,28
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,28
Подгруппа проектов	001.02.03.1593	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижки в д. 45А ул. Маяковского (источник – котельная №13) до д. № 40Б ул. Бутлерова										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77,84	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77,84	77,84
Подгруппа проектов	001.02.03.1595	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 40ТК4 (источник – котельная № 40) до МДОУ № 103 по ул. Ватутина 13										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,60	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,60	32,60
Подгруппа проектов	001.02.03.1597	Реконструкция тепловой сети от стены корпуса 2 до ТК2, ул. Ватутина, д. 24/8										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,01	0,00	5284,22	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,01	179,01	5463,23	5463,23
Подгруппа проектов	001.02.03.1598	Реконструкция тепловой сети от ТК2 до ТК2А, ул. Ватутина, д. 24/8										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,95	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,95	30,95
Подгруппа проектов	001.02.03.1599	Реконструкция тепловой сети от ТК2А до стены корпуса 11, ул. Ватутина, д. 24/8										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,07	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,07	35,07
Подгруппа проектов	001.02.03.1600	Реконструкция тепловой сети от ТК2 до стены корпуса 4, ул. Ватутина, д. 24/8										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	50,22	0,00	2452,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	50,22	50,22	2502,65	2502,65	2502,65	2502,65	2502,65	2502,65	2502,65
Подгруппа проектов	001.02.03.1601	Реконструкция тепловой сети от стены корпуса 4 до ТК4, ул. Ватутина, д. 24/8										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,45	0,00	4028,65	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,45	138,45	4167,10	4167,10	4167,10
Подгруппа проектов	001.02.03.1602	Тепловая сеть от ТК4 до стены корпуса 3, ул. Ватутина, д. 24/8										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1555,25
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1555,25
Подгруппа проектов	001.02.03.1603	Реконструкция тепловой сети от ТК4 до стены корпуса 8, ул. Ватутина, д. 24/8										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	39,45	0,00	2722,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	39,45	39,45	2761,68	2761,68	2761,68	2761,68	2761,68	2761,68	2761,68
Подгруппа проектов	001.02.03.1604	Тепловая сеть от ТК4 до ТК5 , ул. Ватутина, д. 24/8									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	2562,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	2562,65	2562,65	2562,65	2562,65	2562,65	2562,65	2562,65	2562,65	2562,65
Подгруппа проектов	001.02.03.1606	Реконструкция тепловой сети от ТК5 до стены корпуса 6 , ул. Ватутина, д. 24/8									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	136,63	0,00	0,00	9139,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	136,63	136,63	136,63	9276,52	9276,52	9276,52	9276,52	9276,52	9276,52
Подгруппа проектов	001.02.03.1608	Реконструкция тепловой сети от стены корпуса 2 до стены корпуса 1 , ул. Ватутина, д. 24/8									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,55	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,55	43,55
Подгруппа проектов	001.02.03.1609	Реконструкция тепловой сети от корпуса 1 до корпуса 12 , ул. Ватутина, д. 24/8									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,20	0,00	441,32	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,20	16,20	457,52	457,52	457,52
Подгруппа проектов	001.02.03.1610	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК37 (источник-котельная № 35) до д. № 25 по ул. Ватутина									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,02	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,02	34,02
Подгруппа проектов	001.02.03.1611	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. №28 по ул. Ватутина (источник – котельная №40) до д. № 26 по ул. Ватутина , ул. Ватутина, д. 26									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,42	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,42	47,42
Подгруппа проектов	001.02.03.1612	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК38 (источник – котельная № 35) до д. 27 ул. Ватутина , ул. Ватутина, д. 27									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,35	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,35	28,35
Подгруппа проектов	001.02.03.1613	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК41 до д. 33 ул. Ватутина , ул. Ватутина, д. 33									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,90	0,00	814,75	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,90	29,90	844,65	844,65	844,65
Подгруппа проектов	001.02.03.1615	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК22 (источник – котельная № 59) до д. № 36 по ул. Ватутина , ул. Ватутина, д. 36									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,66	0,00	815,48	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,66	27,66	843,15	843,15
Подгруппа проектов	001.02.03.1616	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК21а (источник – котельная № 59) до МДОУ №99 по ул. Ватутина д. 36А , ул. Ватутина, д. 36А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241,68	0,00	0,00	6886,32	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241,68	241,68	241,68	7128,01	7128,01
Подгруппа проектов	001.02.03.1617	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от врезки во внутриквартальную сеть (источник – котельная № 59) до д. №44 по ул. Ватутина , ул. Ватутина, д. 44									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,93	0,00	543,17	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,93	19,93	563,10	563,10	563,10
Подгруппа проектов	001.02.03.1622	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК20 до д.№64 по ул. Ватутина , ул. Ватутина, д. 64									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	1294,88	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	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88
Подгруппа проектов	001.02.03.1623	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК22 (источник – котельная № 33) до д. № 66 по ул. Ватутина , ул. Ватутина, д. 66									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	1294,88	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	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88
Подгруппа проектов	001.02.03.1624	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК46(источник – котельная №33) до д. №76 по ул. Ватутина , ул. Ватутина, д. 76									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	247,08	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	247,08	247,08	247,08	247,08	247,08	247,08	247,08	247,08
Подгруппа проектов	001.02.03.1627	Абонентский ввод №1 от внутриквартальных тепловых камер 25ТК2, 25ТК1 (источник – котельная № 25) до д. № 1 по ул. Водозаборная , ул. Водозаборная, д. 1									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	3908,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	3908,13	3908,13	3908,13	3908,13	3908,13	3908,13	3908,13	3908,13	3908,13
Подгруппа проектов	001.02.03.1628	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 25ТК4 (источник – котельная № 25) до д. №3 по ул. Водозаборная , ул. Водозаборная, д. 3									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	840,59	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	840,59	840,59	840,59	840,59	840,59	840,59	840,59	840,59
Подгруппа проектов	001.02.03.1630	Реконструкция тепловой сети. Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК21 (источник – котельная №26) до МОУ «Средняя общеобразовательная школа №2» ул. Гагарина, д. 3 , ул. Гагарина, д. 3									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	141,76	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	141,76	141,76
Подгруппа проектов	001.02.03.1631	Абонентский ввод от д. №6 по ул. Гагарина (источник-котельная№2) до д.№4 по ул.Гагарина , ул. Гагарина, д. 4									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	2588,82	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	2588,82	2588,82	2588,82	2588,82	2588,82	2588,82	2588,82	2588,82
Подгруппа проектов	001.02.03.1632	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК97 (или от врезки в ввод к д.№5/10 по пр.Кирова) (источник-котельная №1) до д.№8 по ул.Гагарина , ул. Гагарина, д. 8									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	4375,36	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	4375,36	4375,36	4375,36	4375,36	4375,36	4375,36	4375,36	4375,36
Подгруппа проектов	001.02.03.1633	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК18 (источник - котельная №42) до МДОУДОД д.№50 по ул. Гагарина, д.№9 , ул. Гагарина, д. 9									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	2353,21	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	2353,21	2353,21	2353,21	2353,21	2353,21	2353,21	2353,21	2353,21
Подгруппа проектов	001.02.03.1635	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК40 (источник - котельная №1) до МДОУ д.№56 по ул. Гагарина, д.№21 , ул. Гагарина, д. 21									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	2558,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	2558,60	2558,60	2558,60	2558,60	2558,60	2558,60	2558,60	2558,60	2558,60	2558,60
Подгруппа проектов	001.02.03.1636	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1, 2 от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК42, 48ТК41 (источник – котельная №48) до д. №3 по ул. Гайдара , ул. Гайдара, д. 3									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,32	0,00	0,00	2722,17	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,32	88,32	88,32	2810,49	2810,49
Подгруппа проектов	001.02.03.1639	Абонентские вводы отопления и ГВС от ТК-6 до здания поликлиники , ул. Гайдара, д. 7									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	2061,30	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	2061,30	2061,30	2061,30	2061,30	2061,30	2061,30	2061,30	2061,30
Подгруппа проектов	001.02.03.1640	Абонентские вводы отопления и ГВС от ТК-7 до здания главного корпуса больницы №8 , ул. Гайдара, д. 7									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1426,28	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	1426,28	1426,28	1426,28	1426,28
Подгруппа проектов	001.02.03.1641	Реконструкция тепловой сети. Абонентские вводы отопления и ГВС от ТК-4 до лечебно-административного корпуса больницы №8 , ул. Гайдара, д. 7									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	367,03
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	367,03



Подгруппа проектов	001.02.03.1645	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК26(источник – котельной №23) до МОУ ДОД «Детско-юношеский центр «Молодежных инициатив» (клуб инвалидов) по ул. Гайдара, д. №14Б, ул. Гайдара, д. 14Б									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	2901,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	2901,24	2901,24	2901,24	2901,24	2901,24	2901,24	2901,24	2901,24
Подгруппа проектов	001.02.03.1646	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК5 (источник – котельная №27) до д. №15 ул. Гайдара, ул. Гайдара, д. 15									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,16
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,16
Подгруппа проектов	001.02.03.1647	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК30 (источник – котельная №23) до д. №16 по ул. Гайдара, ул. Гайдара, д. 16									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,48
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,48
Подгруппа проектов	001.02.03.1650	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 28ТК20(источник – котельная №28) до д. №22А по ул. Гайдара, ул. Гайдара, д. 22А									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	104,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	104,69	104,69	104,69	104,69	104,69	104,69	104,69
Подгруппа проектов	001.02.03.1651	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК41 (источник – котельная №29) до д. №23А по ул. Гайдара, ул. Гайдара, д. 23А									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,44
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1653	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от д. №17 по ул. Марковникова (источник – котельная №28) до МДОУ №69 по ул. Гайдара д. №26А, ул. Гайдара, д. 26А									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,72
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,72
Подгруппа проектов	001.02.03.1654	Реконструкция тепловой сети. Абонентские вводы № 1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 43ТК15, ТК14 (источник – котельная №43) до д. №30 ул. Гайдара, ул. Гайдара, д. 30									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,93
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,93
Подгруппа проектов	001.02.03.1655	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 43ТК13 (источник – котельная №43) до д. №32 ул. Гайдара, ул. Гайдара, д. 32									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,44
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1656	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 43ТК8, ул. Гайдара, д. 34А									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,52
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,52
Подгруппа проектов	001.02.03.1657	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК58 (источник – котельная №29) до д. №35А ул. Гайдара, ул. Гайдара, д. 35А									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,85
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,85
Подгруппа проектов	001.02.03.1658	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК24 (источник – котельная №29) до д. №35Б ул. Гайдара, ул. Гайдара, д. 35Б									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,85
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,85
Подгруппа проектов	001.02.03.1660	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31ТК14 (источник – котельная №31) до д. №70 ул. Гайдара, ул. Гайдара, д. 70									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,97
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,97
Подгруппа проектов	001.02.03.1662	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31 ТК9 (источник – котельная №31) до д. №72Б по ул. Гайдара, ул. Гайдара, д. 72Б									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,97



Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1682	Абонентский ввод от задвижек в д. 52А по пр. Ленина (источник-котельная №32) до д. 16 по ул.Грибоедова, ул. Грибоедова, д. 16									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	3635,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	3635,69	3635,69	3635,69	3635,69	3635,69	3635,69	3635,69	3635,69	3635,69
Подгруппа проектов	001.02.03.1683	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 44ТК8 (источник-котельная №44) до д. №17 по ул.Грибоедова, ул. Грибоедова, д. 17									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	189,43
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	189,43
Подгруппа проектов	001.02.03.1686	Абонентский ввод от задвижек в д. №24 по ул. Грибоедова (источник-котельная № 45) до д. № 22/11 по ул. Грибоедова, ул. Грибоедова, д. 22/11									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	1791,03	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	1791,03	1791,03	1791,03	1791,03	1791,03	1791,03	1791,03	1791,03
Подгруппа проектов	001.02.03.1688	Реконструкция тепловой сети от детской больницы № 13 до котельной №9 МУП "ДзержинскЭнерго", ул. Грибоедова, д. 29									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	339,00	0,00	0,00	0,00	10005,74	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	339,00	339,00	339,00	339,00	10344,74	10344,74	10344,74	10344,74	10344,74
Подгруппа проектов	001.02.03.1689	Абонентский ввод от задвижек в д. 42 по ул. Грибоедова (источник-котельная №46) до д. №44 по ул.Грибоедова, ул. Грибоедова, д. 44									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	1758,57	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	1758,57	1758,57	1758,57	1758,57	1758,57	1758,57	1758,57	1758,57
Подгруппа проектов	001.02.03.1690	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от д. №2/16 по пр. Чкалова (источник-котельная №1) до д. №1/18 по пр. Дзержинского, прос. Дзержинского, д. 1/18									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	302,37	0,00	9467,97	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	302,37	302,37	9770,34	9770,34
Подгруппа проектов	001.02.03.1691	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК22 (источник – котельная №20) до д. № 10 по пр. Дзержинского, прос. Дзержинского, д. 10									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	8116,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	8116,42	8116,42	8116,42	8116,42	8116,42	8116,42	8116,42	8116,42	8116,42	8116,42
Подгруппа проектов	001.02.03.1692	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек внутри д. №1 по ул. Маяковского (источник-котельная №60) до д. №13 по пр. Дзержинского, прос. Дзержинского, д. 13									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109,65	0,00	3185,52	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109,65	109,65	3295,17	3295,17
Подгруппа проектов	001.02.03.1694	Абонентский ввод от ТК6 до д. №36 по пр. Дзержинского (отопление), прос. Дзержинского, д. 36									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	45454,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	45454,15	45454,15	45454,15	45454,15	45454,15	45454,15	45454,15	45454,15	45454,15
Подгруппа проектов	001.02.03.1696	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК6 (источник – котельная №39) до д. №39/47 пр. Дзержинского; Абонентский ввод №2 от врезки в абонентский ввод №1 к д. 39/47 пр. Дзержинского (источник – котельная № 39) до д. №39/47 пр. Дзержинского, прос. Дзержинского, д. 39/47									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2565,52	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	2565,52	2565,52	2565,52	2565,52
Подгруппа проектов	001.02.03.1699	Абонентский ввод от 15ТК33 до детского комбината № 131 пер. Западный, 11А (Котельная №15), пер. Западный, д. 11А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	4414,62	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	4414,62	4414,62	4414,62	4414,62	4414,62	4414,62	4414,62	4414,62
Подгруппа проектов	001.02.03.1701	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 50ТК15 (источник – котельная №50) до д. №30 по пер. Западный, пер. Западный, д. 30									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	1531,33	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	1531,33	1531,33	1531,33	1531,33	1531,33	1531,33	1531,33	1531,33

Подгруппа проектов	001.02.03.1702	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 50ТК13 (источник – котельная №50) до МДОУ №133 по пер. Западный, д. 30А , пер. Западный, д. 30А										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	338,16	0,00	9214,84	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	338,16	338,16	9553,00	9553,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1704	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК46 (источник – котельная №61) до д. №3 по ул. Индустриальная , ул. Индустриальная, д. 3										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	3238,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	3238,38	3238,38	3238,38	3238,38	3238,38	3238,38	3238,38	3238,38	3238,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1705	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК4 (источник – котельная №61) до д. №4А по ул. Индустриальная , ул. Индустриальная, д. 4А										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	4725,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	4725,46	4725,46	4725,46	4725,46	4725,46	4725,46	4725,46	4725,46	4725,46
Подгруппа проектов	001.02.03.1706	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК49 (источник – котельная №61) до д. №5 по ул. Индустриальная , ул. Индустриальная, д. 5										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,93
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,93
Подгруппа проектов	001.02.03.1707	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК25 (источник – котельная №61) до д. №6А по ул. Индустриальная , ул. Индустриальная, д. 6А										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3009,75	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	3009,75	3009,75	3009,75	3009,75
Подгруппа проектов	001.02.03.1708	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК48 (источник – котельная №61) до МДОУ №36 по ул. Индустриальная д. 7А , ул. Индустриальная, д. 7А										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	131,45	0,00	0,00	0,00	5210,49	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	131,45	131,45	131,45	131,45	5341,94	5341,94	5341,94	5341,94	5341,94
Подгруппа проектов	001.02.03.1713	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК29 (источник – котельная №47) до д. №14 по ул. Кирова , ул. Кирова, д. 14										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2631,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2631,46	2631,46	2631,46	2631,46	2631,46	2631,46	2631,46	2631,46	2631,46	2631,46
Подгруппа проектов	001.02.03.1715	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК19 (источник – котельная №20) до д. №11 по ул. Клюквина , ул. Клюквина, д. 11										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	14600,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	14600,57	14600,57	14600,57	14600,57	14600,57	14600,57	14600,57	14600,57	14600,57	14600,57
Подгруппа проектов	001.02.03.1716	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК20 (источник – котельная №61) до д. №8 по ул. Красноармейская , ул. Красноармейская, д. 8										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	3864,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	3864,87	3864,87	3864,87	3864,87	3864,87	3864,87	3864,87	3864,87	3864,87
Подгруппа проектов	001.02.03.1720	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 50ТК8 (источник – котельная №50) до д. №4 по пр. Ленина , просп. Ленина, д. 4										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1919,44	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	1919,44	1919,44	1919,44	1919,44	1919,44
Подгруппа проектов	001.02.03.2092	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 49ТК4 (источник-котельная №49) до д. №6 по ул. Ленина										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	1092,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	1092,69	1092,69	1092,69	1092,69	1092,69	1092,69	1092,69	1092,69	1092,69
Подгруппа проектов	001.02.03.1722	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК21а (источник – котельная №27) до МДОУ №39, пр. Ленина д. 13Б , просп. Ленина, д. 13Б										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	221,99
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	221,99
Подгруппа проектов	001.02.03.1723	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК36 (источник-котельная №27) до д.13а пр.Ленина , просп. Ленина, д. 13А										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	275,73	0,00	4459,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	275,73	275,73	4735,71	4735,71	4735,71	4735,71	4735,71	4735,71	4735,71
Подгруппа проектов	001.02.03.1724	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 49ТК6, просп. Ленина, д. 24/20									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,27	0,00	3169,84	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,27	113,27	3283,11	3283,11	3283,11
Подгруппа проектов	001.02.03.1727	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК45 (источник – котельная №27) до МОУ «Вечерняя сменная школа №9», пр. Ленина, д. 31, просп. Ленина, д. 31									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2395,76	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	2395,76	2395,76	2395,76	2395,76	2395,76
Подгруппа проектов	001.02.03.2093	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 28ТК10 (источник – котельная №28) до д. №40А по пр-т Ленина									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1729	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК24 (источник-котельная №23) до д. № 41/18 по пр. Ленина, просп. Ленина, д. 41/18									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1414,61	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	1414,61	1414,61	1414,61	1414,61
Подгруппа проектов	001.02.03.1730	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 28ТК11 (источник – котельная №28) до д. №41/18 по пр-т. Ленина, просп. Ленина, д. 42/18									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	209,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	209,80	209,80
Подгруппа проектов	001.02.03.1731	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК19 (источник-котельная №23) до д. № 43 по пр. Ленина, просп. Ленина, д. 43									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	155,50	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	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
Подгруппа проектов	001.02.03.1732	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 32ТК7 (источник - котельная №32) до д. 44/15 по пр. Ленина, просп. Ленина, д. 44/15									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	4747,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	4747,24	4747,24	4747,24	4747,24	4747,24	4747,24	4747,24	4747,24	4747,24	4747,24
Подгруппа проектов	001.02.03.1733	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК21 (источник-котельная №23) до д. № 45 по пр. Ленина, просп. Ленина, д. 45									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1833,75	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	1833,75	1833,75	1833,75	1833,75
Подгруппа проектов	001.02.03.1734	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК31 (источник-котельная №23) до д. № 47/16 по пр. Ленина, просп. Ленина, д. 47/16									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	335,74
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	335,74
Подгруппа проектов	001.02.03.1735	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК4 (источник – котельная №26) до д. №49А по пр. Ленина (отопление), просп. Ленина, д. 49А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3678,37	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	3678,37	3678,37	3678,37	3678,37
Подгруппа проектов	001.02.03.1736	Абонентский ввод от задвижек в д. 50 по пр. Ленина (источник – котельная №32) до д. 52/14 по пр. Ленина, просп. Ленина, д. 52/14									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	1396,47	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	1396,47	1396,47	1396,47	1396,47	1396,47	1396,47	1396,47	1396,47
Подгруппа проектов	001.02.03.1737	Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК19 (источник – котельная №26) до д. №55 по пр. Ленина (отопление), просп. Ленина, д. 55									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	3182,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	3182,26	3182,26	3182,26	3182,26	3182,26	3182,26	3182,26	3182,26	3182,26	3182,26
Подгруппа проектов	001.02.03.1740	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК77 (источник-котельная №1) до д. №61 по пр. Ленина, просп. Ленина, д. 61									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1989,94	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	1989,94	1989,94	1989,94	1989,94
Подгруппа проектов	001.02.03.1741	Сооружение - абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК45 (источник – котельная №20) до д. №69 по пр. Ленина (отопление), просп. Ленина, д. 69									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	2128,63	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	2128,63	2128,63	2128,63	2128,63	2128,63	2128,63	2128,63	2128,63
Подгруппа проектов	001.02.03.1742	Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК2 (источник – котельная №20) до д. №73 по пр. Ленина (отопление), просп. Ленина, д. 73									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	1542,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	1542,48	1542,48	1542,48	1542,48	1542,48	1542,48	1542,48	1542,48	1542,48
Подгруппа проектов	001.02.03.1743	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК16 (источник – котельная №20) до МДОУ №110 д. 77А по пр. Ленина, просп. Ленина, д. 77А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	2614,83	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	2614,83	2614,83	2614,83	2614,83	2614,83	2614,83	2614,83	2614,83
Подгруппа проектов	001.02.03.1744	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК34 (источник – котельная №42) до МОУ ДОД "Дворец детского творчества" на пл. Ленина, д. 1, пл. Ленина, д. 1									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	266,39
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	266,39
Подгруппа проектов	001.02.03.1749	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК159 (источник – котельная №64) до д. №18 по ул. Ленинградская, ул. Ленинградская, д. 18									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	956,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	956,69	956,69	956,69	956,69	956,69	956,69	956,69	956,69	956,69
Подгруппа проектов	001.02.03.1750	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК160 (источник – котельная №64) до д. №20 по ул. Ленинградская, ул. Ленинградская, д. 20									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	1122,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	1122,04	1122,04	1122,04	1122,04	1122,04	1122,04	1122,04	1122,04	1122,04
Подгруппа проектов	001.02.03.1751	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК158 (источник – котельная №64) до д. №21 по ул. Ленинградская, ул. Ленинградская, д. 21									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2258,23	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	2258,23	2258,23	2258,23	2258,23
Подгруппа проектов	001.02.03.1752	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК161 (источник – котельная №64) до д. №22 по ул. Ленинградская, ул. Ленинградская, д. 22									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1537,52	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	1537,52	1537,52	1537,52	1537,52
Подгруппа проектов	001.02.03.1753	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК159 (источник – котельная №64) до д. №23 по ул. Ленинградская, ул. Ленинградская, д. 23									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1825,80	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	1825,80	1825,80	1825,80	1825,80
Подгруппа проектов	001.02.03.1754	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК160 (источник – котельная №64) до д. №25 по ул. Ленинградская, ул. Ленинградская, д. 25									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	1756,28	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	1756,28	1756,28	1756,28	1756,28	1756,28	1756,28	1756,28	1756,28
Подгруппа проектов	001.02.03.1755	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК162 (источник – котельная №64) до д. №29 по ул. Ленинградская, ул. Ленинградская, д. 29									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1873,85	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	1873,85	1873,85	1873,85	1873,85
Подгруппа проектов	001.02.03.1756	Реконструкция тепловой сети, просп. Ленинского Комсомола, д. 2									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	282,62	0,00	8331,90	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	282,62	282,62	8614,51	8614,51

Подгруппа проектов	001.02.03.1757	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК39 (источник – котельная №61) до д. №4 по пр. Ленинского Комсомола, просп. Ленинского Комсомола, д. 4										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	182,09	0,00	4961,84	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	182,09	182,09	5143,92	5143,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1760	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК39 (источник - котельная №29) до д. №1/27 по ул. Марковникова, ул. Марковникова, д. 1/27										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4066,92	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	4066,92	4066,92	4066,92	4066,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1761	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК24 (источник - котельная №29) до д. №8а по ул.Марковникова, ул. Марковникова, д. 8А										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2107,39	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	2107,39	2107,39	2107,39	2107,39
Подгруппа проектов	001.02.03.1762	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 43ТК16 (источник – котельная №43) до д. 16 по ул. Марковникова, ул. Марковникова, д. 16										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3246,85	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	3246,85	3246,85	3246,85	3246,85
Подгруппа проектов	001.02.03.1768	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 36ТК1 (источник-котельная №36) до центра внешкольной работы по ул. Матросова д. №226, ул. Матросова, д. 22Б										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	551,95	0,00	0,00	0,00	7846,85	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	551,95	551,95	551,95	551,95	8398,81	8398,81	8398,81	8398,81	8398,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1769	Участок тепловой сети от 36ТК23 до стены дома №30 по ул. Матросова, ул. Матросова, д. 30										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1790,95	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	1790,95	1790,95	1790,95	1790,95
Подгруппа проектов	001.02.03.1773	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК48 (источник – котельная №1) до д. №7 по ул. Маяковского, ул. Маяковского, д. 7										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1587,60	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	1587,60	1587,60	1587,60	1587,60
Подгруппа проектов	001.02.03.1774	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК49 (источник-котельная №1) до ДЮСШ №3 по ул. Маяковского, д. 7а, ул. Маяковского, д. 7А										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	4218,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	4218,50	4218,50	4218,50	4218,50	4218,50	4218,50	4218,50	4218,50	4218,50	4218,50
Подгруппа проектов	001.02.03.1776	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК18 (источник – котельная №47) до д. №10/1 ул. Маяковского, ул. Маяковского, д. 10/1										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	298,14	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	298,14	298,14
Подгруппа проектов	001.02.03.1777	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК33 (источник – котельная №47) до д. №13 ул. Маяковского, ул. Маяковского, д. 13										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92,20	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	92,20	92,20	92,20	92,20
Подгруппа проектов	001.02.03.1778	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК48 (источник-котельная №35) до д.16 ул. Маяковского, ул. Маяковского, д. 16										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2159,17	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	2159,17	2159,17	2159,17	2159,17
Подгруппа проектов	001.02.03.1779	Абонентский ввод №1, №2 от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК50 (источник - котельная №35) до МОУ СОШ №5 по ул. Маяковского, д.№18, ул. Маяковского, д. 18										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2748,77	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	2748,77	2748,77	2748,77	2748,77
Подгруппа проектов	001.02.03.1780	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК23, ул. Маяковского, д. 20А										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2095,70	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	2095,70	2095,70	2095,70	2095,70
Подгруппа проектов	001.02.03.1781	Абонентский ввод от врезки в ввод к Д. 20Б ул. Маяковского (источник - котельная №35) до д.№20в ул. Маяковского, ул. Маяковского, д. 20В										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1785	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. 22В ул. Маяковского (источник - котельная №35) до д.№22б ул.Маяковского, ул. Маяковского, д. 22Б										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1793	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК30 (источник – котельная №42) до МОУ СОШ №40 6-р Мира, д. №3, бул. Мира, д. 3										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7301,64	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	7301,64	7301,64	7301,64	7301,64
Подгруппа проектов	001.02.03.1795	Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК31 (источник – котельная №26) до д. №9/11 6-р Мира (отопление), бул. Мира, д. 9/11										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	5308,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	5308,78	5308,78	5308,78	5308,78	5308,78	5308,78	5308,78	5308,78	5308,78	5308,78
Подгруппа проектов	001.02.03.1797	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК6 (источник-котельная №23) до д. № 12/13 по б-р Мира, бул. Мира, д. 12/13										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2504,44	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	2504,44	2504,44	2504,44	2504,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1798	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК31 (источник-котельная №23) до д. № 14 по б-р Мира, бул. Мира, д. 14										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1922,78	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	1922,78	1922,78	1922,78	1922,78
Подгруппа проектов	001.02.03.1799	Абонентский ввод от задвижек в Д. 44А по пр. Ленина (источник – котельная №32) до д. №15 по б-р Мира, бул. Мира, д. 15										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2837,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2837,49	2837,49	2837,49	2837,49	2837,49	2837,49	2837,49	2837,49	2837,49	2837,49
Подгруппа проектов	001.02.03.1800	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 32ТК16 (источник – котельная №32) до д. №22 по б-р Мира, бул. Мира, д. 22										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	6802,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	6802,66	6802,66	6802,66	6802,66	6802,66	6802,66	6802,66	6802,66	6802,66	6802,66
Подгруппа проектов	001.02.03.1805	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 34ТК11 (источник-котельная №34) до д. №8 по ул. Молодежная, ул. Молодежная, д. 8										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	368,81	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	368,81	368,81	368,81	368,81
Подгруппа проектов	001.02.03.2094	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 34ТК12 (источник-котельная №34) до д.№10в по ул.Молодежная										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1806	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 34ТК9А (источник-котельная №34) до д. №12 по ул. Молодежная, ул. Молодежная, д. 12										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	239,23
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	239,23
Подгруппа проектов	001.02.03.1807	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК14 (источник – котельная №48) до д. №17 по ул. Молодежной, ул. Молодежная, д. 17										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2295,21	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	2295,21	2295,21	2295,21	2295,21	2295,21	2295,21
Подгруппа проектов	001.02.03.1808	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК46 (источник-котельная №33) до д. 1/74 по ул. Народная, ул. Народная, д. 1/74										



Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	201,30	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	201,30	201,30
Подгруппа проектов	001.02.03.1809	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК3 (источник-котельная №33) до д. №3 по ул. Народная, ул. Народная, д. 3									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	4228,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	4228,36	4228,36	4228,36	4228,36	4228,36	4228,36	4228,36	4228,36	4228,36
Подгруппа проектов	001.02.03.1811	Абонентский ввод №1, 2 от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК18, 37ТК19 (источник – котельная №37) до д. №12 ул. Новомосковская, ул. Новомосковская, д. 12									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1813	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК16 (источник – котельная №37) до д. №16А ул. Новомосковская, ул. Новомосковская, д. 16А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1814	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 25ТК12 (источник – котельная №25) до ДМШ №2, ул. Новомосковская, д. 28А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1817	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 5ТК4 (источник-котельная №5) до д. №46 по ул. Островского, ул. Островского, д. 4Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,98	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,98	280,98
Подгруппа проектов	001.02.03.1819	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 5ТК1 (источник-котельная №5) до д. №8 по ул. Островского, ул. Островского, д. 8									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	121,71	0,00	189,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	121,71	121,71	310,98	310,98	310,98	310,98	310,98	310,98	310,98
Подгруппа проектов	001.02.03.1820	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК6 (источник – котельная №59) до д. №12 по ул. Панфиловцев, ул. Панфиловцев, д. 12									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,46	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	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46
Подгруппа проектов	001.02.03.1821	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК5 (источник – котельная №59) до д. №13/35 по ул. Панфиловцев, ул. Панфиловцев, д. 13/35									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,21	0,00	1215,07	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,21	41,21	1256,28	1256,28	1256,28
Подгруппа проектов	001.02.03.1822	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК7 (источник – котельная №59) до д. №14 по ул. Панфиловцев, ул. Панфиловцев, д. 14									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82,98	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	82,98	82,98	82,98	82,98
Подгруппа проектов	001.02.03.1825	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК8 (источник – котельная №59) до д. №18/52 по ул. Панфиловцев, ул. Панфиловцев, д. 18/52									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,61	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	28,61	28,61	28,61	28,61
Подгруппа проектов	001.02.03.2095	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 53ТК2 (источник-котельная №53) до д. №3 по ул. Комбрига Патоличева									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1826	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 53ТК3 (источник – котельная №53) до д. №5 по ул. Комбрига Патоличева, ул. Комбрига Патоличева, д. 5									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,33
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,33

Подгруппа проектов	001.02.03.1827	Сооружение - абонентский ввод от ТК9 (источник-котельная № 53) до д. №9 по ул. Комбрига Патоличева (отопление), ул. Комбрига Патоличева, д. 9										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.2096	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 53ТК10 (источник – котельная №53) до д. №9А по ул. Комбрига Патоличева										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.2097	Реконструкция тепловой сети. Сооружение - абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры ТК11 (источник – котельная №53) до д. №11 по ул. Комбрига Патоличева (отопление)										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1828	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 54ТК2 (источник – котельная №54) до д.№21 по ул. Комбрига Патоличева, ул. Комбрига Патоличева, д. 21										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2006,38	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	2006,38	2006,38	2006,38	2006,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1829	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 54ТК9 (источник – котельная №54) до д. 27 по ул. Комбрига Патоличева, ул. Комбрига Патоличева, д. 27										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1831	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. 25 по ул. Петрищева(источник-котельная № 51) до д. № 27 по ул. Петрищева, ул. Петрищева, д. 27										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	187,18	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	187,18	187,18
Подгруппа проектов	001.02.03.1832	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 40ТК20 (источник-котельная №40) до д. №1 по ул. Пирогова, ул. Пирогова, д. 1										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	3378,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	3378,66	3378,66	3378,66	3378,66	3378,66	3378,66	3378,66	3378,66	3378,66	3378,66
Подгруппа проектов	001.02.03.1833	Абонентский ввод от задвижек в д. №5 по ул. Пирогова (источник-котельная № 40) до д. № 3 по ул.Пирогова, ул. Пирогова, д. 3										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	2203,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	2203,56	2203,56	2203,56	2203,56	2203,56	2203,56	2203,56	2203,56	2203,56
Подгруппа проектов	001.02.03.1835	Абонентский ввод от задвижек в д. №5 по ул. Пирогова (источник-котельная №40) до д. №7/11 по ул.Пирогова, ул. Пирогова, д. 7/11										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.2098	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК42 (источник – котельная №38) до д. №14А ул. Пирогова										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1837	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК12 (источник – котельная №38) до д. №16А ул. Пирогова, ул. Пирогова, д. 16А										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2383,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2383,04	2383,04	2383,04	2383,04	2383,04	2383,04	2383,04	2383,04	2383,04	2383,04
Подгруппа проектов	001.02.03.2099	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК59 (источник – котельная №38) до д.№26 ул. Пирогова										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1840	Реконструкция тепловой сети. Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 25ТК17 (источник – котельная №25) до д. №26А ул. Пирогова, ул. Пирогова, д. 26А										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	267,99	0,00

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	267,99	267,99
Подгруппа проектов	001.02.03.1842	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК9 (источник – котельная №37) до д. №33А ул. Пирогова, ул. Пирогова, д. 33А										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	3931,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	3931,26	3931,26	3931,26	3931,26	3931,26	3931,26	3931,26	3931,26	3931,26
Подгруппа проектов	001.02.03.1843	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 25ТК6/Н (источник – котельная №25) до МОУ «Средняя общеобразовательная школа №70», ул. Пирогова, д. 34Б										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	582,11	0,00	0,00	0,00	20714,92
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	582,11	582,11	582,11	582,11	21297,03
Подгруппа проектов	001.02.03.1844	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК11 (источник - котельная №37) до д. №35А по ул. Пирогова, ул. Пирогова, д. 35А										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	3814,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	3814,99	3814,99	3814,99	3814,99	3814,99	3814,99	3814,99	3814,99	3814,99
Подгруппа проектов	001.02.03.1845	Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 44ТК11, 44ТК12 (источник-котельная №44) до д. № 2/60 по б-ру Победы, бул. Победы, д. 2/60										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2816,45	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	2816,45	2816,45	2816,45	2816,45	2816,45
Подгруппа проектов	001.02.03.1846	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 45ТК17 (источник-котельная №45) до д. №13 по б-р Победы, бул. Победы, д. 13										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	3786,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	3786,99	3786,99	3786,99	3786,99	3786,99	3786,99	3786,99	3786,99	3786,99
Подгруппа проектов	001.02.03.1847	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 32ТК13 (источник – котельная №32) до д. 16А по б-р Победы, бул. Победы, д. 16А										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1849	Абонентский ввод от задвижек в д. 20 по б-р Победы (источник – котельная №32) до д. 18 по б-р Победы, бул. Победы, д. 18										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	2596,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	2596,93	2596,93	2596,93	2596,93	2596,93	2596,93	2596,93	2596,93	2596,93
Подгруппа проектов	001.02.03.1850	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 32ТК2 (источник – котельная №32) до МУЗ «Детская городская поликлиника №13) по б-р Победы, д. 18Б, бул. Победы, д. 18Б										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	314,75
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	314,75
Подгруппа проектов	001.02.03.2100	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК32 (источник – котельная №48) по д. №1 по ул. Пожарского										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1852	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижки в д. 43 ул. Пожарского (источник – котельная №13) до д. №4/41 по ул. Пожарского, ул. Пожарского, д. 4/41										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	169,68
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	169,68
Подгруппа проектов	001.02.03.2101	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 13ТК17 (источник – котельная №13) до Д/К №128 ул. Пожарского, д. 6										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.2102	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 13ТК17 (источник – котельная №13) до д. №8/34 ул. Пожарского										
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.2103	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 49ТК6 (источник-котельная № 49) до д. №24 по ул Пожарского										

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1857	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 8ТК8 (источник-котельная №8) до д. №4 ул.Попова, ул. Попова, д. 4									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1858	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 8ТК10 (источник-котельная №8) до МДОУ №28 по ул. Попова, д. 106, ул. Попова, д. 106Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3758,90	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	3758,90	3758,90	3758,90	3758,90	3758,90
Подгруппа проектов	001.02.03.2104	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 58ТК6 (источник – котельная №58) до д. №10 по ул. Пушкинской									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1860	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод № 1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 57ТК6 (источник – котельная №57) до д. №16 по ул. Пушкинской, ул. Пушкинская, д. 16									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	324,08	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	324,08	324,08	324,08
Подгруппа проектов	001.02.03.1865	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от врезки в сеть отопления в д. 18 ул. Революции (источник – котельная №59) до д. №16 по ул. Революции, ул. Революции, д. 16									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	111,45	0,00	3237,74	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	111,45	111,45	3349,19	3349,19
Подгруппа проектов	001.02.03.1866	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК17 (источник-котельная №33) до д.№17 по ул. Революции, ул. Революции, д. 17									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	525,90	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	525,90	525,90	525,90	525,90	525,90
Подгруппа проектов	001.02.03.1867	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК88 (источник – котельная №64) до д. №4 по пер. Садовый, пер. Садовый, д. 4									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	837,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	837,99	837,99	837,99	837,99	837,99	837,99	837,99	837,99	837,99
Подгруппа проектов	001.02.03.2105	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. №5 по ул. Самохвалова (источник – котельная №50) до д. №3 по ул. Самохвалова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.2106	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. №5 по ул. Самохвалова (источник – котельная №50) до д. №7 по ул. Самохвалова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1868	Абонентский ввод от 15 ТК 34 до д. 13 по ул. Самохвалова (от котельной №15), ул. Самохвалова, д. 13									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	27935,97	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	27935,97	27935,97	27935,97	27935,97	27935,97	27935,97	27935,97	27935,97
Подгруппа проектов	001.02.03.1871	Абонентские вводы от внутриквартальных тепловых камер 64ТК99, 64ТК100 (источник – котельная №64) до МОУ СОШ №1 по пр. Свердлова, д. 21, прос. Свердлова, д. 21									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	7596,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	7596,64	7596,64	7596,64	7596,64	7596,64	7596,64	7596,64	7596,64	7596,64
Подгруппа проектов	001.02.03.1872	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК23 (источник – котельная №64) до д. №22В по пр. Свердлова, прос. Свердлова, д. 22В									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	3317,54	3317,54	3317,54	3317,54	3317,54	3317,54	3317,54	3317,54	3317,54
Подгруппа проектов	001.02.03.1892	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №50 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №52 по пр. Свердлова, прос. Свердлова, д. 52									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	424,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	424,51	424,51	424,51	424,51	424,51	424,51	424,51	424,51	424,51
Подгруппа проектов	001.02.03.1893	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК42 (источник – котельная №64) до д. №54 по пр. Свердлова, прос. Свердлова, д. 54									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	1747,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	1747,72	1747,72	1747,72	1747,72	1747,72	1747,72	1747,72	1747,72	1747,72
Подгруппа проектов	001.02.03.1895	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 54ТК9 (источник – котельная №54) до д. №66 по пр. Свердлова, прос. Свердлова, д. 66									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	126,27	0,00	0,00	4387,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	126,27	126,27	126,27	4514,24	4514,24	4514,24	4514,24	4514,24	4514,24
Подгруппа проектов	001.02.03.1896	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 55ТК2 (источник-котельная №55) до д.76А по пр. Свердлова, прос. Свердлова, д. 76А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	4226,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	4226,33	4226,33	4226,33	4226,33	4226,33	4226,33	4226,33	4226,33	4226,33	4226,33
Подгруппа проектов	001.02.03.1897	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры ТК10 (источник-котельная №56) до дома по пр-ту Свердлова №84, прос. Свердлова, д. 84									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2424,38	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	2424,38	2424,38	2424,38	2424,38
Подгруппа проектов	001.02.03.2107	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры ТК10 прос. Свердлова, д. 86									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1898	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 57ТК12 (источник – котельная №57) до д. №88 по пр. Свердлова, прос. Свердлова, д. 88									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6480,44
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6480,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1899	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от ТК6 (источник-котельная № 56) до школы №27 пр. Свердлова д.88А (отопление), прос. Свердлова, д. 88А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	313,28	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	313,28	313,28
Подгруппа проектов	001.02.03.1900	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 50ТК8 (источник – котельная №50) до д. №2 по ул. Ситнова, ул. Ситнова, д. 2									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1902	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. №7 по ул. Советская (источник-котельная №34) до д. №7а по ул.Советская, ул. Советская, д. 7А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,20	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,20	179,20
Подгруппа проектов	001.02.03.1903	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 34ТК2 (источник-котельная №34) до д. №9 по ул. Советская, ул. Советская, д. 9									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	2296,10	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	2296,10	2296,10	2296,10	2296,10	2296,10	2296,10	2296,10	2296,10
Подгруппа проектов	001.02.03.2108	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. №9 по ул. Советская (источник-котельная №34) до д.№9а по ул.Советская									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1904	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 34ТК1 (источник-котельная №34) до МОУ СОШ №3 по ул. Советская, д. 9Б, ул. Советская, д. 9Б									



Подгруппа проектов	001.02.03.1919	Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК13 (источник – котельная №39) до д. №57 по ул. Студенческая, ул. Студенческая, д. 57									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1552,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1552,25	1552,25	1552,25	1552,25	1552,25	1552,25	1552,25	1552,25	1552,25
Подгруппа проектов	001.02.03.1920	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК23, ТК22 (источник – котельная №39) до д. №57Б по ул. Студенческая, ул. Студенческая, д. 57Б									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	22,71	22,71
Подгруппа проектов	001.02.03.1921	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК23, 39ТК22 (источник – котельная №39) до д. №57В ул. Студенческая, ул. Студенческая, д. 57В									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	22,71	22,71
Подгруппа проектов	001.02.03.1923	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК31 (источник – котельная №38) до д. №60 ул. Студенческая, ул. Студенческая, д. 60									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,70
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,70
Подгруппа проектов	001.02.03.1926	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 5ТК1 (источник-котельная №5) до д. №10/41 по ул. Суворова, ул. Суворова, д. 10/41									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	377,95	0,00	4782,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	377,95	377,95	5160,52	5160,52	5160,52	5160,52	5160,52	5160,52
Подгруппа проектов	001.02.03.1928	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК18 (источник – котельная №62) до д. №5 по ул. Сухаренко, ул. Сухаренко, д. 5									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	2697,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	2697,94	2697,94	2697,94	2697,94	2697,94	2697,94	2697,94	2697,94
Подгруппа проектов	001.02.03.1929	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК29 (источник – котельная №62) до д. №9 по ул. Сухаренко, ул. Сухаренко, д. 9									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	3947,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	3947,38	3947,38	3947,38	3947,38	3947,38	3947,38	3947,38	3947,38	3947,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1932	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 52ТК7, ул. Терешковой, д. 52Б									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	4754,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	4754,96	4754,96	4754,96	4754,96	4754,96	4754,96	4754,96	4754,96	4754,96
Подгруппа проектов	001.02.03.1933	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 52ТК8 (источник – котельная №52) до д. №54 по ул. Терешковой, ул. Терешковой, д. 54									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	1817,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	1817,16	1817,16	1817,16	1817,16	1817,16	1817,16	1817,16	1817,16
Подгруппа проектов	001.02.03.1934	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. 53А по пр. Циолковского (источник – котельная №52) до д. №58 по ул. Терешковой, ул. Терешковой, д. 58									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	281,76	0,00	8822,42
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	281,76	281,76	9104,18
Подгруппа проектов	001.02.03.1935	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК83 (источник – котельная №64) до д. №6 по пер. Тупиловый, пер. Тупиловый, д. 6									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	1711,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	1711,81	1711,81	1711,81	1711,81	1711,81	1711,81	1711,81	1711,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1936	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК52 (источник – котельная №64) до МУЗ Родильный дом №3 по пер. Тупиловый, д. 14А, пер. Тупиловый, д. 14А									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	248,30
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	248,30
Подгруппа проектов	001.02.03.1937	Абонентский ввод №1,2,3 от внутриквартальной тепловой камеры 58ТК18, тепловой камеры 58ТК19 (источник – котельная №58) до д. №4 по ул. Удриса, ул. Удриса, д. 4									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	3466,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	3466,67	3466,67	3466,67	3466,67	3466,67	3466,67	3466,67	3466,67	3466,67	3466,67
Подгруппа проектов	001.02.03.1939	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек внутри д. 2А ул. Ульянова (источник – котельная №62) до д. №2 ул. Ульянова, ул. Ульянова, д. 2									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	257,51
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	257,51
Подгруппа проектов	001.02.03.1940	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек внутри д. 4А ул. Ульянова (источник – котельная №62) до д. №4 ул. Ульянова, ул. Ульянова, д. 4									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	204,23
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	204,23
Подгруппа проектов	001.02.03.1941	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК67 (источник – котельная №62) до д. №7А по ул. Ульянова, ул. Ульянова, д. 7А									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2708,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2708,02	2708,02	2708,02	2708,02	2708,02	2708,02	2708,02	2708,02	2708,02
Подгруппа проектов	001.02.03.1942	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК68 (источник – котельная №62) до д. №10 по ул. Ульянова, ул. Ульянова, д. 10									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2748,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2748,42	2748,42	2748,42	2748,42	2748,42	2748,42	2748,42	2748,42	2748,42
Подгруппа проектов	001.02.03.1943	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК38 (источник – котельная №62) до д. №15 по ул. Ульянова, ул. Ульянова, д. 15									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1893,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1893,07	1893,07	1893,07	1893,07	1893,07	1893,07	1893,07
Подгруппа проектов	001.02.03.1944	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК38 (источник – котельная №62) до д. №17 по ул. Ульянова, ул. Ульянова, д. 17									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	2368,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	2368,87	2368,87	2368,87	2368,87	2368,87	2368,87	2368,87	2368,87
Подгруппа проектов	001.02.03.1945	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК16 (источник – котельная №62) до д. №19 по ул. Ульянова, ул. Ульянова, д. 19									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	230,87
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	230,87
Подгруппа проектов	001.02.03.1947	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 58ТК7 (источник – котельная №58) до МДОУ №127 по пр. Химиков, д. №5Б, бул. Химиков, д. 5Б									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,67	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,67	153,67	153,67
Подгруппа проектов	001.02.03.1948	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 57ТК3 (источник – котельная №57) до МДОУ СОШ №34 по б-р Химиков д. №6А, бул. Химиков, д. 6А									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1950	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 45ТК10 (источник-котельная №45) до д. №9 по проспекту Циолковского, прос. Циолковского, д. 9									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1145,42
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1145,42
Подгруппа проектов	001.02.03.1951	Абонентский ввод от задвижек в д. № 13 по пр. Циолковского (источник-котельная №45) до д. №11/28 по пр. Циолковского, прос. Циолковского, д. 11/28									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2897,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2897,24	2897,24	2897,24	2897,24	2897,24	2897,24	2897,24	2897,24	2897,24
Подгруппа проектов	001.02.03.1952	Абонентский ввод от т. Врезки в ввод к д. № 26 по ул. Грибоедова (источник-котельная №45) до д. №14 по пр. Циолковского, прос. Циолковского, д. 14									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	1710,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	1710,80	1710,80	1710,80	1710,80	1710,80	1710,80	1710,80	1710,80
Подгруппа проектов	001.02.03.1955	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 45ТК3 (источник-котельная №45) до д. №17а по пр. Циолковского, прос. Циолковского, д. 17А									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	2583,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	2583,34	2583,34	2583,34	2583,34	2583,34	2583,34	2583,34	2583,34	2583,34
Подгруппа проектов	001.02.03.1957	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31TK16 (источник-котельная №31) до д. №21а по пр-т Циолковского, прос. Циолковского, д. 21А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	115,18	0,00	0,00	0,00	4381,12	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	115,18	115,18	115,18	115,18	4496,31	4496,31	4496,31	4496,31	4496,31
Подгруппа проектов	001.02.03.1958	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от д. № 19В пр-т Циолковского (источник – котельная №31) до д. №21Б по пр-ту Циолковского, прос. Циолковского, д. 21Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	240,70	0,00	0,00	0,00	4431,95	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	240,70	240,70	240,70	240,70	4672,64	4672,64	4672,64	4672,64	4672,64
Подгруппа проектов	001.02.03.1959	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31TK15 (источник-котельная №31) до д. №21в по пр-т Циолковского, прос. Циолковского, д. 21В									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	249,44	0,00	5212,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	249,44	249,44	5461,47	5461,47	5461,47	5461,47	5461,47	5461,47	5461,47
Подгруппа проектов	001.02.03.1960	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31TK17 (источник-котельной №31) до д. №23 по проспекту Циолковского, прос. Циолковского, д. 23									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,72	0,00	3352,55	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,72	113,72	3466,27	3466,27
Подгруппа проектов	001.02.03.1961	Абонентский ввод от д. №72а ул. Гайдара (источник-котельная №31) до д. 276 по пр-т Циолковского, прос. Циолковского, д. 27Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	2588,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	2588,14	2588,14	2588,14	2588,14	2588,14	2588,14	2588,14	2588,14	2588,14
Подгруппа проектов	001.02.03.1962	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 51TK2 (источник – котельная №51) до д. №50 по пр. Циолковского, прос. Циолковского, д. 50									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	6006,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	6006,51	6006,51	6006,51	6006,51	6006,51	6006,51	6006,51	6006,51	6006,51
Подгруппа проектов	001.02.03.1963	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 58TK16 (источник – котельная №58) до д. №71А по пр. Циолковского, прос. Циолковского, д. 71А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4581,67
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4581,67
Подгруппа проектов	001.02.03.1964	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 58TK15 (источник – котельная №58) до д. 73А по пр. Циолковского, прос. Циолковского, д. 73А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	2325,66	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	2325,66	2325,66	2325,66	2325,66	2325,66	2325,66	2325,66	2325,66
Подгруппа проектов	001.02.03.1965	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 56TK3 (источник – котельная №56) до д. №77А по пр. Циолковского, прос. Циолковского, д. 77А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3036,96	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	3036,96	3036,96	3036,96	3036,96	3036,96
Подгруппа проектов	001.02.03.1968	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59TK5 (источник – котельная №59) до д. №33 по ул. Чапаева, ул. Чапаева, д. 33									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3113,03	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	3113,03	3113,03	3113,03	3113,03	3113,03	3113,03
Подгруппа проектов	001.02.03.1970	Реконструкция тепловой сети. Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 22TK25 (источник – котельная №22) до д/к №102 ул. Чапаева, д. 56 (отопление), ул. Чапаева, д. 56									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	218,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6006,51
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	218,20	218,20	218,20	218,20	218,20	218,20	218,20	218,20	218,20	6224,71
Подгруппа проектов	001.02.03.1972	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33TK34 (источник-котельная № 33) до д. №63 по ул. Чапаева, ул. Чапаева, д. 63									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	1715,37	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	1715,37	1715,37	1715,37	1715,37	1715,37	1715,37	1715,37	1715,37

Подгруппа проектов	001.02.03.1973	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК34 (источник- котельная №33) до д. №65 по ул. Чапаева , ул. Чапаева, д. 65									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1307,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1307,78	1307,78	1307,78	1307,78	1307,78	1307,78	1307,78
Подгруппа проектов	001.02.03.1975	Реконструкция тепловой сети. Сооружение абонентского ввода №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 22ТК16 (источник – котельная №22) до д. №66 по ул. Чапаева (отопление) , ул. Чапаева, д. 66									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	296,71	0,00	6873,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	296,71	296,71	7170,54	7170,54	7170,54	7170,54	7170,54	7170,54
Подгруппа проектов	001.02.03.1976	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК18 (источник – котельная №48) до СДЮШОР №1 по ул. Чапаева, д. №70 , ул. Чапаева, д. 70									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	118,32	0,00	0,00	8071,53	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	118,32	118,32	118,32	8189,84	8189,84	8189,84	8189,84	8189,84
Подгруппа проектов	001.02.03.1977	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК18 (источник – котельная №48) до д. №70 по ул. Чапаева , ул. Чапаева, д. 70									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1080,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1080,90	1080,90	1080,90	1080,90	1080,90	1080,90
Подгруппа проектов	001.02.03.2109	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек внутри д. №78 по ул. Чапаева (источник – котельная №48) до д. №80 по ул. Чапаева									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1981	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК41, 39ТК40 (источник – котельная №39) до д. №48 по ул. Черняховского , ул. Черняховского, д. 48									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	22,71	22,71
Подгруппа проектов	001.02.03.1982	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК36 (источник – котельная №39) до д. №50А по ул. Черняховского , ул. Черняховского, д. 50А									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,60	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,60	2,60	2,60
Подгруппа проектов	001.02.03.1984	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК5 (источник-котельная №1) до д.№2/16 по пр.Чкалова , прос. Чкалова, д. 2/16									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	130,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2040,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	130,85	130,85	130,85	130,85	130,85	130,85	130,85	130,85	2170,85
Подгруппа проектов	001.02.03.1985	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК47 (источник-котельная №1) до д. №8 по пр. Чкалова , прос. Чкалова, д. 8									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1699,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1699,82	1699,82	1699,82	1699,82	1699,82	1699,82	1699,82
Подгруппа проектов	001.02.03.1986	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК48 , прос. Чкалова, д. 13									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	3144,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	3144,31	3144,31	3144,31	3144,31	3144,31	3144,31	3144,31	3144,31	3144,31
Подгруппа проектов	001.02.03.1987	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. 15Г пр. Чкалова (источник-котельная №35) до д.15в пр. Чкалова , прос. Чкалова, д. 15В									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3208,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3208,80
Подгруппа проектов	001.02.03.1989	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК33 (источник-котельная №35) до д.17 пр.Чкалова , прос. Чкалова, д. 17									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	318,24
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	318,24
Подгруппа проектов	001.02.03.1990	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК23 (источник – котельная №47) до д. №18 по пр. Чкалова , прос. Чкалова, д. 18									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1549,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	1549,96	1549,96	1549,96	1549,96	1549,96	1549,96	1549,96	1549,96
Подгруппа проектов	001.02.03.2110	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК23 (источник – котельная №47) до д. №20/21 по пр. Чкалова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1991	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК22 (источник – котельная №37) до д. №52 пр. Чкалова, прос. Чкалова, д. 52									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	286,43	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	286,43	286,43
Подгруппа проектов	001.02.03.1992	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 36ТК9 (источник - котельная №36) до д.№53а по пр-ту Чкалова, прос. Чкалова, д. 53А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	5345,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	5345,48	5345,48	5345,48	5345,48	5345,48	5345,48	5345,48	5345,48	5345,48
Подгруппа проектов	001.02.03.1994	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 36ТК17 (источник - котельная №36) до д. №55 по пр-ту Чкалова, прос. Чкалова, д. 55									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	525,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	525,55	525,55	525,55	525,55	525,55	525,55	525,55	525,55	525,55
Подгруппа проектов	001.02.03.1995	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от стены д. №8 по ул. Новомосковской (источник - котельная №36) до д. №56 по пр-ту Чкалова, прос. Чкалова, д. 56									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	388,86	0,00	0,00	0,00	4261,39	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	388,86	388,86	388,86	388,86	4650,25	4650,25	4650,25	4650,25	4650,25
Подгруппа проектов	001.02.03.1996	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 36ТК17 (источник - котельная №36) до д. №57 по пр-ту Чкалова, прос. Чкалова, д. 57									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	287,61	0,00	5351,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	287,61	287,61	5639,59	5639,59	5639,59	5639,59	5639,59	5639,59	5639,59
Подгруппа проектов	001.02.03.1997	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК149 (источник – котельная №64) до д. №10 по ул. 9 Января, ул. 9 Января, д. 10									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	325,61	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	325,61	325,61	325,61	325,61	325,61	325,61	325,61	325,61
Подгруппа проектов	001.02.03.1998	Реконструкция тепловой сети ГВС от ТК2 до стены корпуса 4 МУП "ДзержинскЭнерго", ул. Ватутина, д. 24/8									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2163,30	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	2163,30	2163,30	2163,30	2163,30	2163,30	2163,30	2163,30
Подгруппа проектов	001.02.03.1999	Сети ГВС от стены корпуса 4 до ТК4 МУП "ДзержинскЭнерго", ул. Ватутина, д. 24/8									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4199,87
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4199,87
Подгруппа проектов	001.02.03.2000	Сети ГВС от ТК4 до стены корпуса 3 МУП "ДзержинскЭнерго", ул. Ватутина, д. 24/8									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2271,91	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	2271,91	2271,91	2271,91
Подгруппа проектов	001.02.03.2001	Реконструкция тепловой сети ГВС от ТК4 до стены корпуса 8 МУП "ДзержинскЭнерго", ул. Ватутина, д. 24/8									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	39,45	0,00	2722,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	39,45	39,45	2761,68	2761,68	2761,68	2761,68	2761,68	2761,68	2761,68
Подгруппа проектов	001.02.03.2002	Сети ГВС от ТК4 до ТК5 МУП "ДзержинскЭнерго", ул. Ватутина, д. 24/8									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	4752,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	4752,87	4752,87	4752,87	4752,87	4752,87	4752,87	4752,87	4752,87	4752,87
Подгруппа проектов	001.02.03.2003	Реконструкция тепловой сети ГВС от ТК5 до стены корпуса 6 МУП "ДзержинскЭнерго", ул. Ватутина, д. 24/8									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	136,63	0,00	0,00	7665,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	136,63	136,63	136,63	7801,75	7801,75	7801,75	7801,75	7801,75	7801,75
Подгруппа проектов	001.02.03.2004	Реконструкция тепловой сети ГВС МУП "ДзержинскЭнерго", ул. Грибоедова, д. 29									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,68	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,68	280,68
Подгруппа проектов	001.02.03.2006	Реконструкция тепловой сети и абонентские вводы (от котельной №11) МУП "ДзержинскЭнерго", бул. Мира, д. 22А									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	409,77	0,00	13089,58	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	409,77	409,77	13499,35	13499,35	13499,35
Подгруппа проектов	001.02.03.2007	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 46ТК12 (источник-котельная №46) до д. №6 по ул. Урицкого, ул. Урицкого, д. 6									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,81	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	87,81	87,81	87,81	87,81
Подгруппа проектов	001.02.03.2008	Абонентский ввод отопления от 40ТК37 до дома №6 по ул. Гастелло, ул. Гастелло, д. 6									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	543,55	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	543,55	543,55	543,55	543,55	543,55	543,55	543,55	543,55
Подгруппа проектов	001.02.03.2009	Реконструкция тепловой сети от ТК4 до здания морга МУП "ДзержинскЭнерго", ул. Грибоедова, д. 29									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,82	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	20,82	20,82	20,82	20,82
Подгруппа проектов	001.02.03.2010	Реконструкция тепловой сети к дому № 7Б по бул. Космонавтов, бул. Космонавтов, д. 7Б									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,72	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	75,72	75,72	75,72	75,72
Подгруппа проектов	001.02.03.2011	Участок тепловой сети от ТК-133Г-2 до ТК-5А, прос. Ленинского Комсомола, д. 28									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	18857,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	18857,20	18857,20	18857,20	18857,20	18857,20	18857,20	18857,20	18857,20	18857,20	18857,20
Подгруппа проектов	001.02.03.2012	Тепловая сеть от 22ТК38 до дома № 51 по ул. Матросова, ул. Матросова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.2013	Реконструкция тепловой сети от 22ТК36 до д. №1 по ул. Матросова 1-я линия, ул. Матросова, 1-я линия									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	404,96	0,00	13960,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	404,96	404,96	14365,00	14365,00	14365,00	14365,00	14365,00	14365,00	14365,00
Подгруппа проектов	001.02.03.2015	Реконструкция тепловой сети от 22ТК28 до 22ТК38 (источник-котельная №22), ул. Народная									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	572,70	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	572,70	572,70
Подгруппа проектов	001.02.03.2016	Тепловые сети, сети ГВС, Набережная Окская, д. 5А, соор. 4									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	38051,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	38051,95	38051,95	38051,95	38051,95	38051,95	38051,95	38051,95	38051,95	38051,95	38051,95
Подгруппа проектов	001.02.03.2017	Реконструкция тепловой сети, ул. Октябрьская, д. 27									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	407,34	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	407,34	407,34	407,34	407,34

Подгруппа проектов	001.02.03.2019	Реконструкция тепловой сети от 22ТК37 до дома № 35 по ул. Революции , ул. Революции									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	297,35	0,00	8921,32	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	297,35	297,35	9218,67	9218,67
Подгруппа проектов	001.02.03.2021	Тепловая сеть к многоквартирному дому , ул. Удриса, д. 11А									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1079,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1079,88	1079,88	1079,88	1079,88	1079,88	1079,88	1079,88	1079,88	1079,88
Подгруппа проектов	001.02.03.2022	Реконструкция тепловой сети от ТК-2 до дома № 24/26 по ул. Чапаева , ул. Чапаева, д. 24/26									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	424,11	0,00	0,00	0,00	11546,82	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	424,11	424,11	424,11	424,11	11970,92	11970,92	11970,92	11970,92
Подгруппа проектов	001.02.03.2025	Реконструкция тепловой сети ГВС от 46ТК12 до 46ТК12Б , ул. Урицкого, д. 6									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,69	0,00	3386,15	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,69	107,69	3493,84	3493,84
Подгруппа проектов	001.02.03.2026	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 13 ТК17 (источник - котельная № 13) до д. № 36 ул. Бутлерова , ул. Бутлерова, д. 36									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	3955,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	3955,29	3955,29	3955,29	3955,29	3955,29	3955,29	3955,29
Подгруппа проектов	001.02.03.2030	Реконструкция тепловой сети от 37ТК20 до дома №8 по улице Новомосковская , ул.Новомосковская, д.8									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	212,07	0,00	6167,72
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	212,07	212,07	6379,78
Подгруппа проектов	001.02.03.2032	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 до стены многоквартирного дома №10 по ул. Петрищева, Петрищева,10									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,90
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,90
Подгруппа проектов	001.02.03.2033	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ЦТП 4-ТК1Б ул. Гайдара									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2685,29	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2685,29	2685,29	2685,29	2685,29	2685,29
Подгруппа проектов	001.02.03.2034	Реконструкция тепловой сети отопление НО № 209 (ЦТП № 7), ТК7-ж/д пр. Чкалова28									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,79	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,79	94,79	94,79	94,79
Подгруппа проектов	001.02.03.2035	Реконструкция тепловой сети отопление НО № 209 (ЦТП № 7), ТК2-ТК6 ул. Чапаева									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	618,21	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	618,21	618,21	618,21	618,21
Подгруппа проектов	001.02.03.2036	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-224 (ЦТП № 32), ТК3-ТК4 6-р Космонавтов									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	115,40	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	115,40	115,40	115,40	115,40
Подгруппа проектов	001.02.03.2037	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-135 (ЦТП № 22), ТК2-ж/д пр. Циолковского62									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.03.2038	Перекладка трубопровода отопление ТК-133а, ТКБ-УП1 133а ул. Строителей									
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2852,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	2852,55	2852,55	2852,55	2852,55	2852,55	2852,55	2852,55	2852,55	2852,55	2852,55
Подгруппа проектов	001.02.03.2039	Перекаладка трубопровода ГВС НО № 209 (ЦТП № 7), ТК12-ТК15 ул. Гастелло									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10430,29	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	10430,29	10430,29	10430,29	10430,29	10430,29
Подгруппа проектов	001.02.03.2040	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК32-ж/д пр. Циолковского77/2									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,23
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,23
Подгруппа проектов	001.02.03.2041	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-94 (ЦТП № 9), ТК6-ж/д ул. Попова22									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18180,51	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	18180,51	18180,51	18180,51	18180,51	18180,51
Подгруппа проектов	001.02.03.2042	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-224 (ЦТП № 32), ТК5-ж/д 6-р Космонавтов18									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,71	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	67,71	67,71	67,71	67,71	67,71
Подгруппа проектов	001.02.03.2043	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-224 (ЦТП № 32), ТК8-ж/д 6-р Космонавтов9									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,59	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	12,59	12,59	12,59	12,59	12,59
Подгруппа проектов	001.02.03.2044	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-45, ТК1-ТК2 ул. Октябрьская									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,65	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	100,65	100,65	100,65	100,65	100,65
Подгруппа проектов	001.02.03.2045	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66, ТК2-ТК3 ул. Черняховского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	358,56	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	358,56	358,56	358,56	358,56	358,56
Подгруппа проектов	001.02.03.2046	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66, ТК4-ТК4а ул. Черняховского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,85	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	28,85	28,85	28,85	28,85	28,85
Подгруппа проектов	001.02.03.2047	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66, ТК3-ТК4 ул. Черняховского									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,76	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	127,76	127,76	127,76	127,76	127,76
Подгруппа проектов	001.02.03.2048	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66, ТК5-ТК18 ул. Суворова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	566,37	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	566,37	566,37	566,37	566,37	566,37
Подгруппа проектов	001.02.03.2049	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66, ТК7-ТК8 ул. Суворова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	391,92	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	391,92	391,92	391,92	391,92	391,92
Подгруппа проектов	001.02.03.2050	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43, ТК43-ТК2 ул. Автомобильная									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	321,93	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	321,93	321,93	321,93	321,93	321,93
Подгруппа проектов	001.02.03.2051	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43, ТК4-ТК5 ул. Октябрьская									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	384,92	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	384,92	384,92	384,92	384,92	384,92
Подгруппа проектов	001.02.03.2052	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43, ТК3-ТК4 ул. Октябрьская									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	143,47	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	143,47	143,47	143,47	143,47	143,47
Подгруппа проектов	001.02.03.2053	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-45, ТК7-ТК8 ул. Парковая аллея									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	195,96	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	195,96	195,96	195,96	195,96	195,96
Подгруппа проектов	001.02.03.2054	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43, ТК2-ТК3 ул. Октябрьская									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	276,44	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	276,44	276,44	276,44	276,44	276,44
Подгруппа проектов	001.02.03.2055	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-45, ТК6-1-ТК9 ул. Урицкого									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	157,47	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	157,47	157,47	157,47	157,47	157,47
Подгруппа проектов	001.02.03.2056	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-45, ТК9-ТК10 ул. Урицкого									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	202,96	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	202,96	202,96	202,96	202,96	202,96
Подгруппа проектов	001.02.03.2057	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК40-ТК1 ул. Автомобильная									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1026,23	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	1026,23	1026,23	1026,23	1026,23	1026,23
Подгруппа проектов	001.02.03.2058	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК2а-ТК3 ул. Суворова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	234,92	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	234,92	234,92	234,92	234,92	234,92
Подгруппа проектов	001.02.03.2059	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК2-ж/д ул. Октябрьская57									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,17	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	134,17	134,17	134,17	134,17	134,17
Подгруппа проектов	001.02.03.2060	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК3-ТК4 ул. Суворова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	214,31	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	214,31	214,31	214,31	214,31	214,31
Подгруппа проектов	001.02.03.2061	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК3-ТК26 ул. Суворова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,96	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	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96
Подгруппа проектов	001.02.03.2062	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК26-ТК27 ул. Суворова									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	314,65	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	314,65	314,65	314,65	314,65	314,65
Подгруппа проектов	001.02.03.2063	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК27-ж/д ул. Черняховского 9/59									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,39	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,39	179,39	179,39	179,39	179,39





Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,79	220,79	220,79	220,79	220,79
Подгруппа проектов	001.02.03.2077	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК39-ТК17 ул. Клюквина									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	229,63	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	229,63	229,63	229,63	229,63	229,63
Подгруппа проектов	001.02.03.2078	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК17-ТК17а ул. Клюквина									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	189,36	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	189,36	189,36	189,36	189,36	189,36
Подгруппа проектов	001.02.03.2079	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК17А-ж/д ул. Клюквина12/68									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	117,11	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	117,11	117,11	117,11	117,11	117,11
Подгруппа проектов	001.02.03.2080	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43, ТК2-ж/д ул. Октябрьская24а									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,65	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	22,65	22,65	22,65	22,65	22,65
Подгруппа проектов	001.02.03.2081	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43, ТК5-ТК6 ул. Октябрьская									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	195,96	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	195,96	195,96	195,96	195,96	195,96
Подгруппа проектов	001.02.03.2082	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66, ТК14-ж/д ул. Черняховского23									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	288,50	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	288,50	288,50	288,50	288,50	288,50
Подгруппа проектов	001.02.03.2083	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66, ТК9-ТК10 пр. Ленина									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	321,93	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	321,93	321,93	321,93	321,93	321,93
Подгруппа проектов	001.02.03.2084	Техпереворужение трубопровода отопления , т.А в сторону УП-2 ТК1									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7043,75	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	7043,75	7043,75	7043,75	7043,75	7043,75
Подгруппа проектов	001.02.03.2085	Техпереворужение трубопровода отопления , ТК1 ЦТП №12									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1786,73	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	1786,73	1786,73	1786,73	1786,73	1786,73	1786,73	1786,73
Подгруппа проектов	001.02.03.2086	Перекладка трубопровода отопление Перемычка между I и II очередями строительства, ТК-55г - ТК-2 отопление 55 0									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0	0	0	0	0	23323,89	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0	0	0	0	0	23323,89	23323,89	23323,89	23323,89	23323,89
Подгруппа проектов	001.02.03.2087	Техническое перевооружение магистрального трубопровода теплоснабжения от Павильона № 3 до ТК-45 в границах от ТК 43 – ТК45									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	21067,39	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	21067,39	21067,39	21067,39	21067,39	21067,39	21067,39	21067,39	21067,39
Подгруппа проектов	001.02.03.2088	Модернизация тепловой изоляции магистрального трубопровода, Участки в районе железной дороги ПИРС-ПАВ. №3, ПАВ. №6-ПАВ. №7									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	1183,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25
Подгруппа проектов	001.02.03.2089	Реконструкция магистральных тепловых камер ТК-130, ТК-207, ТК-138, ТК-67, ТК-74									

Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	3806,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	3806,96	3806,96	3806,96	3806,96	3806,96	3806,96	3806,96	3806,96	3806,96
Подгруппа проектов	001.02.04.000	<b>Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	592,45	5753,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	592,45	6345,47	6345,47	6345,47	6345,47	6345,47	6345,47	6345,47	6345,47	6345,47
Подгруппа проектов	001.02.04.001	Реконструкция теплосети. Подключение ООО "Весна-НН"ул.Пирогова, 4									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	592,45	5753,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	592,45	6345,47	6345,47	6345,47	6345,47	6345,47	6345,47	6345,47	6345,47	6345,47
Подгруппа проектов	001.02.05.000	<b>Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов</b>									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.06.000	<b>Строительство новых насосных станций</b>									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.07.000	<b>Реконструкция насосных станций</b>									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.08.000	<b>Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.</b>									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	48372,38	67182,75	0,00	0,00	6731,39	22981,22	0,00	11005,34	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	48372,4	115555,1	115555,1	115555,1	122286,5	145267,7	145267,7	156273,1	156273,1	156273,1
Подгруппа проектов	001.02.08.001	Тех.переворужение ЦТП №18									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10483,03	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	10483,03	10483,03	10483,03	10483,03	10483,03
Подгруппа проектов	001.02.08.002	Тех.переворужение ЦТП №26									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12498,19	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	12498,19	12498,19	12498,19	12498,19	12498,19
Подгруппа проектов	001.02.08.003	Тех.переворужение ЦТП №27									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11005,34	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	11005,34	11005,34	11005,34
Подгруппа проектов	001.02.08.006	Техпереворужение Павильона №4									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	38297,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	38297,28	38297,28	38297,28	38297,28	38297,28	38297,28	38297,28	38297,28	38297,28	38297,28
Подгруппа проектов	001.02.08.007	Техпереворужение Павильона №5									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	48469,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс.руб.	0,00	48469,60	48469,60	48469,60	48469,60	48469,60	48469,60	48469,60	48469,60	48469,60
Подгруппа проектов	001.02.08.008	Техпереворужение Павильона №6									
Всего стоимость группы проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6731,39	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	6731,39	6731,39	6731,39	6731,39	6731,39	6731,39

Подгруппа проектов	001.02.08.010	Реконструкция оборудования ЦТП (насосного оборудования на ЦТП-3, ЦТП-22, ЦТП-40, теплообменного оборудования на ЦТП-3, ЦТП-7, ЦТП-9, ЦТП-11, ЦТП-15, ЦТП-16, ЦТП-37, ЦТП-40)										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5201,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5201,29	5201,29	5201,29	5201,29	5201,29	5201,29	5201,29	5201,29	5201,29
Подгруппа проектов	001.02.08.012	Модернизация системы ОПС и СКУД ЦТП										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	6568,31	8043,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	6568,31	14611,99	14611,99	14611,99	14611,99	14611,99	14611,99	14611,99	14611,99	14611,99
Подгруппа проектов	001.02.08.013	Реконструкция ЦТП №25										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.08.014	Реконструкция ЦТП №39										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.08.015	Реконструкция оборудования ЦТП с заменой насосного оборудования ЦТП №27										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	558,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	558,02	558,02	558,02	558,02	558,02	558,02	558,02	558,02	558,02
Подгруппа проектов	001.02.08.016	Реконструкция оборудования ЦТП с заменой теплообменного оборудования ЦТП №25 (1шт.), ЦТП №27 2ая ступень (1шт.)										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1183,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25
Подгруппа проектов	001.02.08.017	Модернизация системы ОПС и СКУД ЦТП. Центральный диспетчерский пульт										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3726,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3726,92	3726,92	3726,92	3726,92	3726,92	3726,92	3726,92	3726,92	3726,92
Подгруппа проектов	001.02.08.018	Автоматизация тепломеханических решений ПАВ7										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3506,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3506,79	3506,79	3506,79	3506,79	3506,79	3506,79	3506,79	3506,79	3506,79	3506,79

Таблица 9.4. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации объектов ООО «Нижегородтеплогаз» в зоне деятельности ЕТО № 1 «ПАО Т Плюс» (руб. с НДС)

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Проекты ООО "Нижегородтеплогаз" (ЕТО № 1 ПАО "Т Плюс")</b>											
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	69 283,60	209 743,43	142 285,64	122 795,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	69 283,60	279 027,03	421 312,67	544 107,72	544 107,72	544 107,72	544 107,72	544 107,72	544 107,72	544 107,72
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	69 283,60	209 743,43	142 285,64	122 795,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	57 736,33	174 786,19	118 571,37	102 329,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие (НДС)	тыс. руб.	57 736,33	174 786,19	118 571,37	102 329,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа проектов	001.01.00.000	<b>Источники теплоснабжения ООО "Нижегородтеплогаз"</b>									
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	30 848,52	168 623,83	116 794,19	122 795,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	30 848,52	199 472,35	316 266,54	439 061,59	439 061,59	439 061,59	439 061,59	439 061,59	439 061,59	439 061,59
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	30 848,52	168 623,83	116 794,19	122 795,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	25 707,10	140 519,86	97 328,49	102 329,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие (НДС)	тыс. руб.	25 707,10	140 519,86	97 328,49	102 329,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	30 848,52	168 623,83	116 794,19	122 795,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	30 848,52	199 472,35	316 266,54	439 061,59	439 061,59	439 061,59	439 061,59	439 061,59	439 061,59	439 061,59
Подгруппа проектов	001.01.03.005	Техническое перевооружение кот.57									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	3 882,00	6 000,00	102 038,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	3 882,00	9 882,00	111 920,75	111 920,75	111 920,75	111 920,75	111 920,75	111 920,75	111 920,75	111 920,75
Подгруппа проектов	001.01.03.006	Техническое перевооружение кот 45									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	6 600,00	0,00	122 795,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	6 600,00	6 600,00	129 395,05	129 395,05	129 395,05	129 395,05	129 395,05	129 395,05	129 395,05
Подгруппа проектов	001.01.03.012	Техническое перевооружение кот 23									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	48 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	48 000,00	48 000,00	48 000,00	48 000,00	48 000,00	48 000,00	48 000,00	48 000,00	48 000,00
Подгруппа проектов	001.01.03.013	Техническое перевооружение кот 25									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	8 364,35	102 407,83	3 379,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	8 364,35	110 772,18	114 151,62	114 151,62	114 151,62	114 151,62	114 151,62	114 151,62	114 151,62	114 151,62
Подгруппа проектов	001.01.03.014	Мероприятия по техническому перевооружению устройств измерения расхода газа в котельных №№ 8,26,29,37,85 г.Дзержинска Нижегородской области									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	5 634,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	5 634,55	5 634,55	5 634,55	5 634,55	5 634,55	5 634,55	5 634,55	5 634,55	5 634,55	5 634,55
Подгруппа проектов	001.01.03.015	Мероприятия по техническому перевооружению устройств измерения расхода газа в котельных №№ 49,52,53,59,60 г.Дзержинска Нижегородской области									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00
Подгруппа проектов	001.01.03.016	АРМ									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1 632,00	1 776,00	1 776,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	1 632,00	3 408,00	5 184,00	5 184,00	5 184,00	5 184,00	5 184,00	5 184,00	5 184,00	5 184,00
Подгруппа проектов	001.01.03.016	Создание комплексной системы защиты информации (КСЗИ)									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	4 164,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	4 164,00	4 164,00	4 164,00	4 164,00	4 164,00	4 164,00	4 164,00	4 164,00	4 164,00	4 164,00
Подгруппа проектов	001.01.03.016	Приобретение серверного оборудования									
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	2 208,44	3 840,00	3 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	2 208,44	6 048,44	9 648,44	9 648,44	9 648,44	9 648,44	9 648,44	9 648,44	9 648,44	9 648,44
Подгруппа проектов	001.01.03.016	ИБП									

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	291,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	291,00	291,00	291,00	291,00	291,00	291,00	291,00	291,00	291,00	291,00
Подгруппа проектов	001.01.03.016	Приобретение и установка отечественного программного обеспечения										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 820,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 820,92	3 820,92	3 820,92	3 820,92	3 820,92	3 820,92	3 820,92	3 820,92	3 820,92	3 820,92
Подгруппа проектов	001.01.03.016	Приобретение телекоммуникационного оборудования российского производства										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	851,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	851,26	851,26	851,26	851,26	851,26	851,26	851,26	851,26	851,26	851,26
Подгруппа проектов	001.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа проектов	001.02.00.000	Тепловые сети, эксплуатируемые ООО "Нижегородтеплогаз"										
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	38 435,08	41 119,60	25 491,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	38 435,08	79 554,67	105 046,13	105 046,13	105 046,13	105 046,13	105 046,13	105 046,13	105 046,13	105 046,13
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	38 435,08	41 119,60	25 491,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	32 029,23	34 266,33	21 242,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие (НДС)		тыс. руб.	32 029,23	34 266,33	21 242,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	32 435,08	21 880,00	25 491,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	32 435,08	54 315,07	79 806,53	79 806,53	79 806,53	79 806,53	79 806,53	79 806,53	79 806,53	79 806,53
Подгруппа проектов	001.02.01.002	Строительство тепловой сети от 25ТП1 до ж/д по адресу пр.Дзержинского,33										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	10 080,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	10 080,00	10 080,00	10 080,00	10 080,00	10 080,00	10 080,00	10 080,00	10 080,00	10 080,00
Подгруппа проектов	001.02.01.013	Строительство тепловой сети (перемычки) от котельной №45 к тепловым сетям котельной №31										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	23 715,46	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	23 715,46	23 715,46	23 715,46	23 715,46	23 715,46	23 715,46	23 715,46	23 715,46
Подгруппа проектов	001.02.01.014	Строительство ГВС от котельной №46 до ж/д по адресу ул. Грибоедова, 36										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	5 998,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	5 998,00	5 998,00	5 998,00	5 998,00	5 998,00	5 998,00	5 998,00	5 998,00	5 998,00	5 998,00
Подгруппа проектов	001.02.01.015	Строительство новых тепловых сетей от котельной №23 для подключения жилого дома по ул.Маяковского,35Б										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	7 000,00	7 000,00	7 000,00	7 000,00	7 000,00	7 000,00	7 000,00	7 000,00	7 000,00
Подгруппа проектов	001.02.01.016	Строительство тепловой сети от котельной №25 до теплового пункта 25ТП1 по адресу пр. Дзержинского, 35Б										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	16 830,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	16 830,00	16 830,00	16 830,00	16 830,00	16 830,00	16 830,00	16 830,00	16 830,00	16 830,00	16 830,00
Подгруппа проектов	001.02.01.017	Приобретение автотранспорта и оборудования										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	9 607,08	4 800,00	1 776,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	9 607,08	14 407,08	16 183,08	16 183,08	16 183,08	16 183,08	16 183,08	16 183,08	16 183,08	16 183,08
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	18 240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00
Подгруппа проектов	001.02.02.001	Реконструкция тепловой сети котельной №57 с целью подключения потребителей от котельной №56										

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	18 240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00
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.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.07.000	Реконструкция насосных станций										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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.	6 000,00	999,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	6 000,00	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60
Подгруппа проектов	001.02.08.019	Строительство теплового пункта 25ТП1 по адресу пр.Дзержинского, 35Б										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	6 000,00	999,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	6 000,00	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60

Таблица 9.5. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации в зоне деятельности ЕТО №2 (АО «НОКК») (руб. с НДС)

конец	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Проекты АО "НОКК" (ЕТО № 2)											
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	54401,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	54401,99	54401,99	54401,99	54401,99	54401,99	54401,99	54401,99	54401,99	54401,99
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	54401,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	45334,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	45334,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль направляемая на инвестиции:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в т.ч. инвестиционная составляющая в	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

конец		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
тарифе												
в т.ч. от технологического присоединения потребителей		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00
Лизинг		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00
Прочие (НДС)		тыс. руб.	0,00	9067,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства (Кредиты)		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа проектов	002.01.00.000	<b>Источники теплоснабжения АО "НОКК"</b>										
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	0,00	32670,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	32670,22	32670,22	32670,22	32670,22	32670,22	32670,22	32670,22	32670,22	32670,22
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	0,00	32670,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	0,00	27225,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация		тыс. руб.	0,00	27225,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Плата за подключение		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль направляемая на инвестиции:		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в т.ч. от технологического присоединения потребителей		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00
Лизинг		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00
Прочие (НДС)		тыс. руб.	0,00	5445,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства (Кредиты)		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	002.01.01.000	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	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	002.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки										



конец		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	002.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	32670,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	32670,22	32670,22	32670,22	32670,22	32670,22	32670,22	32670,22	32670,22	32670,22
Подгруппа проектов	002.01.03.001	Техпереворужение котельной в р.п. Горбатовка ул. Весенняя установленной тепловой мощностью 3,6 МВт с заменой морально-изношенного оборудования с установкой ТО для ГВС										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	32670,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	32670,22	32670,22	32670,22	32670,22	32670,22	32670,22	32670,22	32670,22	32670,22
Подгруппа проектов	002.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа проектов	002.02.00.000	Тепловые сети, эксплуатируемые АО "НОКК"										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	21731,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	21731,77	21731,77	21731,77	21731,77	21731,77	21731,77	21731,77	21731,77	21731,77
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	0,00	21731,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	0,00	18109,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация		тыс. руб.	0,00	18109,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Плата за подключение		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль направляемая на инвестиции:		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в т.ч. от технологического присоединения потребителей		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00
Лизинг		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00

конец		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прочие (НДС)		тыс. руб.	0,00	3621,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства (Кредиты)		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	002.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	002.02.02.000	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	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	002.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	21731,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	21731,77	21731,77	21731,77	21731,77	21731,77	21731,77	21731,77	21731,77	21731,77
Подгруппа проектов	002.02.03.001	Модернизация сетей ГВС 0,954KM										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	21731,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	21731,77	21731,77	21731,77	21731,77	21731,77	21731,77	21731,77	21731,77	21731,77
Подгруппа проектов	002.02.04.000	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	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	002.02.05.000	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	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	002.02.06.000	Строительство новых насосных станций										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

конец		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	002.02.07.000	Реконструкция насосных станций										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	002.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.										
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 9.6. Сведения о мероприятиях из утвержденной схемы теплоснабжения, которые были выполнены за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения ПАО «Т Плюс».

№ п/п	Наименование мероприятий	Начало – конец участка тепловой сети	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС
ВСЕГО			429 211
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:			2 488
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей			2 488
1.1.1	Строительство теплотрассы для подключения бассейна "Капролакта-мовец", г. Дзержинск, ул. Строителей, 11Б		199
1.1.2	Строительство от врезки в районе ТК-133Г-1 до границы подключения (ООО "Быт-Сервис", ИП Носов М. Е.), " г. Дзержинск, пр. Лен. Комсомола, мкрн. Комсомольский "		2 288
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников			426 723
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей			351 447
3.1.1. Работы по Концессионному соглашению (КС 2017 г.)			202 938
3.1.1.1	Перекладка трубопровода отопление НО № 209	транзит-транзит ул. Панфиловцев9	1 963

3.1.1.2	Перекладка трубопровода отопление ТК-36а	ТК36а-ЦТП№1 ул. Автомобильная	9 904
3.1.1.3	Перекладка трубопровода отопление ТК-45	ТК3-ТК4 ул. Парковая аллея	4 108
3.1.1.4	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК1-ТК2 ул. Гайдара	11 088
3.1.1.5	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК2-ТК3 ул. Гайдара	
3.1.1.6	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК5-ТК6 ул. Гайдара	
3.1.1.7	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК1Б-ТК10 ул. Гайдара	
3.1.1.8	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	ТК17-ж/д пр. Ленина89	4 175
3.1.1.9	Перекладка трубопровода ГВС НО № 209 (ЦТП № 7)	ж/д ул. Чапаева,22а-ТК11 ул. Чапаева	210
3.1.1.10	Перекладка трубопровода ГВС НО № 209 (ЦТП № 7)	ТК11-ж/д ул. Чапаева22	208
3.1.1.11	Перекладка трубопровода ГВС ТК-75 (ЦТП № 6)	т.А-ТК5 ул. Студенческая	199
3.1.1.12	Перекладка трубопровода ГВС ТК-75 (ЦТП № 6)	ТК2-ТК10 ул. Студенческая	194
3.1.1.13	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК9-ТК8 пр. Циолковского	215
3.1.1.14	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК8-ж/д б-р Космонавтов22	193
3.1.1.15	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП № 6)	ТК7-ж/д пр. Ленина86	277
3.1.1.16	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9)	ЦТП№9-ТК4 ул. Попова	268
3.1.1.17	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК14а-ж/д ул. Строителей12	221
3.1.1.18	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК5А-ж/д ул. Свердлова74	219
3.1.1.19	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК7-ж/д пр. Циолковского80	205
3.1.1.20	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	угол поворота -ж/д ул. Строителей2/34	257
3.1.1.21	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК20-ж/д ул. Строителей10	222
3.1.1.22	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК336-ТК33 пр. Циолковского	227
3.1.1.23	Перекладка трубопровода ГВС ТК-96 (ЦТП № 11)	ЦТП№11-ТК10 ул. Попова	250
3.1.1.24	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК6-ТК8 пр. Циолковского	232
3.1.1.25	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК7-ТК6а пр. Циолковского	224
3.1.1.26	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК6-Д/сад №58 ул. Строителей 11А	199
3.1.1.27	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	транзит-транзит ул. Свердлова78	247
3.1.1.28	Перекладка трубопровода ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	транзит-транзит пр. Циолковского53А	224
3.1.1.29	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК22-ж/д ул. Строителей4	213
3.1.1.30	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	ж/д ул. Строителей,2/34-ж/д пр. Лен. комсо- мола32	215
3.1.1.31	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24)	ТК1-ТК7' б-р Химиков	7 537
3.1.1.32	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК21а-место врезки на МОУ СОШ №27 ул. Свердлова	208
3.1.1.33	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	место врезки на МОУ СОШ №27-МОУ СОШ	

		№27 пр. Циолковского	
3.1.1.34	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК28-ТК336 пр. Циолковского	222
3.1.1.35	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24)	ж/д ул. Пушкинская,4-Больница №10 ул. Пушкинская6	199
3.1.1.36	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК4-ж/д пр. Циолковского84а	229
3.1.1.37	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК3-ж/д пр. Циолковского82	215
3.1.1.38	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК31-ж/д б-р Химиков4	213
3.1.1.39	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК7-ж/д пр. Циолковского80	214
3.1.1.41	Перекладка трубопровода ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	ТК4-ж/д пр. Циолковского49а	217
3.1.1.42	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК23-Д/сад №131 ул. Строителей	198
3.1.1.43	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК6а-ж/д пр. Циолковского80а	205
3.1.1.44	Перекладка трубопровода отопление ТК-96 (ЦТП № 11)	ТК11-ж/д - 2 ввод ул. Попова18а	202
3.1.1.45	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК34-МОУ СОШ №34 б-р Химиков	201
3.1.1.46	Перекладка трубопровода ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	ТК6-ж/д пр. Циолковского49в	214
3.1.1.47	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК21-Д/сад №61 пр. Циолковского	190
3.1.1.48	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	ж/д ул. Строителей,2/34-ж/д пр. Лен. комсомола32	259
3.1.1.49	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК17-ТК18 ул. Строителей	235
3.1.1.50	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	от места врезки в ж/д пр. Циолковского,84-ТК5 пр. Циолковского	230
3.1.1.51	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК23-Д/сад №134 ул. Строителей	225
3.1.1.52	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК20-ТК14а ул. Строителей	206
3.1.1.53	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК4-ж/д пр. Циолковского84а	313
3.1.1.54	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК36-ж/д ул. Пушкинская20	231
3.1.1.55	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24)	ТК9-МОУ СОШ №38 ул. Удриса	305
3.1.1.56	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК9-МОУ СОШ №37 ул. Строителей	361
3.1.1.57	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (после группового элеватора в прямке ж/д №17 ул. Попова)	транзит-транзит ул. Попова17	472
3.1.1.58	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9)	ТК4-ТК5 ул. Попова	199
3.1.1.59	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9)	ТК6-ж/д ул. Попова22	449
3.1.1.60	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9)	ТК5-ТК6 ул. Попова	556
3.1.1.61	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (после группового элеватора в прямке ж/д №17 ул. Попова)	ж/д ул. Попова,17-ж/д ул. Попова15	232
3.1.1.62	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК2Б-ЦТП№17 ул. Буденного	197

3.1.1.63	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	Угол поворота 3-Угол поворота 7 пер. Западный	555
3.1.1.64	Перекладка трубопровода отопление ТК-756	ТК75Б-ж/д ул. Студенческая8а	1 156
3.1.1.65	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК19-7-ТК19-8 ул. Самохвалова	221
3.1.1.66	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5-3-Угол поворота 3 пер. Западный	431
3.1.1.67	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5-12-ТК1 пр. Ленина	916
3.1.1.68	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5-8-ТК5-11 пр. Ленина	413
3.1.1.69	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5-2-ТК5-3 ул. Буденного	709
3.1.1.70	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК1-ЦТП№20 пр. Ленина	1 788
3.1.1.71	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5-7-ТК5-8 ул. Ситнова	250
3.1.1.72	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5-11-ТК5-12 пр. Ленина	251
3.1.1.73	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5а-компенсатор ул. Петрищева	275
3.1.1.74	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	компенсатор-ТК5-1 ул. Петрищева	763
3.1.1.75	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК19-8-ТК19-9 ул. Самохвалова	482
3.1.1.76	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК1а-ТК5а ул. Петрищева	862
3.1.1.77	Перекладка трубопровода отопление ТК-104	ТК2-ЦТП№8 ул. Попова	916
3.1.1.78	Перекладка трубопровода отопление ТК-227	ТК1-ТК2 пр. Циолковского	427
3.1.1.79	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север	ТК15-ЦТП№27 ул. Строителей	758
3.1.1.80	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	ТК1-ТК1а пр. Циолковского	422
3.1.1.81	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	ТК1-ТК1а пр. Циолковского	732
3.1.1.82	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	ТК1а-ЦТП№32 б-р Космонавтов	430
3.1.1.83	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	ТК1-ТК9а б-р Космонавтов	916
3.1.1.84	Перекладка трубопровода отопление ТК-132ж	ТК2Б-ТК6/№ ул. Петрищева	546
3.1.1.85	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север	ТК138-ТК6/№ б-р Химиков	721
3.1.1.86	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	ТК5-ЦТП№31 б-р Космонавтов	272
3.1.1.87	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	ТК4-ТК5 б-р Космонавтов	285
3.1.1.88	Перекладка трубопровода ГВС ТК-104 (ЦТП № 8)	Угол поворота-ж/д ул. Окская набережная17	213
3.1.1.89	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	ТК1 -ж/д ул. Попова36а	349
3.1.1.90	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	ТК1-ж/д ул. Попова36	252
3.1.1.91	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север	ТК15а-ж/д ул. Свердлова68/22	530
3.1.1.92	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	ж/д ул. Попова,34-ТК5 ул. Попова	225
3.1.1.93	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	ТК5-Угол поворота ул. Попова	166
3.1.1.94	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	ТК1-ТК2 ул. Попова	225

3.1.1.95	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	Угол поворота-ж/д ул. Окская набережная17	226
3.1.1.96	Перекладка трубопровода отопление ТК-227	ТК227-ТК1 пр. Циолковского	4 972
3.1.1.97	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	транзит-транзит ул. Попова34	259
3.1.1.98	Перекладка трубопровода отопление ТК-104	ТК3-ТК2 ул. Попова	436
3.1.1.99	Перекладка трубопровода отопление ТК-81	ТК7-ТК8 пр. Ленина	211
3.1.1.100	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК32-ж/д пр. Циолковского77/2	215
3.1.1.101	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК26а-ТК26б б-р Химиков	275
3.1.1.102	Перекладка трубопровода отопление ТК-396	ТК1-1-ЦТП №3 ул. Октябрьская	737
3.1.1.103	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК26а-ж/д б-р Химиков8/14	233
3.1.1.104	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК31-ж/д б-р Химиков4	221
3.1.1.105	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК138юг-ТК24 пр. Циолковского	612
3.1.1.106	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК26б-ТК26в пр. Циолковского	472
3.1.1.107	Перекладка трубопровода отопление ТК-81	ТК8-ТК10 пр. Ленина	4 300
3.1.1.108	Перекладка трубопровода отопление ТК-219	ТК219-ТК5 пр. Свердлова	1 289
3.1.1.109	Перекладка трубопровода отопление и ГВС ТК-219	ТК2-Гл.корп. б-цы №7 ул. Госпитальная	14 724
3.1.1.110	Перекладка трубопровода ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	ж/д ул. Строителей,7-ТК2 ул. Строителей	2 280
3.1.1.111	Перекладка трубопровода отопление ТК-48	ТК4а-ж/д пл. Привокзальная4/43	223
3.1.1.112	Перекладка трубопровода отопление ТК-96	ТК6-МОУ СОШ №20 ул. Попова	390
3.1.1.113	Перекладка трубопровода отопление ТК-133а (ЦТП № 21)	ж/д ул. Строителей,7-ТК2 ул. Строителей	1 253
3.1.1.114	Перекладка трубопровода отопление ТК-133а (ЦТП № 21)	ТК1-ж/д ул. Строителей7	2 889
3.1.1.115	Перекладка трубопровода отопление ТК-96	ТК2-ТК3 ул. Попова	4 918
3.1.1.116	Перекладка трубопровода отопление ТК-96	ТК9-ЦТП№11 ул. Попова	7 338
3.1.1.117	Перекладка трубопровода отопление ТК-96	ТК3-ТК4 ул. Попова	5 270
3.1.1.118	Перекладка трубопровода отопление ТК-96	ТК4-ТК8 ул. Попова	5 522
3.1.1.119	Перекладка трубопровода отопление ТК-96	ТК96-ТК1 ул. Попова	1 737
3.1.1.120	Перекладка трубопровода отопление ТК-96	ТК8-ТК9 ул. Попова	7 362
3.1.1.121	Перекладка трубопровода отопление ТК-96	ТК1-ТК2 ул. Попова	2 139
3.1.1.122	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а	ТК58А-ТК1 пр. Циолковского	19 089
3.1.1.123	Перекладка трубопровода ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	ТК1-ж/д ул. Строителей7	5 274
3.1.1.124	Перекладка трубопровода отопление ТК-133а	ТК133А-ТК133В-1 пр. Циолковского	1 072
3.1.1.125	Перекладка трубопровода отопление ТК-48	ТК18-ТК21 ул. Урицкого	265
3.1.1.126	Перекладка трубопровода отопление ТК-48	ТК40-ж/д ул. Грибоедова23/10	295
3.1.1.127	Перекладка трубопровода отопление ТК-5 (ЦТП № 28)	ТК2-ТК3 пр. Лен. комсомола	10 971

3.1.1.128	Перекидка трубопровода отопление ТК-133а	ТКБ-ТК133в пр. Лен. комсомола	838
3.1.1.129	Перекидка трубопровода отопление ТК-56а (ЦТП № 5)	ж/д ул. Петрищева,5-ж/д ул. Петрищева3	232
3.1.1.130	Перекидка трубопровода отопление ТК-57а (ЦТП № 38)	ТК2-ТК3 пр. Циолковского	280
3.1.1.131	Перекидка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	ж/д ул. Петрищева,13-ж/д ул. Петрищева11	207
3.1.1.132	Перекидка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 20)	ТК1-ТК2 пр. Ленина	225
3.1.1.133	Перекидка трубопровода отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	ТК3-ж/д ул. Самохвалова10а	1 259
3.1.1.134	Перекидка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	ТК1-ТК1а пр. Циолковского	217
3.1.1.135	Перекидка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	ТК1а-ТК4 пр. Циолковского	222
3.1.1.136	Перекидка трубопровода ГВС ТК-5 (ЦТП № 28)	ТК2-ТК3 пр. Лен. комсомола	3 385
3.1.1.137	Перекидка трубопровода отопление ТК-39а	ТК2-ТК3 ул. Октябрьская	476
3.1.1.138	Перекидка трубопровода отопление НО № 209	ТК5-ж/д ул. Матросова25	219
3.1.1.139	Перекидка трубопровода отопление ТК-66	ТК5-ТК6 ул. Суворова	3 366
3.1.1.140	Перекидка трубопровода отопление ТК-66	ТК6-ТК7 ул. Суворова	
3.1.1.141	Перекидка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК30-ж/д пр. Циолковского79	15698,66562
3.1.1.142	Перекидка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК29а-ТК30 пр. Циолковского	
3.1.1.143	Перекидка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК29-ТК29а пр. Циолковского	
3.1.1.144	Перекидка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК31а-ТК30 пр. Циолковского	
3.1.1.145	Перекидка трубопровода отопление ТК-138 юг	точка А-ТК31а пр. Циолковского	
3.1.1.146	Перекидка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК30-ТК29а пр. Циолковского	
3.1.1.147	Перекидка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК30-2-й ввод-ж/д пр. Циолковского79	
3.1.1.148	Перекидка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК29а-ТК29 пр. Циолковского	
3.1.1.149	Перекидка трубопровода отопление ТК-138 юг	Т.А.-МОУ СОШ №38 ул. Удриса	
3.1.2. Работы, не предусмотренные Концессионным соглашением			11 706
3.1.2.1	Перекидка трубопровода отопление II оч.	ТК-138 - ТК-141__отопление_51 пр. Циолковского:	1 707
3.1.2.2	Модернизация магистрального трубопровода от ТК-111 до ТК-112 в границах точки А		2 518
3.1.2.3	Реконструкция тепловой сети по ул. Попова со строительством тепловой камеры и установкой секционирующей запорной арматуры.		7 481
3.1.3. Работы по Концессионному соглашению (КС 2021 г.)			136 803
3.1.3.1	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК10 (источник – котельная №27) до д. 31 ул. Бутлерова ООО "Нижегород-теплогаз"	ул. Бутлерова, д. 31 №27	1 060
3.1.3.2	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 13ТК12	ул. Бутлерова, д. 38Б №13	1 939



	(источник – котельная №13) до д. №38Б ул. Бутлерова ООО "Нижегородтеплогаз"		
3.1.3.3	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК22 (источник – котельная №27) до д. № 41 ул. Бутлерова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Бутлерова, д. 41 №13	233
3.1.3.4	Тепловая сеть от ТК4 до ТК5	ул. Ватутина, д. 24/8 ТЭЦ	133
3.1.3.5	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК23 (источник – котельная № 59) до МДОУ №37 по ул. Ватутина д. № 46) ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ватутина, д. 46 №59	450
3.1.3.6	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК20 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ватутина, д. 64 №33	123
3.1.3.7	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК22 (источник – котельная № 33) до д. № 66 по ул. Ватутина ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ватутина, д. 66 №33	123
3.1.3.8	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК45 (источник – котельная №33) до д. № 80 по ул. Ватутина ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ватутина, д. 80 №33	3 185
3.1.3.9	Абонентский ввод №1 от внутриквартальных тепловых камер 25ТК2, 25ТК1 (источник – котельная № 25) до д. № 1 по ул. Водозаборная ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Водозаборная, д. 1 №25	206
3.1.3.10	Абонентский ввод от д. №6 по ул. Гагарина ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Гагарина, д. 4 №1	125
3.1.3.11	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК97 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Гагарина, д. 8 №1	46
3.1.3.12	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК106 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Гагарина, д. 15 №1	3 181
3.1.3.13	Абонентские вводы отопления и ГВС от ТК-6 до здания поликлиники ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Гайдара, д. 7 №27	183
3.1.3.14	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК4 (источник – котельная №27) до д. №11/23 по ул. Гайдара ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Гайдара, д. 11/23 №27	1 419
3.1.3.15	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК4 (источник – котельная №27) до д. №13 по ул. Гайдара	ул. Гайдара, д. 13	1 324
3.1.3.16	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК26(источник – котельной №23) до МОУ ДОД «Детско-юношеский центр «Молодежных инициатив» (клуб инвалидов) по ул. Гайдара, д. №14Б ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Гайдара, д. 14Б №23	121
3.1.3.17	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 28ТК20 (источник – котельная №28) до д. №22 по ул. Гайдара ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Гайдара, д. 22 №28	1 975
3.1.3.18	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31ТК12	ул. Гайдара, д. 72 №31	407

	(источник – котельная №31) до д. №72 ул. Гайдара ООО "Нижегородтеплогаз"		
3.1.3.19	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК19 (источник – котельная № 47) до д. №3 по ул. Гастелло ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Гастелло, д. 3 №47	123
3.1.3.20	Абонентский ввод от задвижек в д. 52А по пр. Ленина ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Грибоедова, д. 16 №32	148
3.1.3.21	Абонентский ввод от задвижек в д. 14А по бул. Победы ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Грибоедова, д. 18 №32	3 041
3.1.3.22	Абонентский ввод от задвижек в д. 14 по бул. Победы (источник – котельная №32) до д. 20/12 по ул. Грибоедова	ул. Грибоедова, д. 20/12	4 009
3.1.3.23	Абонентский ввод от задвижек в д. №24 по ул. Грибоедова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Грибоедова, д. 22/11 №45	146
3.1.3.24	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №4 по пер. Жуковского (источник – котельная №20) до д. №6 по пер. Жуковского (отопление) ООО "Нижегородтеплогаз"	пер. Жуковского, д. 6 №20	1 094
3.1.3.25	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 50ТК15 (источник – котельная №50) до д. №30 по пер. Западный ООО "Нижегородтеплогаз"	пер. Западный, д. 30 №50	132
3.1.3.26	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК46 (источник – котельная №61) до д. №3 по ул. Индустриальная ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Индустриальная, д. 3 №61	120
3.1.3.27	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК4 (источник – котельная №61) до д. №4А по ул. Индустриальная ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Индустриальная, д. 4А №61	189
3.1.3.28	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК25 (источник – котельная №61) до д. №6А по ул. Индустриальная ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Индустриальная, д. 6А №61	184
3.1.3.29	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК57 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Кирова, д. 5/10 №1	2 263
3.1.3.30	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК29 (источник – котельная №47) до МОУ ДОД «Детская музыкальная школа №1» по ул. Кирова, д. №15 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Кирова, д. 15 №47	9 202
3.1.3.31	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК19 (источник – котельная №20) до д. №11 по ул. Клюквина ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Клюквина, д. 11 №20	241
3.1.3.32	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК20 (источник – котельная №61) до д. №8 по ул. Красноармейская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Красноармейская, д. 8 №61	146
3.1.3.33	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 49ТК4 (источник-котельная №49) до д. №6 по ул. Ленина	просп. Ленина, д. 6	145

3.1.3.34	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 49ТК4 (источник-котельная №49) до д. №6а по пр. Ленина	просп. Ленина, д. 6А	80
3.1.3.35	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №6А по пр-ту Ленина (источник-котельная № 49)	просп. Ленина, д. 6Б	154
3.1.3.36	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 32ТК7 ООО "Нижегородтеплогаз"	просп. Ленина, д. 44/15 №32	125
3.1.3.37	Абонентский ввод от задвижек в д. 50 по пр. Ленина (источник – котельная №32) до д. 52/14 по пр. Ленина ООО "Нижегородтеплогаз"	просп. Ленина, д. 52/14 №32	142
3.1.3.38	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК92 ООО "Нижегородтеплогаз"	просп. Ленина, д. 57/2 №1	171
3.1.3.39	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК92 (источник – котельная №1) до д. №59 по пр. Ленина ООО "Нижегородтеплогаз"	просп. Ленина, д. 59 №1	336
3.1.3.40	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК77 ООО "Нижегородтеплогаз"	просп. Ленина, д. 61 №1	136
3.1.3.41	Сооружение - абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК45 (источник – котельная №20) до д. №69 по пр. Ленина (отопление) ООО "Нижегородтеплогаз"	просп. Ленина, д. 69 №20	123
3.1.3.42	Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК2 (источник – котельная №20) до д. №73 по пр. Ленина (отопление) ООО "Нижегородтеплогаз"	просп. Ленина, д. 73 №20	137
3.1.3.43	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК141 (источник – котельная №64) до д. №2 по ул. Ленинградская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ленинградская, д. 2 №64	586
3.1.3.44	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК107 (источник – котельная №64) до д. №3 по ул. Ленинградская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ленинградская, д. 3 №64	117
3.1.3.45	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК141 (источник – котельная №64) до д. №4 по ул. Ленинградская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ленинградская, д. 4 №64	256
3.1.3.46	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК158 (источник – котельная №64) до д. №16 по ул. Ленинградская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ленинградская, д. 16 №64	836
3.1.3.47	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК159 (источник – котельная №64) до д. №18 по ул. Ленинградская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ленинградская, д. 18 №64	118
3.1.3.48	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК160 (источник – котельная №64) до д. №20 по ул. Ленинградская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ленинградская, д. 20 №64	118
3.1.3.49	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК158 (источник – котельная №64) до д. №21 по ул. Ленинградская ООО	ул. Ленинградская, д. 21 №64	120

	"Нижегородтеплогаз"		
3.1.3.50	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК161 (источник – котельная №64) до д. №22 по ул. Ленинградская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ленинградская, д. 22 №64	118
3.1.3.51	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК159 (источник – котельная №64) до д. №23 по ул. Ленинградская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ленинградская, д. 23 №64	119
3.1.3.52	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК162 (источник – котельная №64) до д. №29 по ул. Ленинградская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ленинградская, д. 29 №64	119
3.1.3.53	Абонентский ввод от задвижек внутри д. 16 по пр. Ленинского Комсомола (источник – котельная №61) до д. №18 по пр. Ленинского Комсомола ООО "Нижегородтеплогаз"	просп. Ленинского Комсомола, д. 18 №61	2 009
3.1.3.54	Абонентский ввод отопления от УТ-3 до д. №1 по ул. Лермонтова ФКП завод им. Я.М.Свердлова	ул. Лермонтова, д. 1 Теплопункт бетонного участка (2-я очередь)	9 805
3.1.3.55	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК39 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Марковникова, д. 1/27 №29	164
3.1.3.56	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК18 (источник – котельная №38) до д. №2Б ул. Матросова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Матросова, д. 2Б №38	288
3.1.3.57	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК18 (источник – котельная №38) до д. №2В ул. Матросова	ул. Матросова, д. 2В	178
3.1.3.58	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК61 (источник – котельная №38) до д. №17 по ул. Матросова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Матросова, д. 17 №38	1 120
3.1.3.59	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК25 (источник – котельная №37) до МОУСОШ №68 по ул. Матросова, д. 30Б ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Матросова, д. 30Б №37	4 091
3.1.3.60	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК48 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Маяковского, д. 16 №35	124
3.1.3.61	Абонентский ввод №1, №2 от внутриквартальной тепловой камеры ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Маяковского, д. 18 №35	182
3.1.3.62	Абонентский ввод от врезки в ввод к Д. 20Б ул. Маяковского ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Маяковского, д. 20В №35	118
3.1.3.63	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК3 (источник – котельная №35) до МДОУ №23 ул. Маяковского, д. №20А ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Маяковского, д. 20Г №35	1 266
3.1.3.64	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК26 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Маяковского, д. 21 №42	2 198
3.1.3.65	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК24 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Маяковского, д. 23Б №42	2 024

3.1.3.66	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК29 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Маяковского, д. 26 №35	2 566
3.1.3.67	Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК39, 48ТК39а (источник – котельная №48) до д. №32/5 по ул. Маяковского ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Маяковского, д. 32/5 №48	11 509
3.1.3.68	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК3 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Народная, д. 3 №33	124
3.1.3.69	Абонентский ввод №1, 2 от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК18, 37ТК19 (источник – котельная №37) до д. №12 ул. Новомосковская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Новомосковская, д. 12 №37	123
3.1.3.70	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК17 (источник – котельная №37) до МДОУ №105 по ул. Новомосковской, д. №14А ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Новомосковская, д. 14А №37	7 628
3.1.3.71	Абонентский ввод от стены д. 3 по набережной Окской (источник – котельная №8) до д. №1 по Набережной Окской ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Набережная Окская, д. 1 №8	1 713
3.1.3.72	Абонентский ввод от задвижек в д. №5 по ул. Пирогова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Пирогова, д. 3 №40	168
3.1.3.73	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 40ТК15 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Пирогова, д. 5 №40	936
3.1.3.74	Абонентский ввод от задвижек в д. №5 по ул. Пирогова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Пирогова, д. 7/11 №40	142
3.1.3.75	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК5 (источник – котельная №37) до д. №28 ул. Пирогова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Пирогова, д. 28 №37	1 681
3.1.3.76	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК9 (источник – котельная №37) до д. №33А ул. Пирогова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Пирогова, д. 33А №37	135
3.1.3.77	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК11 (источник - котельная №37) до д. №35А по ул. Пирогова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Пирогова, д. 35А №37	124
3.1.3.78	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 45ТК17 ООО "Нижегородтеплогаз"	бул. Победы, д. 13 №45	285
3.1.3.79	Абонентский ввод от задвижек в д. 20 по б-р Победы (источник – котельная №32) до д. 18 по б-р Победы ООО "Нижегородтеплогаз"	бул. Победы, д. 18 №32	190
3.1.3.80	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК9 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Пожарского, д. 5 №27	5 333
3.1.3.81	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 58ТК10 (источник – котельная №58) до д. №6 по ул. Пушкинская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Пушкинская, д. 6 №58	255

3.1.3.82	Абонентский ввод от 15 ТК 34 до д. 13 по ул. Самохвалова (от котельной №15) ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Самохвалова, д. 13 №15	398
3.1.3.83	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК21 (источник – котельная №64) до д. №20 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Свердлова, д. 20 №64	441
3.1.3.84	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №30 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №32 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Свердлова, д. 32 №64	424
3.1.3.85	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №34 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №36 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Свердлова, д. 36 №64	406
3.1.3.86	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. № 38 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №40 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Свердлова, д. 40 №64	539
3.1.3.87	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №54 по пр.Свердлова (источник – котельная №64) до д. №56 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Свердлова, д. 56 №64	581
3.1.3.88	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 34ТК2 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Советская, д. 9 №34	178
3.1.3.89	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК30 (источник – котельная №38) до д. №58 ул. Студенческая ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Студенческая, д. 58 №38	2 585
3.1.3.90	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК36 (источник – котельная №62) до МДОУ №8 по ул. Сухаренко, д. №11А ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Сухаренко, д. 11А №62	3 020
3.1.3.91	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК9 (источник – котельная №61) до МДОУ №44А по ул. Сухаренко, д. №14А ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Сухаренко, д. 14А №61	2 672
3.1.3.92	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 52ТК8 (источник – котельная №52) до д. №54 по ул. Терешковой ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Терешковой, д. 54 №52	131
3.1.3.93	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК38 (источник – котельная №62) до д. №15 по ул. Ульянова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ульянова, д. 15 №62	131
3.1.3.94	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК38 (источник – котельная №62) до д. №17 по ул. Ульянова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ульянова, д. 17 №62	132
3.1.3.95	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК6 (источник – котельная №64) до д. 9 по пер. Учительский ООО "Нижегородтеплогаз"	пер. Учительский, д. 9 №64	237
3.1.3.96	Абонентский ввод от т. Врезки в ввод к д. № 26 по ул. Грибоедова	прос. Циолковского, д. 14 №45	176,00736

	ООО "Нижегородтеплогаз"		
3.1.3.97	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31ТК3 ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Циолковского, д. 17В №31	5143,169856
3.1.3.98	Абонентский ввод от д. №72а ул. Гайдара ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Циолковского, д. 27Б №31	139,63548
3.1.3.99	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 51ТК2 (источник – котельная №51) до д. №50 по пр. Циолковского ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Циолковского, д. 50 №51	137,285364
3.1.3.100	Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК54, ТК53 (источник – котельная №39) до д. 2Б по ул. Чапаева ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Чапаева, д. 2Б №38	473,397408
3.1.3.101	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 40ТК13 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Чапаева, д. 3 №40	7419,517068
3.1.3.102	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК5 (источник – котельная №59) до д. №33 по ул. Чапаева ООО "Нижего- родтеплогаз"	ул. Чапаева, д. 33 №59	127,523268
3.1.3.103	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК11 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Чапаева, д. 49 №33	608,737296
3.1.3.104	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК34 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Чапаева, д. 63 №33	122,915496
3.1.3.105	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК34 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Чапаева, д. 65 №33	122,707824
3.1.3.106	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК47 ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Чкалова, д. 8 №1	120,438876
3.1.3.107	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 36ТК9 ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Чкалова, д. 53А №36	123,434736
3.1.3.108	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 36ТК17 ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Чкалова, д. 55 №36	121,669476
3.1.3.109	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК149 (источник – котельная №64) до д. №10 по ул. 9 Января ООО "Ниже- городтеплогаз"	ул. 9 Января, д. 10 №64	120,749268
3.1.3.110	Сети ГВС от котельной №7 до ТК2А МУП "ДзержинскЭнерго"	ул. Ватутина, д. 24/8 №7	2 461
3.1.3.111	Участок тепловой сети от ТК 132И до УТ1	ул. Петрищева, д. 8 ТЭЦ	173
3.1.3.112	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК9 (источник – котельная №59) до д. № 56/14 по ул. Ватутина	ул. Ватутина, д. 56/14	5 065
3.1.3.113	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК19 (источник - котельная №35) до д.№2 ул.Революции	ул. Революции, д. 2	2 291
3.1.3.114	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК8 (источник – котельная №59) до д. №16 по ул. Панфиловцев	ул. Панфиловцев, д. 16	1 723
3.1.3.115	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК9 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Пожарского, д. 7 №27	253

3.1.3.116	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 57ТКЗ (источник – котельная №57) до МДОУ СОШ №34 по б-р Химиков д. №6А	бул. Химиков, д. 6А	202
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей		75 276
3.2.1.	Тех.перевооружение теплосетевого имущества Дзержинской ТЭЦ		37 769
3.2.1.1	Модернизация системы регулирования для поддержания температуры сетевой воды с заменой системы регулирования ТГ-4 на ЭГСР		37 769
3.2.2.	Работы по Концессионному соглашению -		1 014
3.2.2.1	Модернизация системы ОПС и СКУД ЦТП		1 014
3.2.3.	Работы, не предусмотренные Концессионным соглашением		36 493
3.2.3.1	Техперевооружение Павильона №7		35 585
3.2.3.2	Реконструкция оборудования ЦТП (насосного оборудования на ЦТП-3, ЦТП-22, ЦТП-40, теплообменного оборудования на ЦТП-3, ЦТП-7, ЦТП-9, ЦТП-11, ЦТП-15, ЦТП-16, ЦТП-37, ЦТП-40)		844
3.2.3.3	Модернизация системы ОПС и СКУД ЦТП		63

Таблица 9.7. Сведения о мероприятиях из утвержденной схемы теплоснабжения, которые были выполнены за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз».

№	Проект	Величина инвестиций, тыс. руб.	
		2023	2024
1	Мероприятия по техническому перевооружению котельной № 58 г.Дзержинска Нижегородской области	19722	0
2	Мероприятия по техническому перевооружению узлов учета тепловой энергии в котельных г. Дзержинска Нижегородской области	531	0
3	Мероприятия по техническому перевооружению устройств измерения расхода газа в котельных №№ 31,33,36,46,50 г. Дзержинска Нижегородской области	969	4366,84
4	Мероприятия по техническому перевооружению 5-ти котельных г.Дзержинска с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1 (кот. №№25,33,34,46,50)	9376	24597,28
5	Диспетчеризация вспомогательного оборудования котельных г.Дзержинска	1499,999	4064,37
6	Мероприятия по установке УИРГ в котельных №№ 33,50 г. Дзержинска Нижегородской области	0	1995,92
7	Техническое перевооружение котловой автоматики безопасности на котельных № 33,53,59 с котлами "Энергия-3" и их стальными аналогами	0	2447,68
8	Техническое перевооружение котельной № 57 г. Дзержинска Нижегородской области. ПИР	0	1264,7
9	Строительство блочно-модульной котельной по адресу г.Дзержинск, пр-т Дзержинского, 35 а. ПИР	0	3923,4
ИТОГО		32098,00	42660,19



## **Раздел 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)**

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено в ст.2, п.28 ФЗ №190 от 27.07.12 г. «О теплоснабжении» (в ред. ФЗ от 29.07.17 г. №279-ФЗ): единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – теплоснабжающая организация, которой в отношении системы теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством РФ на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством РФ. В соответствии со ст.6 пп. 1.6. ФЗ-190 определение единой теплоснабжающей организации для поселений с численностью менее 500 тыс.чел. относится к полномочиям органов местного самоуправления, единая теплоснабжающая организация определяется при утверждении Схемы теплоснабжения. Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации».

### **10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)**

ФЗ от 27.07.2012 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» статьей 2 пунктами 14 и 28 вводит понятия: «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее по тексту ЕТО), а именно:

- система теплоснабжения - это совокупность источников ТЭ и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;
- единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством РФ на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством РФ.

Постановление Правительства РФ от 22.02.12 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», п. 4 устанавливает необходимость обоснования в проектах схем теплоснабжения предложений по определению ЕТО.

Цель Главы 15 «Схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск на период до 2034 года» - подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и определения единой/единых теплоснабжающих организаций городского округа г. Дзержинск. В предложениях должны содержаться обоснования соответствия предлагаемой теплоснабжающей организации критериям соответствия ЕТО, установленным в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения

единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно пункту 7 указанных «Правил...», критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками ТЭ с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО;
- размер собственного капитала теплоснабжающей организации;
- способность теплоснабжающей организации в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций городского округа г. Дзержинск соответствующие сведения, являющиеся критериями для определения будущей ЕТО. При этом под понятиями «рабочая мощность» и «емкость тепловых сетей» понимается:

- рабочая мощность источника тепловой энергии - это средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года эксплуатации;
- ёмкость тепловых сетей - это произведение протяженности всех ТС, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Согласно п. 4 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в РФ», в схеме теплоснабжения определяются границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) являются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности единой теплоснабжающей организации» подразумевается одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

## **10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа г. Дзержинск приведены в таблице 10.1. В зону действия системы тепло-

снабжения от Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» входят 24 котельные, представленные в таблице 10.2. Перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единых теплоснабжающих организаций, приведен в таблице 10.3.

По состоянию на начало 2025 г. в г. Дзержинск действуют 2 единых теплоснабжающих организации:

- зоны деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» (п. 1-71 в таблице 10.1);
- зона деятельности ЕТО-2 АО «НОКК» (п. 72 в таблице 10.1).

### **10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации**

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории муниципального округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 Правил организации теплоснабжения.

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

- Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Обязанности ЕТО установлены Правилами организации теплоснабжения. В соответствии п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями, выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории городского округа г. Дзержинск приведен в таблице 10.2.

#### **10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

В ходе актуализации Схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск, заявок теплоснабжающих организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации не поступало.

#### **10.5. Описание границ зон деятельности источников тепловой энергии**

По состоянию на 2024 г. в г. Дзержинск действуют 8 теплоснабжающих организаций, осуществляющих свою деятельность в пределах 72 систем теплоснабжения на территории города Дзержинск. В таблице 10.3 представлены изменения в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций городского округа г. Дзержинск, произошедшие за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, и актуализированные сведения в реестре систем теплоснабжения и реестре единых теплоснабжающих организаций с описанием оснований для внесения изменений.

Таблица 10.1. Утвержденные ЕТО и РСО в системах теплоснабжения городского округа г. Дзержинск.

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7
ПАО "Т Плюс"						
1	Дзержинская ТЭЦ	ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ООО "Нижегородтеплогаз"						
Восточный ТСР						
2	Котельная № 1н	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
3	Котельная № 15	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
4	Котельная № 20	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5	Котельная № 23	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6	Котельная № 26н	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
7	Котельная № 28	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
8	Котельная № 29н	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
9	Котельная № 35	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
10	Котельная № 38н	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
11	Котельная № 40	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
12	Котельная № 42	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ системы тепло-снабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе тепло-снабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7
13	Котельная № 43н	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
14	Котельная № 44н	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
15	Котельная № 47н	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
16	Котельная № 48н	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
17	Котельная № 60н	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
18	Котельная № 61	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
19	Котельная № 62	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
20	Котельная № 64н	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
<i>Западный ТСР</i>						
21	Котельная № 8	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
22	Котельная № 13	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
23	Котельная № 22	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
24	Котельная № 25	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
25	Котельная № 27	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ системы тепло-снабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе тепло-снабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7
26	Котельная № 31	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
27	Котельная № 32	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
28	Котельная № 33	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
29	Котельная № 34	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
30	Котельная № 36	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
31	Котельная № 37	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
32	Котельная № 45	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
33	Котельная № 46	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
34	Котельная № 49	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
35	Котельная № 50	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
36	Котельная № 51	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
37	Котельная № 52	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
38	Котельная № 53	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
39	Котельная № 54	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808



№ системы тепло-снабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7
40	Котельная № 55	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
41	Котельная № 56	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
42	Котельная № 57	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
43	Котельная № 58	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
44	Котельная № 59	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
МУП "ДзержинскЭнерго"						
45	Котельная №3	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
46	Котельная №7	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 809
47	Котельная №9	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
48	Котельная №11	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
49	Котельная №14	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
50	Котельная №21	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
51	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
52	Котельная: сел. пос. Бабино, школа № 25	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ системы тепло-снабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе тепло-снабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7
53	Котельная: сел. пос. Бабино (Поссовет)	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
54	Котельная амбулатории пос. Петряевка	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
55	Котельная пос. Петряевка	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
56	Котельная школы пос. Горбатовка	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
57	Котельная пос. Горбатовка, (Поссовет)	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
58	Котельная пос. Горбатовка	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
59	Котельная пос. Гавриловка	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
60	Котельная пос. Желнино, (Детский сад №35)	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
61	Котельная пос. Желнино, (Почта)	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
62	Котельная бывшее трамвайное депо	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
63	Котельная пос. Горбатовка, (Детский сад №147)	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
64	Котельная ул. Сухаренко, 10	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная+теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
65	Котельная пос. Пыра	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная+теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ системы тепло-снабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7
ООО "Дзержинсктеплогаз"						
66	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	ООО "Дзержинсктеплогаз"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
67	Котельная пр. Ленина, 8а	ООО "Дзержинсктеплогаз"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
68	Котельная ул. Строителей, 9в	ООО "Дзержинсктеплогаз"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"						
69	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	ГБУ санаторий Пушкино	котельная+теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»						
70	ТЭЦ завода им. Свердлова	ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова	ТЭЦ + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
71	Теплопункт завода им. Свердлова	ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова	тепловой пункт + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
АО "НОКК"						
72	Котельная АО «НОКК»	АО "НОКК"	котельная+теплосеть	2	АО "НОКК"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

Таблица 10.2. Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций.

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о включении в зону ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для просвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»											
ПАО «Т Плюс»											
1	Дзержинская ТЭЦ	1138,4	ПАО "Т Плюс"	11 507 516	ТЭЦ + теплосеть	Собственность, концессия	100 630,4	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ООО "Нижегородтеплогаз"											
Восточный ТСР											
1-1	Котельная № 1Н	10,32	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	84,91	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-2	Котельная № 15	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	49,06	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-3	Котельная № 20	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	89,74	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-4	Котельная № 23	5,16	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	52,39	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-5	Котельная № 26Н	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	52,92	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-6	Котельная № 28	4,3	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	20,54	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-7	Котельная № 29Н	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	56,99	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-8	Котельная № 35	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	47,15	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-9	Котельная № 38Н	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	114,60	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-10	Котельная № 40	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	57,10	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-11	Котельная № 42	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	62,21	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-12	Котельная № 43Н	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	62,32	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-13	Котельная № 44Н	4,3	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	21,84	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-14	Котельная № 47Н	5,16	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	53,46	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-15	Котельная № 48Н	13,76	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	178,16	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-16	Котельная № 60Н	1,72	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	6,29	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-17	Котельная № 61	9,03	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	84,02	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-18	Котельная № 62	10,32	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	80,20	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-19	Котельная № 64Н	12,04	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	337,25	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
Западный ТСР											
1-20	Котельная № 8	3,87	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	37,61	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-21	Котельная № 13	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	59,08	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-22	Котельная № 22	5,16	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	52,34	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-23	Котельная № 25	6,45	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	101,26	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-24	Котельная № 27	3,19	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	29,80	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-25	Котельная № 31	6,45	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	103,11	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-26	Котельная № 32	7,74	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	58,48	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-27	Котельная № 33	7,095	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	60,20	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-28	Котельная № 34	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	93,55	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-29	Котельная № 36	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	85,12	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-30	Котельная № 37	9,03	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	145,04	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-31	Котельная № 45	8,385	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	72,95	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-32	Котельная № 46	2,58	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	17,98	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о включении в зону ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для просвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1-33	Котельная № 49	3,44	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	52,61	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-34	Котельная № 50	7,74	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	71,34	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-35	Котельная № 51	3,44	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	27,97	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-36	Котельная № 52	6,45	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	41,47	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-37	Котельная № 53	7,095	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	96,53	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-38	Котельная № 54	4,125	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	46,86	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-39	Котельная № 55	4,125	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	37,55	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-40	Котельная № 56	7,095	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	28,96	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-41	Котельная № 57	7,74	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	91,24	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-42	Котельная № 58	5,676	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	80,25	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-43	Котельная № 59	7,47	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	98,39	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
МУП "ДзержинскЭнерго"											
1-44	Котельная № 3	0,17	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	1,86	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-45	Котельная № 7	0,43	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	5,17	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-46	Котельная № 9	0,86	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	5,21	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-47	Котельная № 11	0,10	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	1,46	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-48	Котельная № 14	0,10	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-49	Котельная № 21	0,10	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	0,28	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,10	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	0,29	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,26	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	0,09	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,26	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	2,22	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0,04	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная	Хоз.ведение	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-54	Котельная пос. Петряевка	1,03	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	7,21	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,43	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	1,04	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0,05	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная	Хоз.ведение	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-57	Котельная пос. Горбатовка	0,26	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	0,01	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-58	Котельная пос. Гавриловка	0,04	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная	Хоз.ведение	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0,09	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная	Хоз.ведение	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0,03	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная	Хоз.ведение	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-61	Котельная бывшее трамвайное депо	2,58	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная	Хоз.ведение	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о включении в зону ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для просвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1-62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,17	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	0,36	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-63	Котельная ул. Сухаренко, 10	7,74	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	290,01	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-64	Котельная пос. Пыра	4,98	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	6,13	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"											
1-65	ТЭЦ завода им. Свердлова	415,00	ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"	н/д	котельная + теплосеть	Собственность	384,70	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-66	Теплопункт завода им. Свердлова	13,35	ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"	н/д	тепловой пункт + теплосеть	Собственность	6,13	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ООО "Дзержинсктеплогаз"											
1-67	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	4,14	ООО "Дзержинсктеплогаз"	н/д	котельная	Собственность	296,13	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-68	Котельная пр. Ленина, 8а	1,09	ООО "Дзержинсктеплогаз"	н/д	котельная	Собственность	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-69	Котельная ул. Строителей, 9в	2,50	ООО "Дзержинсктеплогаз"	н/д	котельная	Собственность	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"											
1-70	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,70	ГБУ санаторий "Пушкино"	н/д	котельная + теплосеть	Собственность	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ЕТО № 2 АО "НОКК"											
2-1	Котельная №42	10,00	АО "НОКК"	7 570	котельная + теплосеть	Собственность	1,22	Включено	2	АО "НОКК"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

Таблица 10.3. Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о включении в зону ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для просвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»											
ПАО «Т Плюс»											
1	Дзержинская ТЭЦ	1138,4	ПАО "Т Плюс"	11 507 516	ТЭЦ + теплосеть	Собственность, концессия	100 630,4	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ООО "Нижегородтеплогаз"											
Восточный ТСР											
1-1	Котельная № 1Н	10,32	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	84,91	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о включении в зону ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для просвояния статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1-2	Котельная № 15	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	49,06	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-3	Котельная № 20	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	89,74	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-4	Котельная № 23	5,16	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	52,39	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-5	Котельная № 26Н	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	52,92	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-6	Котельная № 28	4,3	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	20,54	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-7	Котельная № 29Н	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	56,99	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-8	Котельная № 35	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	47,15	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-9	Котельная № 38Н	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	114,60	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-10	Котельная № 40	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	57,10	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-11	Котельная № 42	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	62,21	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-12	Котельная № 43Н	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	62,32	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-13	Котельная № 44Н	4,3	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	21,84	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-14	Котельная № 47Н	5,16	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	53,46	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-15	Котельная № 48Н	13,76	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	178,16	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-16	Котельная № 60Н	1,72	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	6,29	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-17	Котельная № 61	9,03	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	84,02	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-18	Котельная № 62	10,32	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	80,20	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-19	Котельная № 64Н	12,04	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	337,25	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
Западный ТСР											
1-20	Котельная № 8	3,87	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	37,61	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-21	Котельная № 13	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	59,08	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-22	Котельная № 22	5,16	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	52,34	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-23	Котельная № 25	6,45	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	101,26	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-24	Котельная № 27	3,19	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	29,80	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-25	Котельная № 31	6,45	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	103,11	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-26	Котельная № 32	7,74	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	58,48	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ИП РФ от 8 августа 20

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о включении в зону ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для просвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1-42	Котельная № 58	5,676	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	80,25	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-43	Котельная № 59	7,47	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	98,39	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
МУП "ДзержинскЭнерго"											
1-44	Котельная № 3	0,17	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	1,86	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-45	Котельная № 7	0,43	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	5,17	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-46	Котельная № 9	0,86	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	5,21	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-47	Котельная № 11	0,10	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	1,46	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-48	Котельная № 14	0,10	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-49	Котельная № 21	0,10	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	0,28	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,10	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	0,29	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,26	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	0,09	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,26	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	2,22	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0,04	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная	Хоз.ведение	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-54	Котельная пос. Петряевка	1,03	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	7,21	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,43	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	1,04	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0,05	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная	Хоз.ведение	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-57	Котельная пос. Горбатовка	0,26	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	0,01	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-58	Котельная пос. Гавриловка	0,04	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная	Хоз.ведение	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0,09	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная	Хоз.ведение	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0,03	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная	Хоз.ведение	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-61	Котельная бывшее трамвайное депо	2,58	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная	Хоз.ведение	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,17	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	0,36	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-63	Котельная ул. Сухаренко, 10	7,74	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	290,01	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-64	Котельная пос. Пыра	4,98	МУП "ДзержинскЭнерго"	38 773	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	6,13	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"											
1-65	ТЭЦ завода им. Свердлова	415,00	ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"	н/д	котельная + теплосеть	Собственность	384,70	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808



№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о включении в зону ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для просвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1-66	Теплопункт завода им. Свердлова	13,35	ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"	н/д	тепловой пункт + теплосеть	Собственность	6,13	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ООО "Дзержинсктеплогаз"											
1-67	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	4,14	ООО "Дзержинсктеплогаз"	н/д	котельная	Собственность	296,13	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-68	Котельная пр. Ленина, 8а	1,09	ООО "Дзержинсктеплогаз"	н/д	котельная	Собственность	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-69	Котельная ул. Строителей, 9в	2,50	ООО "Дзержинсктеплогаз"	н/д	котельная	Собственность	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"											
1-70	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,70	ГБУ санаторий "Пушкино"	н/д	котельная + теплосеть	Собственность	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ЕТО № 2 АО "НОКК"											
2-1	Котельная №42	10,00	АО "НОКК"	7 570	котельная + теплосеть	Собственность	1,22	Включено	2	АО "НОКК"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

## Раздел 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Актуализированная схема теплоснабжения городского округа г. Дзержинск предусматривает решение о перераспределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии городского округа г. Дзержинск в зоне действия систем теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз», которые приведены в таблице 11.1.

Таблица 11.1. Решения о перераспределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии городского округа г. Дзержинск в зоне действия систем теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз»

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
1-26	Котельная № 31	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	Без изменений	Ликвидация котельной с переключением нагрузки на котельную №45
1-32	Котельная № 45	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	Без изменений	Техническое перевооружение котельной с увеличением мощности и строительство переемычки между тепловыми сетями для подключения потребителей котельной №31
1-41	Котельная № 56	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	Без изменений	Ликвидация котельной с переключением нагрузки на котельную №57
1-42	Котельная № 57	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	Без изменений	Техническое перевооружение котельной с увеличением мощности и строительство переемычки между тепловыми сетями для подключения потребителей котельной №56

## Раздел 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В таблице 12.1 приведены сведения о бесхозных тепловых сетях городского округа г. Дзержинск, по состоянию на конец 2024 г., с обоснованием выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию. В мае 2025г. сети ГВС, указанные в таблице 12.1, скоординированы и оформлены в собственность ООО «Нижегородтеплогаз»

Таблица 12.1. Сведения о бесхозных тепловых сетях городского округа г. Дзержинск, по состоянию на конец 2024 г.

Источник теплоснабжения	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка (в двухтрубном исчислении) I, м	Наименование и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию
котельная №1Н, пр. Чкалова, д.5Б	Сеть ГВС от источника - котельной №1Н, пр. Чкалова, д.5Б	до абонентских вводов	360	ООО "Нижегородтеплогаз", распоряжение заместителя главы администрации городского округа г. Дзержинск от 05.10.2023 №843 "Об определении организации, осуществляющей эксплуатацию выявленных бесхозных объектов горячего водоснабжения"
котельная №15, пер. Западный, 5а	Сеть ГВС от источника - котельной №15, пер. Западный, 5а	до абонентских вводов	494	
котельная №22, ул. Матросова, д.36А	Сеть ГВС от источника - котельной №22, ул. Матросова, д.36А	до абонентских вводов	671	
котельная №33, ул. Народная, д. 3А	Сеть ГВС от источника - котельной №33, ул. Народная, д. 3А	до абонентских вводов	518	
котельная №48Н, ул. Чапаева, д. 68Б	Сеть ГВС от источника - котельной №48Н, ул. Чапаева, д. 68Б	до абонентских вводов	1871	
котельная № 61, ул. Индустриальная, д.3А	Сеть ГВС от источника - котельной № 61, ул. Индустриальная, д.3А	до абонентских вводов	716	
котельная № 64Н, ул. Ленинградская, д.12Б	Сеть ГВС от источника - котельной № 64Н, ул. Ленинградская, д.12Б	до абонентских вводов	488	

## **Раздел 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РФ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ**

### **13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации ЖКХ, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников ТЭ**

На текущий момент, все источники тепловой энергии городского округа г. Дзержинск, обеспечены основным топливом (природный газ).

Существующие источники тепловой энергии обеспечены топливом, в актуализированной схеме теплоснабжения технические решения, затрагивающие систему газоснабжения, не предусматриваются.

### **13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников ТЭ**

Проблем в организации газоснабжения источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск в ходе актуализации схемы теплоснабжения не выявлено. Существующие источники тепловой энергии обеспечены топливом, в актуализированной схеме теплоснабжения технические решения, затрагивающие систему газоснабжения, не предусматриваются.

### **13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

Корректировка программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в разрезе развития источников тепловой энергии и систем теплоснабжения не требуется. Предложения отсутствуют.

### **13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения**

Предложения отсутствуют.

**13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии**

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории городского округа г. Дзержинск, не планируется. Предложения отсутствуют.

**13.6. Описание решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

В утвержденной на момент разработки схеме водоснабжения городского округа г. Дзержинск предусматриваются решения о развитии соответствующих систем водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

За счет застройщиков предусмотрено строительство новых абонентских систем централизованного холодного и горячего водоснабжения и водоотведения согласно выданным техническим условиям

**13.7. Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения, единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников ТЭ и систем теплоснабжения**

В настоящее время производительность БНС и ВОС соответствует запрашиваемой нагрузке, по этой причине строительство новых объектов не предусматривается. Основное технологическое оборудование БНС и ВОС имеет резерв мощности для покрытия перспективных нагрузок, реконструкция не требуется, предложения отсутствуют.

## **Раздел 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА Г. ДЗЕРЖИНСК**

В соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г., в настоящей Главе развитие системы теплоснабжения ГО «Город Дзержинск» оценивается по индикаторам, применяемым отдельно:

- 1) - к изолированным системам теплоснабжения,
- 2) - к ЕТО;
- 3) - к городскому округу в целом.

К индикаторам, характеризующим развитие существующей изолированной системы теплоснабжения, относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в изолированной системе теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии (мощности) к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

### **14.1. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)**

Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) по ГО «Город Дзержинск» в целом, приведены в таблице 14.1. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по каждому источнику тепловой мощности и по каждому ЕТО городского округа г. Дзержинск приведены в Главе 13 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

### **14.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

В таблице 14.2 приведены значения индикаторов, характеризующих динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в городском округе г. Дзержинск. Сведения по таким индикаторам отдельно для каждого источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии приведены в Главе 13 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

**Таблица 14.1. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку)  
по городскому округу город Дзержинск**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	5531,96	5364,92	5398,57	5430,09	5441,22	5453,22	5452,29	5469,49	5491,87	5538,40	5550,67	5582,93	5595,20	6012,90
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	1683,12	1609,57	1639,28	1666,2	1692,62	1696,74	1706,35	1724,44	1774,37	1774,37	1785,64	1785,64	1785,64	1785,64
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	582,410	563,469	567,074	573,816	579,015	583,164	584,949	587,441	594,212	597,813	598,166	599,030	599,030	660,456
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	439,622	453,065	453,841	459,325	460,406	461,767	461,481	462,269	465,585	468,736	468,792	469,656	469,656	531,082
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	375,404	391,333	391,953	397,013	397,824	399,050	398,764	399,552	402,547	405,208	405,264	406,128	406,128	464,338
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	64,218	61,733	61,888	62,312	62,582	62,718	62,718	62,718	63,039	63,529	63,529	63,529	63,529	66,745
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	142,788	110,404	113,234	114,490	118,609	121,397	123,468	125,172	128,627	129,077	129,373	129,373	129,373	129,373
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	125,339	93,307	96,137	97,207	101,326	104,114	106,185	107,832	111,287	111,668	111,964	111,964	111,964	111,964
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	17,449	17,096	17,096	17,283	17,283	17,283	17,283	17,340	17,340	17,409	17,409	17,409	17,409	17,409
4.	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	1607,19	1460,53	1456,25	1454,03	1470,12	1483,50	1488,33	1496,57	1516,41	1528,44	1529,46	1532,43	1532,43	1692,15
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1269,70	1155,12	1131,58	1122,40	1126,11	1131,21	1130,75	1134,16	1145,28	1157,31	1157,52	1160,49	1160,49	1320,21
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1108,72	999,75	974,73	965,58	967,74	970,43	969,97	971,26	979,67	987,00	987,10	988,83	988,83	1131,99
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	160,981	155,378	156,851	156,825	158,376	160,779	160,779	162,902	165,606	170,315	170,419	171,661	171,661	188,221
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	337,493	305,410	324,672	331,632	344,010	352,289	357,578	362,404	371,125	371,125	371,939	371,939	371,939	371,939
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	284,036	253,589	273,008	278,825	287,757	293,705	298,141	301,995	310,371	310,371	311,043	311,043	311,043	311,043
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	53,457	51,822	51,664	52,807	56,253	58,585	59,438	60,410	60,755	60,755	60,897	60,897	60,897	60,897
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /год	0,2295	0,2153	0,2096	0,2067	0,2070	0,2074	0,2074	0,2074	0,2085	0,2090	0,2085	0,2079	0,2074	0,2196
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°С×сут)	4,7Е-05	4,4Е-05	4,2Е-05	4,2Е-05	4,2Е-05	4,2Е-05	4,2Е-05	4,2Е-05	4,2Е-05	4,2Е-05	4,2Е-05	4,2Е-05	4,2Е-05	4,5Е-05
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
10.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /год	0,2005	0,1897	0,1981	0,1990	0,2032	0,2076	0,2096	0,2102	0,2092	0,2092	0,2083	0,2083	0,2083	0,2083
11.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°С×сут)	4,066Е-05	3,847Е-05	4,016Е-05	4,036Е-05	4,121Е-05	4,210Е-05	4,249Е-05	4,261Е-05	4,241Е-05	4,241Е-05	4,223Е-05	4,223Е-05	4,223Е-05	4,223Е-05
12.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,0138	0,0134	0,0135	0,0136	0,0138	0,0139	0,0139	0,0140	0,0141	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0157
13.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	30,159	27,438	26,878	26,660	26,749	26,869	26,859	26,940	27,204	27,490	27,495	27,565	27,565	31,359
14.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	0,00259	0,00250	0,00252	0,00255	0,00257	0,00259	0,00260	0,00261	0,00264	0,00265	0,00266	0,00266	0,00266	0,00293
15.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/год/чел	7,135	6,484	6,465	6,455	6,527	6,586	6,607	6,644	6,732	6,785	6,790	6,803	6,803	7,512

Таблица 14.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в в городском округе г. Дзержинск.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №1 ПАО "Т Плюс"																	
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч:	Гкал/ч	1749,1	1799,1	1833,5	1693,5	1553,5	1553,5	1553,5	1553,5	1553,5	1553,5	1553,5	1553,5	1553,5	1553,5	1553,5
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202
2.2.	пиковая	Гкал/ч	455	455	489,4	349,4	209,4	209,4	209,4	209,4	209,4	209,4	209,4	209,4	209,4	209,4	209,4
3	Присоединенная фактическая тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	845,3	815,7	816,9	821,6	811,5	815,6	820,2	822,1	825,0	827,3	830,9	831,3	832,3	832,3	847,3
4	Доля резерва установленной тепловой мощности ТЭЦ	%	48,33	45,34	44,55	48,51	52,24	52,50	52,80	52,92	53,11	53,25	53,49	53,51	53,57	53,57	54,54
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч:	тыс. Гкал	1734,4	1820,4	1769,9	1695,6	1857,2	2084,8	2027,9	2027,9	2027,9	2030,2	2033,8	2034,2	2035,0	2035,0	2078,0
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1522,5	1578,0	1503,0	1444,0	1645,9	1773,7	1773,7	1773,7	1773,7	1773,7	1773,7	1773,7	1773,7	1773,7	1773,7
6	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,789	0,886	0,848	0,828	0,817	0,864	0,839	0,836	0,829	0,826	0,827	0,826	0,827	0,776	0,793
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии выработанной в границах города	б/р	0,693	0,768	0,720	0,705	0,724	0,735	0,734	0,731	0,725	0,722	0,721	0,720	0,720	0,677	0,677
8	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6
9	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	118	118	149,3	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1
10	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т/Гкал	178,6	178,6	175,4	174,62	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9
11	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	0,800	0,800	0,814	0,818	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851
12	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	991,6	1011,8	965,3	1001,2	1195,5	1342,0	1305,4	1305,4	1305,4	1306,9	1309,2	1309,4	1309,9	1309,9	1337,6
13	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1266,6	1312,8	1250,4	1201,3	1369,3	1475,6	1475,6	1475,6	1475,6	1475,6	1475,6	1475,6	1475,6	1475,6	1475,6
14	Удельная установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт/тыс. чел	2,52	2,54	2,63	2,65	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
15	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Гкал/ч/чел	0,007	0,008	0,008	0,007	0,007	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
16	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



### **14.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных**

Индикаторы функционирования котельных городского округа г. Дзержинск и динамика функционирования источников тепловой энергии (мощности) в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных, в зонах деятельности ЕТО городского округа г. Дзержинск показаны в Главе 13 обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа г. Дзержинск. В таблице 14.3 показаны индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) в системах теплоснабжения городского округа г. Дзержинск, образованных на базе котельных.

### **14.4. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей**

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от каждого источника городского округа г. Дзержинск к потребителям и индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников к потребителям ЕТО городского округа г. Дзержинск приведены в Главе 13 обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа г. Дзержинск. В таблице 14.4 показаны индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей городского округа г. Дзержинск.

### **14.5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск**

В Главе 13 обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа г. Дзержинск показаны индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения ЕТО городского округа г. Дзержинск. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск показаны в таблице 14.15.

**Таблица 14.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) в системах теплоснабжения городского округа г. Дзержинск, образованных на базе котельных.**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Городской округ г. Дзержинск																
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	331,95	335,05	331,26	335,39	335,39	335,39	337,97	337,97	337,97	337,97	337,97	337,97	337,97	337,97
2	Присоединенная фактическая тепловая нагрузка на коллекторах котельной (с учетом потерь в тепловых сетях)	Гкал/ч	244,61	247,93	255,53	252,36	252,37	252,31	251,88	251,72	255,84	257,13	257,13	257,13	257,13	257,13
3	Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной	%	73,69	74,00	77,14	75,24	75,25	75,23	74,53	74,48	75,70	76,08	76,08	76,08	76,08	76,08
4	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	26,31	26,00	22,86	24,76	24,75	24,77	25,47	25,52	24,30	23,92	23,92	23,92	23,92	23,92
5	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	611,12	557,95	518,61	503,72	508,39	507,35	506,90	506,02	518,09	518,09	518,09	518,09	518,09	634,88
6	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию отпущенную в сеть котельной	кг/Гкал	158,85	158,85	158,85	158,85	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,93	89,93	89,93	89,93	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90
8	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1841,0	1665,3	1565,6	1501,9	1515,8	1512,7	1499,8	1497,2	1533,0	1533,0	1533,0	1533,0	1533,0	1878,5
9	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	1,629	1,703	1,699	1,732	1,732	1,732	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745
10	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	5727313	5313129	4898945	4645674	4129976	3766642	3403308	3039974	2676640	2321795	1983890	1671357	1392720	1114083
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	61,43	61,43	61,43	61,43	61,43	61,43	61,43	61,43	61,43	61,43	100	100	100	100
13	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 14.4. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей городского округа г. Дзержинск.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Городской округ г. Дзержинск																
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км	401,30	402,08	402,65	409,58	409,58	409,58	409,58	409,58	409,58	410,49	410,49	410,49	410,49	410,49
1.1.	магистральных	км	164,03	164,03	164,03	164,24	164,24	164,24	164,24	164,24	164,24	164,24	164,24	164,24	164,24	164,24
1.2.	распределительных	км	237,27	238,05	238,62	245,34	245,34	245,34	245,34	245,34	245,34	246,25	246,25	246,25	246,25	246,25
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м <sup>2</sup>	69,09	69,30	69,51	70,77	70,78	70,78	70,78	70,78	70,78	70,91	70,91	70,91	70,91	70,91
2.1.	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	25,23	25,23	25,23	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42
2.2.	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	43,86	44,07	44,28	45,35	45,36	45,36	45,36	45,36	45,36	45,49	45,49	45,49	45,49	45,49
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	4,39	5,39	6,39	7,39	8,39	9,39	10,39	11,39	12,39	13,39	14,39	15,39	16,39	17,39
3.1.	магистральных	лет	99,31	98,03	96,26	96,75	97,58	97,90	98,14	98,30	97,56	97,62	97,66	97,70	97,74	97,78
3.2.	распределительных	лет	4,39	5,39	6,39	7,39	8,39	9,39	10,39	11,39	12,39	13,39	14,39	15,39	16,39	17,39
4.	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	168,68	169,77	172,30	174,20	130,99	131,99	132,99	133,99	134,99	135,99	136,99	137,99	138,99	139,99
5.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,2915	0,2923	0,2932	0,2986	0,2986	0,2986	0,2986	0,2986	0,2986	0,2991	0,2991	0,2991	0,2991	0,2991
6.	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	243,55	247,23	254,83	251,66	251,67	251,61	251,18	251,02	255,14	256,43	256,43	256,43	256,43	256,43
7.	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	283,70	280,29	272,78	281,23	281,24	281,30	281,79	281,96	277,41	276,52	276,52	276,52	276,52	276,52
8.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	189,23	196,50	206,31	204,32	201,36	201,36	201,35	201,33	201,34	201,34	201,34	201,34	201,34	203,92
8.1.	магистральных	тыс. Гкал	140,27	146,06	153,66	151,74	149,40	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33
8.2.	распределительных	тыс. Гкал	48,96	50,43	52,63	52,58	51,96	52,03	52,02	52,00	52,01	52,01	52,01	52,01	52,01	54,60
9.	Отношение потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,739	2,836	2,968	2,887	2,845	2,845	2,845	2,844	2,845	2,839	2,839	2,839	2,839	2,876
10.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,011	9,039	10,149	10,439	10,220	10,256	10,263	10,276	10,039	10,039	10,039	10,039	10,039	8,600
11.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,576	2,344	2,173	2,053	2,072	2,068	2,066	2,063	2,112	2,104	2,104	2,104	2,104	2,578
12.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	481,00	512,00	362,00	352,00	339,00	332,00	325,00	319,00	312,00	306,00	299,00	289,00	281,00	274,00
13.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0012	0,0013	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
13.1.	магистральных	ед./м/год	0,0029	0,0031	0,0022	0,0021	0,0021	0,0020	0,0020	0,0019	0,0019	0,0019	0,0018	0,0018	0,0017	0,0017
13.2.	распределительных	ед./м/год	0,0020	0,0022	0,0015	0,0014	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011
14.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

16.	Расчетный расход теплоносителя ( в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9
17.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9	13532,9
18.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	55,566	54,737	53,106	53,775	53,772	53,785	53,878	53,912	53,040	52,774	52,774	52,774	52,774	52,774
19.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	96,54	26,47	25,14	27,64	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
20.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	211,16	185,48	186,56	186,99	187,06	187,08	187,13	187,18	187,20	187,22	187,25	187,26	187,29	290,22
21.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	110,51	110,60	109,55	109,82	109,82	109,82	109,82	109,82	109,82	109,82	109,82	109,82	109,82	113,61
22.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	180,8	198,2	211,2	218,0	216,0	216,5	216,6	217,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	178,9

Таблица 14.5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск.

№ пп	(с НДС)	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Городской округ г. Дзержинск																
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности (с НДС)	млн.руб.	131,2	91,4	104,3	35,5	66,3	243,3	152,3	158,3	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций (с НДС)	млн.руб.	131,2	91,4	104,3	37,8	66,3	243,3	152,3	158,3	0	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	100,00	100,00	100,00	106,42	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети (с НДС)	млн.руб.	10,0	649,5	1771,0	366,8	503,9	515,9	382,6	318,7	324,7	346,1	348,9	363,8	386,2	440,5
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети (с НДС)	млн.руб.	10,0	649,5	1771,0	391,4	503,9	515,9	382,6	318,7	324,7	346,1	348,9	363,8	386,2	440,5
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения (с НДС)	млн.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом (с НДС)	млн.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях (с НДС)	млн.руб.	141,2	740,9	1875,4	402,3	570,2	759,2	534,9	477,0	324,7	346,1	348,9	363,8	386,2	440,5
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом (с НДС)	млн.руб.	141,2	882,1	2757,4	3159,7	3729,9	4489,1	5024,0	5501,0	5825,6	6171,7	6520,6	6884,4	7270,6	7711,2
11	Источники инвестиций (с НДС)	млн.руб.	141,2	740,9	1875,4	402,3	570,2	759,2	534,9	477,0	324,7	346,1	348,9	363,8	386,2	440,5
11.1	Собственные средства	млн.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	510,3	614,2	532,1	477,0	317,0	340,2	348,9	363,8	386,2	440,5
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	59,93	79,71	2,77	0	7,66	5,85	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	0	65,28	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	943,3	1072,0	1072,0	1175,0	1345,4	1385,7	1405,7	1419,8	1476,6	1535,6	1597,1	1661,0	1727,4	1796,5
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	1283,4	1461,9	1461,9	1605,7	1766,3	1844,4	2079,6	2271,1	2362,0	2456,4	2554,7	2656,9	2763,2	2873,7
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2226,7	2533,9	2533,9	2780,7	3111,6	3230,1	3485,3	3690,9	3838,6	3992,1	4151,8	4317,8	4490,6	4670,2
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2672,0	3040,6	3040,6	3336,8	3733,9	3876,1	4182,3	4429,1	4606,3	4790,5	4982,1	5181,4	5388,7	5604,2
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	8,16	13,80	0,00	9,74	11,90	3,81	7,90	5,90	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00

## **Раздел 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ**

Согласно Приказу Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (с изменениями и дополнениями)", тарифно-балансовые модели должны разрабатываться для поселений, городских округов, городов федерального значения, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения. В актуализированной Схеме теплоснабжения городского округа г. Дзержинск приведены проекты по реконструкции систем теплоснабжения следующих теплоснабжающих организаций:

1. ПАО «Т Плюс»;
2. Общество с ограниченной ответственностью «Нижегородтеплогаз».

В настоящей главе выполнен анализ тарифных последствий реализации проектов Схемы для этих теплоснабжающих организаций. Для МУП «Дзержинск-Энерго», ООО «Дзержинсктеплогаз», ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова», АО «НОКК» и ГБУ ОСРЦИ "Пушкино" тарифно – балансовые модели не разрабатываются, т.к. для этих организаций предложений по строительству, реконструкции, модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей актуализированной схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусмотрено.

### **15.1. Оценка ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей**

Период актуализации схемы теплоснабжения составляет 10 лет, с 2025 по 2034 г. Общий срок выполнения работ по актуализированной схеме теплоснабжения, начиная с 2020 года, составляет 15 лет, до 2034г. Для определения долгосрочных ценовых последствий и приведения капитальных вложений в реализацию проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет были использованы следующие макроэкономические параметры, установленные в следующих документах:

1. Сценарные условия функционирования экономики Российской Федерации, 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 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов Минэкономразвития России;
2. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года Минэкономразвития России;
3. Указ Губернатора Нижегородской области от 10.12.2024 № 244 "Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Нижегородской области на 2025 годы".

Базовым периодом для расчета тарифных последствий принят 2024 год. При формировании прогнозных значений индексов-дефляторов за основу принимались

значения дефляторов, указанные в долгосрочном прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации. В таблице 15.1 приведены прогнозные индексы потребительских цен и индексы дефляторы на продукцию производителей, принятые в расчете тарифно-балансовой модели.

При расчете экономической эффективности мероприятий в новые объекты теплоснабжения к учету принимались производственные издержки, перечисленные выше, а для существующих объектов теплоснабжения – увеличение/снижение производственных затрат за счет изменения технических характеристик объекта. Затраты на топливо, электроэнергию и воду определены исходя из годового расхода ресурса и его цены.

В схеме теплоснабжения рассматриваются проекты по повышению эффективности систем теплоснабжения в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс», для систем теплоснабжения ПАО «Т Плюс» и ООО «Нижегородтеплогаз» Результатом оценки эффективности проектов являются рассчитанные ценовые последствия их реализации на выработку/транзит тепловой энергии.

## **15.2. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения ПАО «Т Плюс»**

В таблице 15.2 – 15.3 представлены результаты расчета ценовых последствий реализации тепловой энергии с коллекторов Дзержинской ТЭЦ с учетом реализации программы по модернизации и реконструкции Дзержинской ТЭЦ. В таблице 15.4 – 15.5 представлены результаты расчета ценовых последствий реализации тепловой энергии с квартальных тепловых сетей ПАО «Т Плюс» с учетом реализации программы по модернизации и реконструкции тепловых сетей ПАО «Т Плюс». Тарифно-балансовая модель теплоснабжения потребителей Дзержинской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО № 1 (ПАО «Т Плюс») в 2023 – 2034 гг. с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения приведен в таблице 15.6. В прогнозируемой необходимой валовой выручке (НВВ) на отпуск тепловой энергии потребителям в 2024 – 2034 гг. включены средства на амортизационные отчисления и капитальные вложения в реализацию программы. В ходе анализа тарифно – балансовой модели развития источников и тепловых сетей Дзержинской ТЭЦ ЕТО ПАО Т Плюс установлено, что тариф с инвестиционной составляющей на реализацию проектов Схемы теплоснабжения не превысит тарифы на производство и передачу тепловой энергии потребителям утвержденные РСТ Нижегородской области, с учетом индексов – дефляторов, приведенных в прогнозах Минэкономразвития РФ (Рисунок 15.1, 15.2).

.

Таблица 15.1. Прогнозные индексы потребительских цен и индексы дефляторы на продукцию производителей.

Показатели	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индекс роста цен на газ	1,112	1,213 <sup>1)</sup>	1,106	1,09	1,07	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
Индексы роста цена на э/э (Регулируемые тарифы)	1,089	1,126	1,093	1,069	1,049	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Среднегодовая инфляция	1,110	1,110	1,087	1,051	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги - размеры индексации	1,098	1,119	1,098	1,079	1,059	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04

<sup>1)</sup> Рост оптовой цены на газ на 21,3 % с 1 июля 2025 г. для предприятий электроэнергетики и организаций ЖКХ, для прочих промышленных потребителей - на 10,3 процента.

Таблица 15.2. Результаты расчета ценовых последствий отпуск тепловой энергии с коллекторов Дзержинской ТЭЦ, находящимся в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», на период 2023 – 2028 гг.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Электрическая мощность							
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Располагаемая электрическая мощность	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Число часов использования УЭМ	час/год	2,70	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Электрическая энергия							
Выработка электрической энергии, в том числе	тыс. МВт-ч	1524,76	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84
- по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	629,32	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59
- по конденсационному циклу	тыс. МВт-ч	895,44	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25
Отпуск электрической энергии с шин	тыс. МВт-ч	1407,98	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75
Собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	116,78	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09
то же, %	%	7,66	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	21,51	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09
то же, %	%	1,41	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
УРУТ на отпущенную электрическую энергию	г/кВт-ч	306,92	331,00	276,50	276,50	276,50	276,50
Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т	432,134	586,117	489,611	489,611	489,611	489,611
Тепловая мощность и тепловая нагрузка							
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1278,40	1278,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40
базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00
пиковая, в том числе.:	Гкал/ч	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41
ПВК	Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
РОУ	Гкал/ч	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01
прочие (пусковые)	Гкал/ч	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч						



в паре	Гкал/ч	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89
в горячей воде	Гкал/ч	435,7	425,6	429,719	434,299	436,243	439,099
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	11,10	8,86	7,10	7,10	7,10	7,10
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	735,71	748,05	605,69	601,11	599,17	596,31
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год	2491	2491	2491	2491	2491	2491
Тепловая энергия							
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1093,35	1046,80	1159,10	1181,06	1186,34	1195,46
Из отборов теплофикационных ТА	тыс. Гкал	841,84	835,49	927,28	944,84	949,07	956,37
Пиковыми источниками, в том числе	тыс. Гкал	259,32	223,79	231,82	236,21	237,27	239,09
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	56,172	57,055	63,176	64,372	64,660	65,157
то же, %	%	5,14	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	22,44	20,57	20,87	20,82	20,82	20,82
Расход ТЭ на компенсацию тепловых потерь в тепловой сети	тыс. Гкал						
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	151,91	153,62	148,22	148,22	148,22	148,22
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	159,71	161,99	156,30	156,30	156,30	156,30
Потребность в топливе							
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. т у.т.	606,76	755,69	670,78	674,21	675,04	676,46
на отпущенную электрическую энергию	тыс. т у.т.	432,134	586,109	489,61	489,61	489,61	489,61
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	430,85	586,051	489,61	489,61	489,61	489,61
мазута	тыс. т у.т.	1,29	0,058	0	0	0	0
на отпущенную тепловую энергию	тыс. т у.т.	174,621	169,576	181,167	184,599	185,425	186,850
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	174,621	169,576	181,167	184,599	185,425	186,850
мазута	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
По видам топлива							
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	605,47	755,63	670,78	674,21	675,04	676,46
мазута	тыс. т у.т.	1,29	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00
Цены на топливо							
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.	4784,72	5018,17	5791,25	6411,24	6988,13	7477,19
среднегодовая цена – мазут	руб./т у.т.	3551,54	3847,62	3463,94	3803,41	4103,88	4346,01
среднегодовая цена – природный газ	руб./т у.т.	4785,46	5018,87	5793,12	6407,19	6983,83	7472,70
Расчет НВВ (отпуск Т/Э ТЭЦ)							
топливо	тыс. руб.	852 113,24	884 598,39	843851,05	931769,48	933439,12	935315,76
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	200 350,59	224 606,96	220050,15	227217,19	233942,81	240867,52
Неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	146 673,64	75 909,59	64191,83	82155,88	84168,01	86258,98

Расходы на уплату налогов, сборов, других обязательных платежей, в т.ч.	тыс. руб.	35612,36	18430,85	15585,38	16283,98	16846,72	17430,31
налог на имущество	тыс. руб.	3917,36	2027,39	1918,39	2054,11	2054,11	2054,11
водный налог	тыс. руб.	30982,75	16034,84	15417,67	16111,40	16669,40	17248,07
земельный налог	тыс. руб.	712,25	368,62	355,18	355,18	355,18	355,18
Арендная плата	тыс. руб.	237,68	89,17	66,21	66,21	66,21	66,21
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	17238,00	17927,52	18644,62	35896,09	37331,94	38825,21
Амортизация основных средств	тыс. руб.	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71
налог на прибыль	тыс. руб.	300,40	312,41	324,91	338,88	352,44	366,54
Энергия всех видов со стороны, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
энергия на производственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Себестоимость всей товарной продукции	тыс. руб.	1199137,47	1185114,94	1128093,03	1241142,55	1251549,94	1262442,26
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	1199137,47	1185114,94	1128093,03	1241142,55	1251549,94	1262442,26
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-45791,22	0,00	-2097,80	-13748,24	3893,84	8402,96
Прибыль	тыс. руб.	901,19	937,24	974,73	1016,65	1057,31	1099,61
на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
прочие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	17817,12	40022,25	14476,42	14785,41	15082,53	15429,21
НВВ	тыс. руб.	1172064,55	1226074,43	1141446,39	1243196,37	1271583,62	1287374,04
тариф на реализацию с коллекторов (без НДС)	руб./Гкал	1071,99	1171,26	984,77	1052,61	1071,85	1076,89
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1172064,55	1226074,43	1141446,39	1243196,37	1271583,62	1287374,04
Тариф второго полугодия на реализацию с коллекторов (без НДС)	руб./Гкал	1071,99	1171,26	984,77	1052,61	1071,85	1076,89
Тариф второго полугодия на реализацию с коллекторов по прогнозам МЭР РФ (без НДС)	руб./Гкал	1071,99	1174,98	1345,35	1385,71	1405,67	1419,79
Источники финансирования							
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	0	0	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71
То же накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	29571	59141	88712	118283
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	0	0	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0

бюджетное финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
из амортизации по проекту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
средства возвратного НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Начисленные проценты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Выплаты из тарифа	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0

Таблица 15.3. Результаты расчета ценовых последствий отпуск тепловой энергии с коллекторов Дзержинской ТЭЦ, находящимся в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», на период 2029 – 2034 гг.

Показатели	Ед. изм.	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Электрическая мощность							
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Располагаемая электрическая мощность	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Число часов использования УЭМ	час/год	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Электрическая энергия							
Выработка электрической энергии, в том числе	тыс. МВт-ч	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84
- по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59
- по конденсационному циклу	тыс. МВт-ч	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25
Отпуск электрической энергии с шин	тыс. МВт-ч	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75
Собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09
то же, %	%	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09
то же, %	%	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
УРУТ на отпущенную электрическую энергию	г/кВт-ч	276,50	276,50	276,50	276,50	276,50	276,50
Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т	489,611	489,611	489,611	489,611	489,611	489,611
Тепловая мощность и тепловая нагрузка							
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40
базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00
пиковая, в том числе.:	Гкал/ч	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41
ПВК	Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
РОУ	Гкал/ч	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01
прочие (пусковые)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч						
в паре	Гкал/ч	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89
в горячей воде	Гкал/ч	441,421	445,022	445,374	446,386	446,386	461,379

Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	593,99	590,39	590,04	589,02	589,02	574,03
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год	2491	2491	2491	2491	2491	2491
Тепловая энергия							
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1203,23	1215,26	1216,28	1219,25	1219,25	1262,18
Из отборов теплофикационных ТА	тыс. Гкал	962,58	972,21	973,03	975,40	975,40	1009,74
Пиковыми источниками, в том числе	тыс. Гкал	240,65	243,05	243,26	243,85	243,85	252,44
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	65,581	66,237	66,292	66,454	66,454	68,794
то же, %	%	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82
Расход ТЭ на компенсацию тепловых потерь в тепловой сети	тыс. Гкал						
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	148,22	148,22	148,22	148,22	148,22	148,22
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30
Потребность в топливе							
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. т у.т.	677,68	679,56	679,72	680,18	680,18	686,89
на отпущенную электрическую энергию	тыс. т у.т.	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61
мазута	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
на отпущенную тепловую энергию	тыс. т у.т.	188,064	189,945	190,105	190,569	190,569	197,279
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	188,064	189,945	190,105	190,569	190,569	197,279
мазута	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
По видам топлива							
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	677,68	679,56	679,72	680,18	680,18	686,89
мазута	тыс. т у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Цены на топливо							
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.	7664,15	7855,78	8052,21	8253,55	8459,92	8671,46
среднегодовая цена – мазут	руб./т у.т.	4519,85	4700,64	4888,67	5084,21	5287,58	5499,09
среднегодовая цена – природный газ	руб./т у.т.	7659,52	7851,01	8047,28	8248,47	8454,68	8666,04
Расчет НВВ (отпуск Т/Э ТЭЦ)							
топливо	тыс. руб.	958698,65	997046,60	1036928,46	1078405,60	1121541,83	1166403,50
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	250502,22	260522,31	270943,20	281780,93	293052,17	304774,25
Неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	89709,34	93297,71	97029,62	100910,81	104947,24	109145,13
Расходы на уплату налогов, сборов, других обязательных платежей, в т.ч.	тыс. руб.	18127,52	18852,62	19606,73	20391,00	21206,64	22054,90
налог на имущество	тыс. руб.	2136,27	2221,73	2310,59	2403,02	2499,14	2599,10

водный налог	тыс. руб.	17937,99	18655,51	19401,73	20177,80	20984,91	21824,31
земельный налог	тыс. руб.	369,39	384,16	399,53	415,51	432,13	449,42
Арендная плата	тыс. руб.	68,86	71,61	74,48	77,46	80,55	83,78
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	40378,22	41993,35	43673,08	45420,00	47236,80	49126,28
Амортизация основных средств	тыс. руб.	30753,54	31983,68	33263,03	34593,55	35977,29	37416,38
налог на прибыль	тыс. руб.	381,20	396,45	412,31	428,80	445,95	463,79
Энергия всех видов со стороны, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
энергия на производственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Себестоимость всей товарной продукции	тыс. руб.	1298910,21	1350866,62	1404901,29	1461097,34	1519541,23	1580322,88
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	1298910,21	1350866,62	1404901,29	1461097,34	1519541,23	1580322,88
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	8739,08	9088,64	9452,19	9830,27	10223,49	10632,43
Прибыль	тыс. руб.	1143,59	1189,34	1236,91	1286,39	1337,84	1391,36
на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	16046,38	16688,23	17355,76	18049,99	18771,99	19522,87
НВВ	тыс. руб.	1324839,27	1377832,84	1432946,15	1490264,00	1549874,56	1611869,54
тариф на реализацию с коллекторов (без НДС)	руб./Гкал	1101,07	1133,78	1178,14	1222,28	1271,17	1277,05
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1324839,27	1377832,84	1432946,15	1490264,00	1549874,56	1611869,54
Тариф второго полугодия на реализацию с коллекторов (без НДС)	руб./Гкал	1101,07	1133,78	1178,14	1222,28	1271,17	1277,05
Тариф второго полугодия на реализацию с коллекторов по прогнозам МЭР РФ (без НДС)	руб./Гкал	1476,58	1535,64	1597,07	1660,95	1727,39	1796,49
Источники финансирования							
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
То же накопленным итогом	тыс. руб.	118283	118283	118283	118283	118283	118283
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
бюджетное финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0

Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
из амортизации по проекту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
средства возвратного НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Начисленные проценты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Выплаты из тарифа	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.4. Результаты расчета ценовых последствий отпуск тепловой энергии с квартальных тепловых сетей ПАО «Т Плюс», находящихся в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», на период 2023 – 2028 гг.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Передача тепловой энергии							
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс.Гкал	1266,37	1315,66	1334,15	1355,44	1360,26	1368,50
Приобретено тепловой энергии для компенсации технологических потерь	тыс.Гкал	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11
Полезно отпущено потребителям	тыс.Гкал	1187,26	1236,55	1255,04	1276,33	1281,15	1289,39
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11
Тоже в %	%	6,25	6,01	5,93	5,84	5,82	5,78
Доля потребителей (по тепловой нагрузке) с приборами учета	%	100	100	100	100	100	100
Операционные расходы	тыс.руб.	415291,73	494383,91	374358,31	386551,17	406265,28	422515,89
Покупная энергия	тыс. руб.	2076099,17	2185367,55	2385352,39	2570937,01	2783657,24	2965467,69
В том числе: на технологические цели, в том числе:	тыс. руб.	2054300,13	2162421,19	2360222,18	2544550,29	2755349,36	2935592,82
электрическая энергия на производственные нужды	тыс. руб.	21799,04	22946,36	25130,21	26386,72	28307,88	29874,87
тепловая энергия на технологические нужды (потери)	тыс. руб.	128332,22	130025,54	139951,95	148512,69	160245,19	169699,65
Энергия на хозяйственные нужды, всего, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Вода на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Потребность в инвестициях	тыс. руб.	1475860,00	366755,38	387860,41	373879,06	297612,05	265595,68
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	301960,70	341155,46	355950,10	391349,26	411308,07	432284,78
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	105596,17	81766,63	124070,97	121741,97	101150,19	114240,62
реализация проектов инвестиционной программы	тыс. руб.	105596,17	81766,63	124070,97	121741,97	101150,19	114240,62
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	5217,07	5217,07	5217,07	5217,07	5217,07	5217,07
аренда	тыс. руб.	213,07	213,07	213,07	213,07	213,07	213,07
концессионная плата	тыс. руб.	5004,00	5004,00	5004,00	5004,00	5004,00	5004,00
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) тепловой энергии	тыс. руб.						
Прибыль, всего	тыс. руб.	211662,40	366755,38	263848,23	285030,45	241534,16	200634,64
Расходы из прибыли в составе тарифа, в том числе	тыс. руб.	211662,40	366755,38	261100,60	282164,67	238522,23	197502,23
Прибыль на соц. нужды				2747,63	2865,78	3011,93478	3132,41

Прибыль на кап.вложения	тыс. руб.	211662,40	324505,49	218849,67	239945,57	194149,95	151355,06
Капитальные вложения ИП по строительству тепловых сетей	тыс. руб.	13126,67	2073,00	44939,77	12191,51	2311,90	0
Заемные средства	тыс. руб.		0	0	0	0	0
Процент за пользование кредитом	тыс. руб.		42249,89	42250,93	42219,1	44372,27	46147,17
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	24425,04	25402,04	26418,12	27232,48	28621,34	29766,19
налоги	тыс. руб.	107337,74	111631,25	116096,5	102227,37	106316,46	110569,12
На прочие цели	тыс. руб.		0	0	0	0	0
Избыток (недостаток) средств, выявленный по результатам анализа итогов ПХД за предшествующий период регулирования	тыс. руб.	-21096,01	0	-17595,23	2555,13	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	3008343,03	3413064,34	3388331,92	3663655,50	3871386,09	4050669,19
На содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб.	415291,73	494383,91	374358,31	386551,17	406265,28	422515,89
На оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	128332,22	130025,54	139951,95	148512,69	160245,19	169699,65
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	3008343,03	3413064,34	3388331,92	3663655,50	3871386,09	4050669,19
Тариф второго полугодия на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	2533,86	2760,16	2699,78	2870,47	3021,80	3141,53
Тариф второго полугодия на передачу тепловой энергии по прогнозам МЭР РФ	руб./Гкал	2533,86	2780,70	3111,60	3230,10	3485,28	3690,91

Таблица 14.5. Результаты расчета ценовых последствий отпуск тепловой энергии с квартальных тепловых сетей ПАО «Т Плюс», находящихся в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», на период 2029 – 2034 гг.

Показатели	Ед. изм.	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Передача тепловой энергии							
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс.Гкал	1388,34	1400,38	1401,40	1404,37	1404,37	1564,09
Приобретено тепловой энергии для компенсации технологических потерь	тыс.Гкал	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11
Полезно отпущено потребителям	тыс.Гкал	1309,23	1321,27	1322,29	1325,26	1325,26	1484,98
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11
Тоже в %	%	5,70	5,65	5,65	5,63	5,63	5,06
Доля потребителей (по тепловой нагрузке) с приборами учета	%	100	100	100	100	100	100
Операционные расходы	тыс.руб.	439416,53	456993,19	475272,92	494283,83	514055,18	534617,39
Покупная энергия	тыс. руб.	3128492,84	3281517,44	3414949,11	3558731,29	3700735,49	4286095,36
В том числе: на технологические цели, в том числе:	тыс. руб.	3097275,65	3249085,05	3381519,32	3524225,71	3665194,73	4245325,01
электрическая энергия на производственные нужды	тыс. руб.	31217,20	32432,39	33429,79	34505,59	35540,75	40770,35
тепловая энергия на технологические нужды (потери)	тыс. руб.	176487,64	183547,15	190889,03	198524,59	206465,58	214724,20

Энергия на хозяйственные нужды, всего, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Вода на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Потребность в инвестициях	тыс. руб.	270558,18	288375,07	290762,88	303159,46	321864,96	367115,89
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	454331,31	477502,20	501854,82	527449,41	554349,33	582621,15
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	126696,06	169935,74	175872,85	161915,30	176288,41	210191,39
реализация проектов инвестиционной программы	тыс. руб.	126696,06	169935,74	175872,85	161915,30	176288,41	210191,39
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	5217,07	5217,07	5217,07	5217,07	5217,07	5217,07
аренда	тыс. руб.	213,07	213,07	213,07	213,07	213,07	213,07
концессионная плата	тыс. руб.	5004,00	5004,00	5004,00	5004,00	5004,00	5004,00
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) тепловой энергии	тыс. руб.						
Прибыль, всего	тыс. руб.	188726,10	166861,09	170322,86	198894,29	205532,68	219278,89
Расходы из прибыли в составе тарифа, в том числе	тыс. руб.	185468,39	163473,07	166799,32	195229,81	201721,62	215315,39
Прибыль на соц. нужды		3257,71	3388,02	3523,54	3664,48	3811,06	3963,50
Прибыль на кап.вложения	тыс. руб.	137475,34	113560,30	114890,03	141244,16	145576,54	156924,50
Капитальные вложения ИП по строительству тепловых сетей	тыс. руб.	6386,78	4879,03	0	0	0	0
Заемные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Процент за пользование кредитом	тыс. руб.	47993,05	49912,77	51909,28	53985,66	56145,08	58390,89
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	30956,84	32195,11	33482,92	34822,23	36215,12	37663,73
налоги	тыс. руб.	114991,89	119591,56	124375,23	129350,24	134524,24	139905,21
На прочие цели	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Избыток (недостаток) средств, выявленный по результатам анализа итогов ПХД за предшествующий период регулирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	4241923,61	4415069,03	4595882,62	4814181,06	5010887,81	5660276,52
На содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб.	439416,53	456993,19	475272,92	494283,83	514055,18	534617,39
На оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	176487,64	183547,15	190889,03	198524,59	206465,58	214724,20
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	4241923,61	4415069,03	4595882,62	4814181,06	5010887,81	5660276,52
Тариф второго полугодия на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	3240,01	3341,54	3475,70	3632,64	3781,07	3811,69
Тариф второго полугодия на передачу тепловой энергии по прогнозам МЭР РФ	руб./Гкал	3838,55	3992,09	4151,77	4317,84	4490,56	4670,18



Таблица 14.6. Тарифно-балансовая модель в зоне деятельности ЕТО № 1 (ПАО «Т Плюс») в 2023 – 2034 гг. с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2032	2034
<b>Тариф на отпуск тепловой энергии с коллекторов Дзержинской ТЭЦ</b>										
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1093,35	1046,80	1146,63	1089,70	1089,70	1089,70	1097,46	1113,49	1156,42
НВВ (без инвестиций)	млн. руб.	1172067,5	1229967,8	1125995,2	1227394,3	1255443,8	1270845,2	1343356,9	1517169,9	1611869,54
НВВ (с учетом инвестиций)	млн. руб.	1172067,5	1229967,8	1125995,2	1227394,3	1255443,8	1270845,2	1343356,9	1517169,9	1611869,54
Тариф второго полугодия на отпуск тепловой энергии с коллекторов	руб/Гкал	1071,99	1171,26	984,77	1052,61	1071,85	1076,89	1101,07	1222,28	1277,05
динамика роста тарифа	%	6,75	9,26	-15,92	6,89	1,83	0,47	2,25	3,75	2,91
Тариф второго полугодия по прогнозам МЭР РФ	руб/Гкал	1071,99	1174,98	1345,35	1385,71	1405,67	1419,79	1470,59	1634,80	1796,49
динамика роста тарифа	%	6,75	9,61	14,50	3,00	1,44	1,00	4,00	4,00	4,00
<b>Тариф на отпуск тепловой энергии с квартальных тепловых сетей ПАО «Т Плюс»</b>										
Отпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	1187,26	1236,55	1255,04	1276,33	1281,15	1289,39	1309,23	1325,26	1484,98
НВВ (без инвестиций)	млн. руб.	3008343,0	3413064,3	3388331,92	3663655,50	3871386,09	4050669,19	4241923,61	4814181,06	5660276,52
НВВ (с учетом инвестиций)	млн. руб.	3008343,0	3413064,3	3388331,92	3663655,50	3871386,09	4050669,19	4241923,61	4814181,06	5660276,52
Тариф второго полугодия на отпуск тепловой энергии с квартальных тепловых сетей	руб/Гкал	2533,86	2760,16	2699,78	2870,47	3021,80	3141,53	3240,01	3632,64	3811,69
динамика роста тарифа	%	0	8,93	-2,19	6,32	5,27	3,96	3,13	4,52	4,33
Тариф второго полугодия на отпуск тепловой энергии с квартальных тепловых сетей по прогнозам МЭР РФ	руб/Гкал	2533,86	2780,70	3111,60	3230,10	3485,28	3690,91	3838,55	4317,84	4670,18
динамика роста тарифа	%	0	9,74	11,90	3,81	7,90	5,90	4,00	4,00	4,00

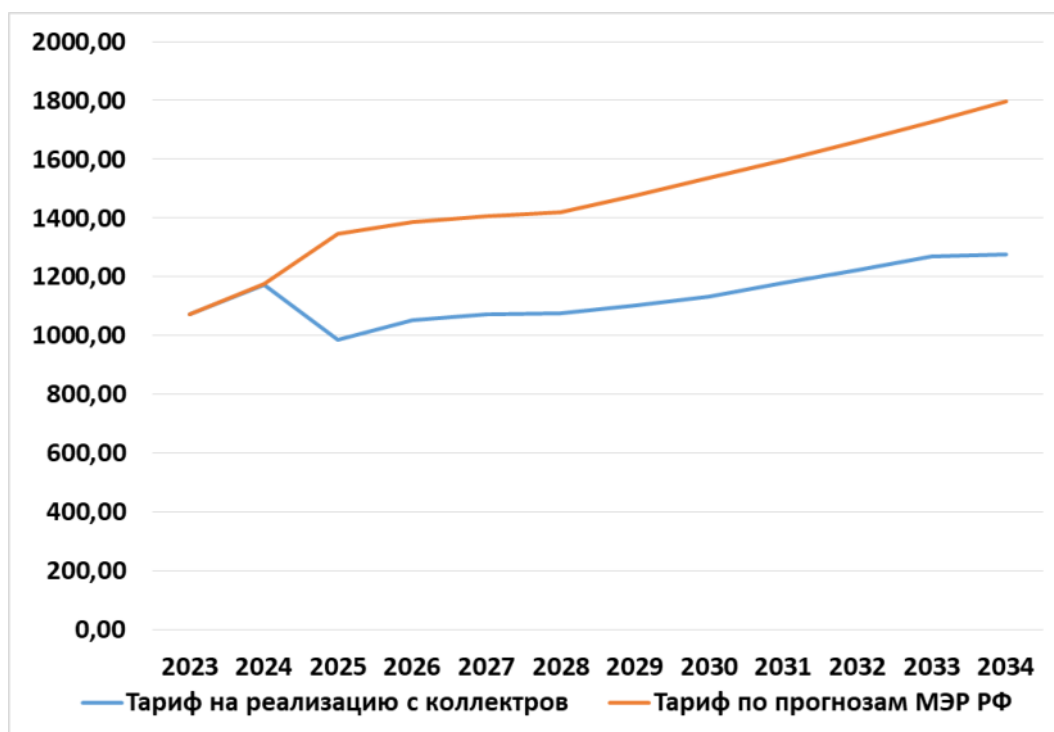


Рисунок 15.1. Прогноз тарифа на отпуск тепловой энергии с коллекторов Дзержинской ТЭЦ в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс» в 2025 – 2034 гг., руб./Гкал (без НДС).

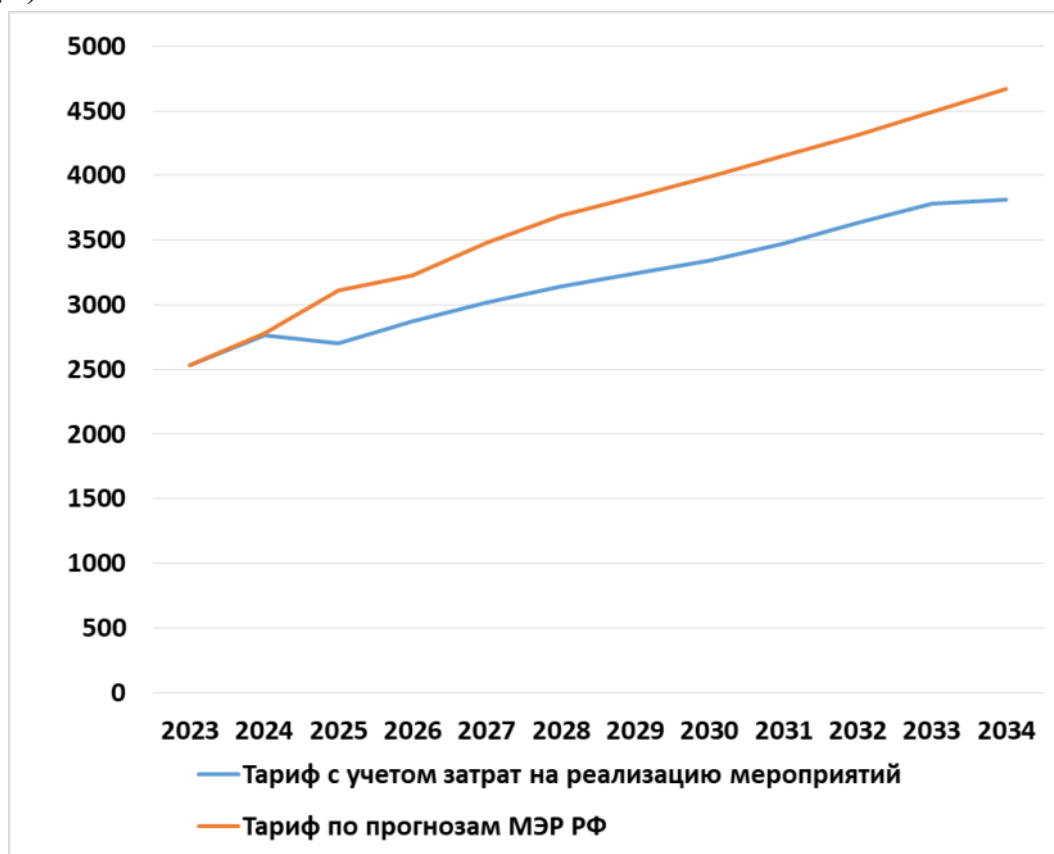


Рисунок 14.2. Прогноз тарифа на отпуск тепловой энергии с квартальных тепловых сетей ПАО «Т Плюс» в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс» в 2025 – 2034 гг., руб./Гкал (без НДС).

### 15.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз»

Результаты расчета тарифных последствий реализации проектов Схемы теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз» приведены в таблице 15.7 – 15.8. В прогнозируемой необходимой валовой выручке (НВВ) на производство и отпуск тепловой энергии потребителям в 2024 – 2034 гг. включены средства на амортизационные отчисления и капитальные вложения в реализацию программы. В ходе анализа тарифно – балансовой модели реализации проектов схемы теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз» установлено, что тариф с инвестиционной составляющей не превысит тарифа на передачу тепловой энергии потребителям котельных ООО «Нижегородтеплогаз», утвержденного РСТ Нижегородской области, с учетом индексов – дефляторов в прогнозах Минэкономразвития РФ (Рисунок 15.3).

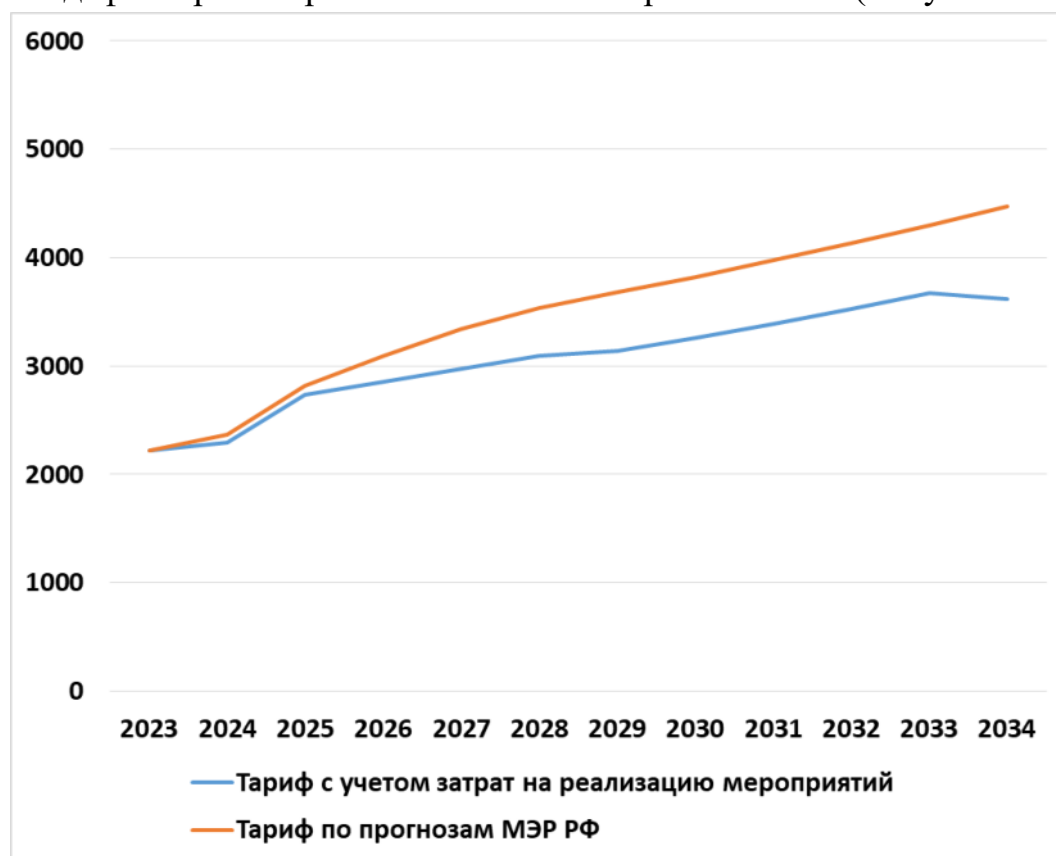


Рисунок 15.3. Прогноз тарифа на отпуск тепловой энергии потребителям котельных ООО «Нижегородтеплогаз» в 2025 – 2034 гг., руб./Гкал (без НДС).

Таблица 15.7. Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии потребителям, находящимся в зоне действия котельных ООО «Нижегородтеплогаз» с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения в 2023 – 2028 гг.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	279,4	285,34	285,34	285,34	285,34	285,34
Ввод мощности	Гкал/ч	0	5,94	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	279,4	280,94	280,94	280,94	280,94	280,94
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	227,93	228,87	229,26	228,83	228,67	228,30
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	225,09	225,87	226,10	225,67	225,51	225,14
ГВС	Гкал/ч	2,847	2,998	3,1593	3,1593	3,1593	3,1593
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	49,11	49,72	49,33	49,76	49,92	50,28
Доля резерва (от установленной мощности)	Гкал/ч	17,58	17,42	17,29	17,44	17,49	17,62
Тепловая энергия							
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	480,46	488,45	490,22	489,17	488,70	487,82
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	5,66	6,42	6,80	6,78	6,78	6,76
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	474,80	482,03	483,42	482,39	481,93	481,05
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	25,80	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88
То же в %	%	5,43	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	449,01	457,14	458,54	457,50	457,04	456,17
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	73,39	73,24	73,51	73,35	73,28	73,15
Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	152,74	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	93,53	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	513,71	512,71	514,57	513,46	512,98	512,05
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	93,53	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	87,40	89,16	89,11	89,10	89,10	89,09
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	2759,84	1750,48	3051,31	3182,52	3309,82	3442,21
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	95096,3	73399,5	31824,6	33097,6	34421,5	35798,3
материалы на ремонт	тыс. руб.	95096,26	73399,50	31824,60	33097,58	34421,49	35798,35
вода на технологические цели	тыс. руб.	10541,78	8800,52	14031,88	14593,16	15220,66	15829,49
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	29721,25	31191,52	30044,96	31246,7584	32496,62874	33796,49
услуги водоснабжения	тыс. руб.	1086,24	1058,29	1241,18	1290,83	1342,46	1396,16
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	414888,3	430893,0	568152,4	590878,4	614513,6	639094,1
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	90903,0	95006,1	120015,9	124816,5	129809,2	135001,6

покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	90903,0	95006,1	120015,9	124816,5	129809,2	135001,6
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	195162,00	217663,15	281187,68	293278,75	305009,90	317210,30
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	58797,05	65849,29	84918,68	88570,18	92112,99	95797,51
Амортизация основных средств	тыс. руб.	41533,52	45216,45	52739,00	55006,78	57207,05	59495,33
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	1452,72	1152,37	1200,80	1252,43	1302,53	1354,63
средства на страхование	тыс. руб.	5,01					
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.			23,18	24,18	25,14	26,15
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	270,09					
налог на имущество	тыс. руб.	1177,62	1152,37	1177,62	1228,26	1277,39	1328,48
транспортный налог	тыс. руб.						
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	74390,63	64910,45	36222,57	69639,02	55590,14	29521,94
арендная плата	тыс. руб.	19659,64	26863,78	16568,28	17280,72	17971,94	18690,82
Итого расходов	тыс. руб.	1038490,91	1046532,57	1221433,73	1271563,97	1322470,31	1375369,12
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.						
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	27387,76	0	32346,58	33737,48	35086,98	36490,46
капитальные вложения	тыс. руб.						
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	27387,76		32346,58	33737,48	35086,98	36490,46
Затраты на мероприятия инвестпрограммы	тыс. руб.			57736,33	174786,19	118571,37	102329,21
Источники финансирования инвестпрограммы:							
амортизация	тыс. руб.			52739,00	55006,78	57207,05	59495,33
прибыль направленная на инвестиции	тыс. руб.			0,00	33737,48	35086,98	36490,46
плата за подключение	тыс. руб.			4997,33	54233,33	0,00	0,00
заемные средства	тыс. руб.			0,00	31808,60	26277,34	6343,42
% за пользование кредитом (17%)	тыс. руб.					5407,46	10793,88
услуги банка	тыс. руб.						
тело кредита	тыс. руб.				31808,60	63493,40	80630,70
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1065878,7	1046532,6	1253780,3	1305301,5	1357557,3	1411859,6
Тариф с учетом затрат на реализацию инвестпрограммы	руб./Гкал	2220,6	2289,3	2734,3	2853,1	2970,3	3095,0
Тариф по прогнозу МЭР РФ	руб./Гкал	2220,63	2366,9	2818,5	3094,7	3339,2	3536,2

Таблица 15.8. Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии потребителям, находящимся в зоне действия котельных ООО «Нижегородтеплогаз» с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения в 2029 – 2034 гг.

Показатели	Ед. изм.	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	285,34	285,34	285,34	285,34	285,34	285,34
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	280,94	280,94	280,94	280,94	280,94	280,94
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	232,75	232,75	232,75	232,75	232,75	279,19
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	229,37	229,37	229,37	229,37	229,37	273,56
ГВС	Гкал/ч	3,3853	3,3853	3,3853	3,3853	3,3853	5,6215
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	-0,60
Доля резерва (от установленной мощности)	Гкал/ч	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	-0,21
Тепловая энергия							
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	500,06	500,06	500,06	500,06	500,06	618,49
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	8,58
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	493,12	493,12	493,12	493,12	493,12	609,91
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88
То же в %	%	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	468,24	468,24	468,24	468,24	468,24	585,03
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	74,98	74,98	74,98	74,98	74,98	92,74
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	524,89	524,89	524,89	524,89	524,89	649,21
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	89,21	89,21	89,21	89,21	89,21	90,11
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	3579,90	3723,09	3872,02	4026,90	4187,97	5179,84
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	37230,3	38719,5	40268,3	41879,0	43554,2	53869,4
материалы на ремонт	тыс. руб.	37230,28	38719,49	40268,27	41879,00	43554,16	45296,33
вода на технологические цели	тыс. руб.	16462,67	17121,17	17806,02	18518,26	19258,99	23820,23
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	35148,35	36554,29	38016,46	39537,12	41118,60	50857,01
услуги водоснабжения	тыс. руб.	1452,01	1510,09	1570,49	1633,31	1698,64	2100,94
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	664657,9	691244,2	718894,0	747649,7	777555,7	961710,0
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	140401,6	146017,7	151858,4	157932,7	164250,0	203150,52
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	140401,6	146017,7	151858,4	157932,7	164250,0	203150,52

Затраты на оплату труда	тыс. руб.	329898,71	343094,66	356818,44	371091,18	385934,83	477338,47
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	99629,41	103614,59	107759,17	112069,54	116552,32	144156,22
Амортизация основных средств	тыс. руб.	61875,14	64350,15	66924,15	69601,12	72385,17	89528,65
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	1408,82	1465,17	1523,78	1584,73	1648,12	2038,45
средства на страхование	тыс. руб.						
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.	27,20	28,28	29,41	30,59	31,81	39,35
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.						
налог на имущество	тыс. руб.	1381,62	1436,89	1494,36	1554,14	1616,30	1999,10
транспортный налог	тыс. руб.						
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	30702,41	31930,51	33207,73	34536,04	35917,48	44424,07
арендная плата	тыс. руб.	19438,46	20215,99	21024,63	21865,62	22740,24	28125,97
Итого расходов	тыс. руб.	1430383,89	1487599,25	1547103,22	1608987,34	1673346,84	2061084,59
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.						
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	37950,08	39468,08	41046,81	42688,68	44396,23	54910,89
капитальные вложения	тыс. руб.						
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	37950,08	39468,08	41046,81	42688,68	44396,23	54910,89
Затраты на мероприятия инвестпрограммы	тыс. руб.						
Источники финансирования инвестпрограммы:							
амортизация	тыс. руб.						
прибыль направленная на инвестиции	тыс. руб.						
плата за подключение	тыс. руб.						
заемные средства	тыс. руб.						
% за пользование кредитом (17%)	тыс. руб.	13707,22	9585,93	4505,97			
услуги банка	тыс. руб.						
тело кредита	тыс. руб.	56387,84	26505,69	0,00			
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1468334,0	1527067,3	1588150,0	1651676,0	1717743,1	2115995,5
Тариф с учетом затрат на реализацию инвестпрограммы	руб./Гкал	3135,9	3261,3	3391,8	3527,4	3668,5	3616,9
Тариф по прогнозу МЭР РФ	руб./Гкал	3677,7	3824,8	3977,8	4136,9	4302,4	4474,5

#### 15.4. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения АО «НОКК»

Результаты расчета тарифных последствий реализации проектов Схемы теплоснабжения АО «НОКК» приведены в таблице 15.9 – 15.10. Источником финансирования инвестиционной программы АО «НОКК» являются бюджетные средства. В прогнозируемой необходимой валовой выручке (НВВ) на производство и отпуск тепловой энергии потребителям в 2024 – 2034 гг. средства на амортизационные отчисления и капитальные вложения в реализацию программы не включены. В ходе анализа тарифно – балансовой модели реализации проектов схемы теплоснабжения АО «НОКК» установлено, что тариф с инвестиционной составляющей не превысит тарифа на передачу тепловой энергии потребителям котельной АО «НОКК», утвержденного РСТ Нижегородской области, с учетом индексов – дефляторов, приведенных в прогнозах Минэкономразвития РФ (таблица 15.11, рисунок 15.4).

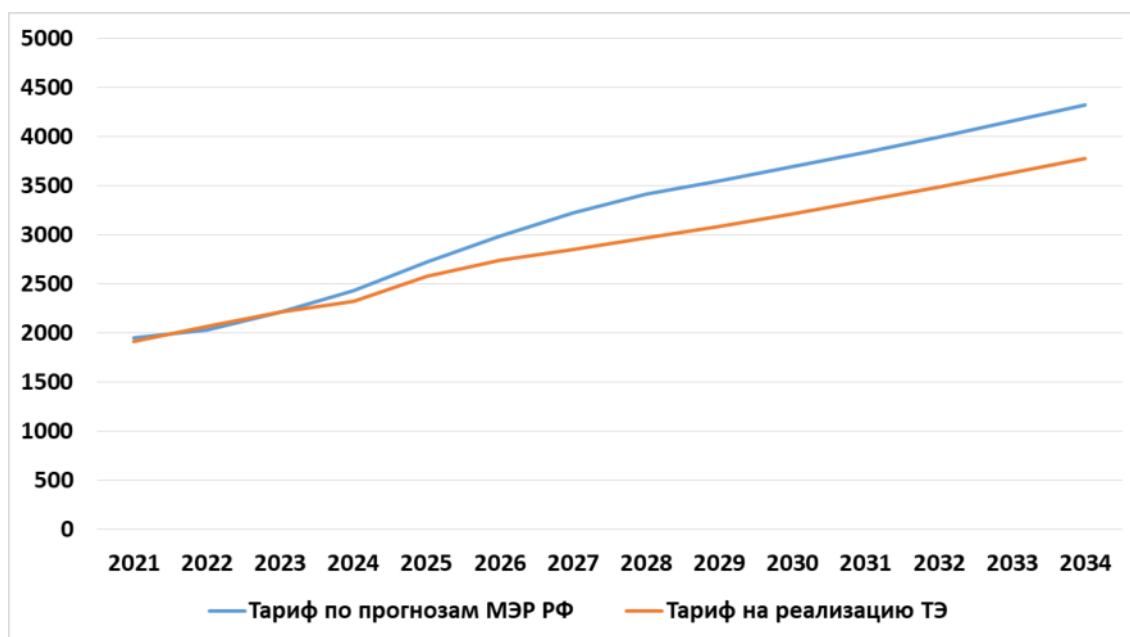


Рисунок 15.4. Прогноз тарифа на отпуск тепловой энергии потребителям котельных АО «НОКК» в 2025 – 2034 гг., руб./Гкал (без НДС).



Таблица 15.9. Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии потребителям городского округа г. Дзержинск, находящимся в зоне действия ЕТО АО «НОКК» с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения в 2021 – 2028 гг.

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	10	10	10	10	10	10	10	10
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	10	10	10	10	10	10	10	10
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	1	2	3	4	5	6	7
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	7,715	7,715	7,715	7,715	7,715	7,715	7,715	7,715
Доля резерва (от установленной мощности)	%	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2
Тепловая энергия									
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	4,96	4708,38	4700,11	4720,36	4720,36	4720,36	4720,36	4720,36
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	1	2	3
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	4,96	4,71	4,70	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,35	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
То же в %	%	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	4,61	4,38	4,37	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	0,68	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	96,26	96,26	96,26	96,26	96,26	96,26	96,26	96,26
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	4,79	4,55	4,54	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Затраты на выработку тепловой энергии									
Расходы по содержанию теплосетевого хозяйства	тыс. руб.	4692,55	4309,56	4596,58	4445,94	4927,96	5139,86	5345,45	5559,27
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	33,76	10,51	17,91	18,62	19,37	20,14	20,95	21,79
Расходы на приобретение материалов для эксплуатации и текущего ремонта оборудования	тыс. руб.	33,76	10,51	17,91	18,62	19,37	20,14	20,95	21,79
Услуги производственного характера	тыс. руб.	322,18	51,35	36,15	156,75	164,49	171,07	177,91	185,03
В том числе капитальный ремонт (нормативный)	тыс. руб.	111,50	0,00	0,73	132,17	138,70	144,25	150,02	156,02
Услуги водоснабжения	тыс. руб.	13,58	9,74	1,57	3,54	1,73	1,82	1,91	2,00
Покупная энергия	тыс. руб.	2115,01	1760,86	1121,74	1286,90	1224,62	1301,77	1355,14	1410,70
Энергия на хозяйственные нужды, всего, в том числе:	тыс. руб.	2115,01	1760,86	1121,74	1286,90	1224,62	1301,77	1355,14	1410,70
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	1727,23	1624,97	1844,57	2025,16	2125,20	2210,21	2298,62	2390,56
Страховые взносы	тыс. руб.	512,98	487,33	537,00	552,72	618,70	643,45	669,18	695,95
Амортизация	тыс. руб.	1106,56	1081,00	1078,67	851,33	851,33	851,33	851,33	851,33
Проекты инвестиционной программы (без НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45334,99	0,00	0,00
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	2197,60	1681,13	1698,97	1179,98	1389,81	1706,67	1826,08	1950,70
налоги	тыс. руб.	221,1184	202,32373	185,9308	198,2747	154,95108	154,95108	154,95108	154,95108
Итого расходов	тыс. руб.	12721,46	11218,78	11119,08	10719,22	11478,15	57536,27	12701,53	13222,29

Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
заемные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
услуги банка	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджетные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	45334,99	0	0
Необходимая валовая выручка (с инвест.составляющей)	тыс. руб.	12721,46	11218,78	11119,08	10719,22	11478,15	12201,28	12701,53	13222,29
Тариф на реализацию с коллекторов по прогнозам МЭР РФ	руб./Гкал	1946,58	2032,16	2215,05	2432,13	2721,55	2988,27	3224,34	3414,57
Тариф (с инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	1910,08	2064,60	2215,05	2323,59	2576,84	2739,18	2851,48	2968,40

Таблица 15.10. Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии потребителям городского округа г. Дзержинск, находящимся в зоне действия ЕТО АО «НОКК» с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения в 2029 – 2034 гг.

Показатели	Ед. изм.	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	10	10	10	10	10	10
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	10	10	10	10	10	10
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	8	9	10	11	12	13
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	7,715	7,715	7,715	7,715	7,715	7,715
Доля резерва (от установленной мощности)	%	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2
Тепловая энергия							
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	4720,36	4720,36	4720,36	4720,36	4720,36	4720,36
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	4	5	6	7	8	9
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
То же в %	%	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	96,26	96,26	96,26	96,26	96,26	96,26
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Затраты на выработку тепловой энергии							
Расходы по содержанию теплосетевого хозяйства	тыс. руб.	5781,64	6012,91	6253,42	6503,56	6763,70	7034,25
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	22,66	23,56	24,51	25,49	26,51	27,57
Расходы на приобретение материалов для эксплуатации и текущего ремонта оборудования	тыс. руб.	22,66	23,56	24,51	25,49	26,51	27,57
Услуги производственного характера	тыс. руб.	192,43	200,13	208,13	216,46	225,12	234,12

В том числе капитальный ремонт (нормативный)	тыс. руб.	162,26	168,75	175,50	182,52	189,82	197,41
Услуги водоснабжения	тыс. руб.	2,10	2,20	2,31	2,42	2,53	2,65
Покупная энергия	тыс. руб.	1468,54	1528,75	1591,43	1656,68	1724,61	1795,31
Энергия на хозяйственные нужды, всего, в том числе:	тыс. руб.	1468,54	1528,75	1591,43	1656,68	1724,61	1795,31
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	2486,19	2585,63	2689,06	2796,62	2908,48	3024,82
Страховые взносы	тыс. руб.	723,79	752,74	782,85	814,16	846,73	880,60
Амортизация	тыс. руб.	851,33	851,33	851,33	851,33	851,33	851,33
Проекты инвестиционной программы (без НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	2080,78	2216,54	2358,23	2506,12	2660,47	2821,56
налоги	тыс. руб.	154,95108	154,95108	154,95108	154,95108	154,95108	154,95108
Итого расходов	тыс. руб.	13764,41	14328,75	14916,23	15527,79	16164,43	16827,17
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
заемные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
услуги банка	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
бюджетные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (с инвест.составляющей)	тыс. руб.	13764,41	14328,75	14916,23	15527,79	16164,43	16827,17
Тариф на реализацию с коллекторов по прогнозам МЭР РФ	руб./Гкал	3551,16	3693,20	3840,93	3994,57	4154,35	4320,53
Тариф (с инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	3090,10	3216,79	3348,68	3485,98	3628,90	3777,69

Таблица 15.11. Тарифно-балансовая модель в зоне деятельности ЕТО № 2 (АО «НОКК») в 2023 – 2034 гг. с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2032	2034
<b>Тариф на Отпуск тепловой потребителям котельных, АО «НОКК»</b>										
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,37	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39
НВВ (без инвестиций)	тыс. руб.	11119,08	10719,22	11478,15	12201,28	12701,53	13222,29	13764,41	15527,79	16827,17
НВВ (с инвестиционной составляющей)	тыс. руб.	11119,08	10719,22	11478,15	12201,28	12701,53	13222,29	13764,41	15527,79	16827,17
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/Гкал	2215,05	2323,59	2576,84	2739,18	2851,48	2968,40	3090,10	3485,98	3777,69
динамика роста тарифа	%	7,29	4,90	10,90	6,30	4,10	4,10	4,10	4,00	4,00
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	2215,05	2432,13	2721,55	2988,27	3224,34	3414,57	3551,16	3994,57	4320,53
динамика роста тарифа	%	9,00	9,80	11,90	9,80	7,90	5,90	4,00	4,00	4,00

**16.1. Прогноз максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения**

Поставка тепловой энергии потребителям, расположенным на территории городского округа г. Дзержинска, осуществляется следующими теплоснабжающими организациями:

- филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»;
- МУП «ДзержинскЭнерго»;
- ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»;
- ГБУ санаторий «Пушкино»;
- АО «НОКК» (ЕТО №2).

На балансе этих организаций находится два источника тепловой энергии объект теплоснабжения, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, и 69 котельных.

Описание текущего и перспективного объема (массы) веществ в атмосферу от объектов теплоснабжения г. Дзержинска приведено в таблице 16.1 – 16.6.

**16.2. Описание фоновых концентраций загрязняющих веществ на территории городского округа г. Дзержинска**

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе [мг/м<sup>3</sup>], определенные для площадки Восточной группы предприятий г. Дзержинска приведены в таблице 16.7.

**16.3. Прогнозные максимальные разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения**

Расчеты по определению максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения выполнен в соответствии с Приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе. Расчеты были выполнены на климатические параметры атмосферы, обеспечивающие наихудшие условия рассеивания загрязняющих веществ: минимальная разница температур рассеиваемых газов и атмосферного воздуха (наиболее теплый месяц) и предельно опасная скорость ветра. Значения коэффициента температурной стратификации атмосферы А, соответствующего неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых разовые концентрации ЗВ в атмосферном воздухе достигают максимальных значений, был принят равным 160. Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца года принята равной 25,9 °С. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Дзержинска приведены в таблице 16.8 – 16.13.

Таблица 16.1. Описание текущего и перспективного объема выброса диоксида азота в атмосферу от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Азота диоксид (NO2). Массовый выброс, г/с										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс" Дзержинская ТЭЦ												
1	Дымовая труба №1	47,04	47,04	47,04	47,04	47,054	47,068	47,082	47,096	47,11	47,13	47,14
2	Дымовая труба №2	19,71	19,71	19,71	19,71	19,716	19,722	19,728	19,734	19,74	19,75	19,75
3	Дымовая труба №3	239,42	239,42	239,42	239,42	239,494	239,568	239,642	239,716	239,79	239,87	239,95
4	Дымовая труба №4	92,27	92,27	92,27	92,27	92,538	92,806	93,074	93,342	93,61	93,89	94,18
ООО «Нижегородтеплогаз»												
Восточный ТСР												
1	Котельная № 1Н	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
2	Котельная № 15	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
3	Котельная № 20	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
4	Котельная № 23	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
5	Котельная № 26Н	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
6	Котельная № 28	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
7	Котельная № 29Н	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
8	Котельная № 35	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
9	Котельная № 38Н	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
10	Котельная № 40	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
11	Котельная № 42	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
12	Котельная № 43Н	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
13	Котельная № 44Н	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
14	Котельная № 47Н	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
15	Котельная № 48Н	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
16	Котельная № 60Н	0,6	0,6	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
17	Котельная № 61	2,76	2,76	2,76	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
18	Котельная № 62	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
19	Котельная № 64Н	3,61	3,61	3,57	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
Западный ТСР												
20	Котельная № 8	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
21	Котельная № 13	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
22	Котельная № 22	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
23	Котельная № 25	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
24	Котельная № 27	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
25	Котельная № 31	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
26	Котельная № 32	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
27	Котельная № 33	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Азота диоксид (NO2). Массовый выброс, г/с										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
28	Котельная № 34	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
29	Котельная № 36	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
30	Котельная № 37	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
31	Котельная № 45	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
32	Котельная № 46	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
33	Котельная № 49	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
34	Котельная № 50	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
35	Котельная № 51	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
36	Котельная № 52	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
37	Котельная № 53	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
38	Котельная № 54	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
39	Котельная № 55	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
40	Котельная № 56	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
41	Котельная № 57	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
42	Котельная № 58	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
43	Котельная № 59	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
МУП «ДзержинскЭнерго»												
44	Котельная № 3	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
45	Котельная № 7	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
46	Котельная № 9	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
47	Котельная № 11	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
48	Котельная № 14	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
49	Котельная № 21	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
54	Котельная пос. Петряевка	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
57	Котельная пос. Горбатовка	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
58	Котельная пос. Гавриловка	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,01	0,01
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»												
63	ТЭЦ завода им. Свердлова	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Азота диоксид (NO2). Массовый выброс, г/с										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ООО «Дзержинсктеплогаз»												
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
67	Котельная ул. Строителей, 9в	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
ГБУ санаторий «Пушкино»												
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
АО «НОКК»												
69	Котельная АО «НОКК»	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28

Таблица 16.2. Описание текущего и перспективного объема выброса оксида азота в атмосферу от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Азота оксид (NO). Массовый выброс, г/с										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс" Дзержинская ТЭЦ												
1	Дымовая труба №1	7,64	7,64	7,64	7,64	7,644	7,648	7,652	7,656	7,66	7,66	7,66
2	Дымовая труба №2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,202	3,204	3,206	3,208	3,21	3,21	3,21
3	Дымовая труба №3	38,91	38,91	38,91	38,91	38,922	38,934	38,946	38,958	38,97	38,98	39
4	Дымовая труба №4	14,99	14,99	14,99	14,99	15,034	15,078	15,122	15,166	15,21	15,26	15,3
ООО «Нижегородтеплогаз»												
Восточный ТСР												
1	Котельная № 1Н	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
2	Котельная № 15	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
3	Котельная № 20	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4	Котельная № 23	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
5	Котельная № 26Н	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
6	Котельная № 28	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
7	Котельная № 29Н	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
8	Котельная № 35	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
9	Котельная № 38Н	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
10	Котельная № 40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
11	Котельная № 42	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
12	Котельная № 43Н	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
13	Котельная № 44Н	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
14	Котельная № 47Н	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
15	Котельная № 48Н	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
16	Котельная № 60Н	0,1	0,1	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
17	Котельная № 61	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Азота оксид (NO). Массовый выброс, г/с										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
18	Котельная № 62	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
19	Котельная № 64Н	0,59	0,59	0,58	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Западный ТСР												
20	Котельная № 8	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
21	Котельная № 13	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
22	Котельная № 22	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
23	Котельная № 25	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
24	Котельная № 27	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
25	Котельная № 31	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
26	Котельная № 32	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
27	Котельная № 33	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
28	Котельная № 34	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
29	Котельная № 36	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
30	Котельная № 37	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
31	Котельная № 45	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
32	Котельная № 46	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
33	Котельная № 49	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
34	Котельная № 50	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
35	Котельная № 51	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
36	Котельная № 52	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
37	Котельная № 53	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
38	Котельная № 54	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
39	Котельная № 55	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
40	Котельная № 56	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
41	Котельная № 57	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
42	Котельная № 58	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
43	Котельная № 59	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
МУП «ДзержинскЭнерго»												
44	Котельная № 3	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0	0
45	Котельная № 7	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,03	0,03
46	Котельная № 9	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,03	0,03
47	Котельная № 11	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,01	0,01
48	Котельная № 14	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,01	0,01
49	Котельная № 21	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0	0
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,01	0,01
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,01	0,01
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0



№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Азота оксид (NO). Массовый выброс, г/с										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
54	Котельная пос. Петряевка	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,02	0,02
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0	0
57	Котельная пос. Горбатовка	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,01	0,01
58	Котельная пос. Гавриловка	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0	0
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0	0
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,01	0,01
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»												
63	ТЭЦ завода им. Свердлова	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
ООО «Дзержинсктеплогаз»												
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
67	Котельная ул. Строителей, 9в	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
ГБУ санаторий «Пушкино»												
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
АО «НОКК»												
69	Котельная АО «НОКК»	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

Таблица 16.3. Описание текущего и перспективного объема выброса диоксида серы в атмосферу от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Серы диоксид (SO2). Массовый выброс, г/с										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс" Дзержинская ТЭЦ												
1	Дымовая труба №1	347,192	347,192	347,192	347,192	347,192	347,192	347,192	347,192	347,192	347,19	347,19
2	Дымовая труба №2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Дымовая труба №3	588,855	588,855	588,855	588,855	588,855	588,855	588,855	588,855	588,855	588,86	588,86
4	Дымовая труба №4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Нижегородтеплогаз»												
Восточный ТСР												
1	Котельная № 1Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная № 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 26Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная № 28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 29Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Серы диоксид (SO2). Массовый выброс, г/с										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
8	Котельная № 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 38Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная № 42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная № 43Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная № 44Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная № 47Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная № 48Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная № 60Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная № 61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная № 62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная № 64Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Западный ТСР												
20	Котельная № 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная № 13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная № 22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная № 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная № 27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная № 31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная № 32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Котельная № 33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная № 34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Котельная № 36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная № 37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Котельная № 45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная № 46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная № 49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Котельная № 50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Котельная № 51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Котельная № 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная № 53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Котельная № 54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная № 55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Котельная № 56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Котельная № 57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Котельная № 58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Котельная № 59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП «ДзержинскЭнерго»												
44	Котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Котельная № 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Котельная № 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Котельная № 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Серы диоксид (SO <sub>2</sub> ). Массовый выброс, г/с										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
48	Котельная № 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Котельная № 21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Котельная пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Котельная пос. Гавриловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная бывшее трамвайное депо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»												
63	ТЭЦ завода им. Свердлова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Дзержинсктеплогаз»												
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Кот. пр. Ленина, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Котельная ул. Строителей, 9в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГБУ санаторий «Пушкино»												
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО «НОКК»												
69	Котельная АО «НОКК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 16.4. Описание текущего и перспективного объема выброса оксида углерода в атмосферу от объектов тепло-снабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Оксид углерода (CO). Массовый выброс, г/с										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс" Дзержинская ТЭЦ												
1	Дымовая труба №1	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
2	Дымовая труба №2	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
3	Дымовая труба №3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,31	8,31	8,31	8,32
4	Дымовая труба №4	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,44	1,44	1,44	1,45	1,45	1,46
ООО «Нижегородтеплогаз»												
Восточный ТСР												
1	Котельная № 1Н	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
2	Котельная № 15	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Оксид углерода (CO). Массовый выброс, г/с										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3	Котельная № 20	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4	Котельная № 23	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	Котельная № 26Н	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6	Котельная № 28	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7	Котельная № 29Н	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
8	Котельная № 35	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
9	Котельная № 38Н	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
10	Котельная № 40	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
11	Котельная № 42	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
12	Котельная № 43Н	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
13	Котельная № 44Н	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
14	Котельная № 47Н	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
15	Котельная № 48Н	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
16	Котельная № 60Н	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
17	Котельная № 61	0,11	0,11	0,11	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
18	Котельная № 62	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
19	Котельная № 64Н	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Западный ТСР												
20	Котельная № 8	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
21	Котельная № 13	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
22	Котельная № 22	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
23	Котельная № 25	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
24	Котельная № 27	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
25	Котельная № 31	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
26	Котельная № 32	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
27	Котельная № 33	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
28	Котельная № 34	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
29	Котельная № 36	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
30	Котельная № 37	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
31	Котельная № 45	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
32	Котельная № 46	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
33	Котельная № 49	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
34	Котельная № 50	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
35	Котельная № 51	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
36	Котельная № 52	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
37	Котельная № 53	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
38	Котельная № 54	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Оксид углерода (CO). Массовый выброс, г/с										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
39	Котельная № 55	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
40	Котельная № 56	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
41	Котельная № 57	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
42	Котельная № 58	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
43	Котельная № 59	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
МУП «ДзержинскЭнерго»												
44	Котельная № 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная № 7	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
46	Котельная № 9	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
47	Котельная № 11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная № 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная № 21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная пос. Петряевка	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная пос. Горбатовка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная пос. Гавриловка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Котельная пос. Пыра	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»												
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
ООО «Дзержинсктеплогаз»												
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
ГБУ санаторий «Пушкино»												
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
АО «НОКК»												
69	Котельная АО «НОКК»	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Таблица 16.5. Описание текущего и перспективного объема выброса бензапирена в атмосферу от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Бензапирен. Массовый выброс, г/с(10-5)										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс" Дзержинская ТЭЦ												
1	Дымовая труба №1	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
2	Дымовая труба №2	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,04	4,04	4,04
3	Дымовая труба №3	10,98	10,98	10,98	10,98	10,99	10,99	10,99	11	11	11	11,01
4	Дымовая труба №4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Нижегородтеплогаз»												
Восточный ТСР												
1	Котельная № 1Н	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
2	Котельная № 15	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
3	Котельная № 20	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4	Котельная № 23	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
5	Котельная № 26Н	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
6	Котельная № 28	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
7	Котельная № 29Н	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
8	Котельная № 35	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
9	Котельная № 38Н	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
10	Котельная № 40	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
11	Котельная № 42	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
12	Котельная № 43Н	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
13	Котельная № 44Н	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
14	Котельная № 47Н	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
15	Котельная № 48Н	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
16	Котельная № 60Н	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
17	Котельная № 61	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
18	Котельная № 62	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
19	Котельная № 64Н	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Западный ТСР												
20	Котельная № 8	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
21	Котельная № 13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
22	Котельная № 22	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
23	Котельная № 25	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
24	Котельная № 27	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
25	Котельная № 31	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
26	Котельная № 32	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Бензапирен. Массовый выброс, г/с(10-5)										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
27	Котельная № 33	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
28	Котельная № 34	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
29	Котельная № 36	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
30	Котельная № 37	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
31	Котельная № 45	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
32	Котельная № 46	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
33	Котельная № 49	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
34	Котельная № 50	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
35	Котельная № 51	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
36	Котельная № 52	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
37	Котельная № 53	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
38	Котельная № 54	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
39	Котельная № 55	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
40	Котельная № 56	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
41	Котельная № 57	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
42	Котельная № 58	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
43	Котельная № 59	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
МУП «ДзержинскЭнерго»												
44	Котельная № 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная № 7	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
46	Котельная № 9	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
47	Котельная № 11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная № 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная № 21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная пос. Петряевка	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная пос. Горбатовка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная пос. Гавриловка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Бензапирен. Массовый выброс, г/с(10-5)										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
63	Котельная пос. Пыра	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»												
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ООО «Дзержинсктеплогаз»												
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
ГБУ санаторий «Пушкино»												
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
АО «НОКК»												
69	Котельная АО «НОКК»	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

Таблица 16.6. Описание текущего и перспективного объема выброса мазутной золы в атмосферу от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мазутная зола. Массовый выброс, г/с										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"												
1	Дымовая труба №1	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,79	0,79	0,79
2	Дымовая труба №2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Дымовая труба №3	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
4	Дымовая труба №4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Нижегородтеплогаз»												
Восточный ТСР												
1	Котельная № 1Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная № 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 26Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная № 28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 29Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная № 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 38Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная № 42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная № 43Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мазутная зола. Массовый выброс, г/с										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
13	Котельная № 44Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная № 47Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная № 48Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная № 60Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная № 61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная № 62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная № 64Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Западный ТСР												
20	Котельная № 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная № 13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная № 22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная № 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная № 27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная № 31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная № 32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Котельная № 33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная № 34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Котельная № 36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная № 37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Котельная № 45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная № 46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная № 49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Котельная № 50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Котельная № 51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Котельная № 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная № 53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Котельная № 54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная № 55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Котельная № 56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Котельная № 57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Котельная № 58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Котельная № 59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП «ДзержинскЭнерго»												
44	Котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Котельная № 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Котельная № 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Котельная № 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мазутная зола. Массовый выброс, г/с										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
48	Котельная № 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Котельная № 21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Котельная пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Котельная пос. Гавриловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная бывшее трамвайное депо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Котельная пос. Пыра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»												
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Дзержинсктеплогаз»												
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Кот. пр. Ленина, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Котельная ул. Строителей, 9в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГБУ санаторий «Пушкино»												
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО «НОКК»												
69	Котельная АО «НОКК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 16.7. Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе , определенные для площадки Восточной группы предприятий г. Дзержинска

Наименование загрязняющего вещества	Скорость ветра, м/с	
	0÷2	3 ÷ U*

		Направление ветра			
		С	В	Ю	З
Диоксид серы	0,028	0,024	0,02	0,02	0,02
Сероводород	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Диоксид азота	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Оксид азота	0,039	0,029	0,029	0,029	0,029

$U^* = 7,5$  м/с - скорость ветра, среднегодовая повторяемость превышения которой составляет 5%.

Таблица 16.8. Результаты расчета максимальных разовых концентраций диоксида азота в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация диоксида азота (NO2), мг/м3										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"												
1	Дзержинская ТЭЦ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Восточный ТСР												
1	Котельная № 1Н	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2	Котельная № 15	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3	Котельная № 20	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Котельная № 23	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Котельная № 26Н	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Котельная № 28	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	Котельная № 29Н	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
8	Котельная № 35	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
9	Котельная № 38Н	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
10	Котельная № 40	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Котельная № 42	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
12	Котельная № 43Н	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
13	Котельная № 44Н	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
14	Котельная № 47Н	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
15	Котельная № 48Н	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
16	Котельная № 60Н	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
17	Котельная № 61	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
18	Котельная № 62	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
19	Котельная № 64Н	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Западный ТСР												
20	Котельная № 8	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация диоксида азота (NO2), мг/м3										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
21	Котельная № 13	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
22	Котельная № 22	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
23	Котельная № 25	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
24	Котельная № 27	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
25	Котельная № 31	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
26	Котельная № 32	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
27	Котельная № 33	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
28	Котельная № 34	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
29	Котельная № 36	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
30	Котельная № 37	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
31	Котельная № 45	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
32	Котельная № 46	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
33	Котельная № 49	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
34	Котельная № 50	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
35	Котельная № 51	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
36	Котельная № 52	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
37	Котельная № 53	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
38	Котельная № 54	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
39	Котельная № 55	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
40	Котельная № 56	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
41	Котельная № 57	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
42	Котельная № 58	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
43	Котельная № 59	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
МУП «ДзержинскЭнерго»												
44	Котельная № 3	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
45	Котельная № 7	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
46	Котельная № 9	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
47	Котельная № 11	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
48	Котельная № 14	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
49	Котельная № 21	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная пос. Петряевка	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация диоксида азота (NO <sub>2</sub> ), мг/м <sup>3</sup>										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
57	Котельная пос. Горбатовка	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
58	Котельная пос. Гавриловка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
63	Котельная пос. Пыра	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»												
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ООО «Дзержинсктеплогаз»												
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ГБУ санаторий «Пушкино»												
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
АО «НОКК»												
69	Котельная АО «НОКК»	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Таблица 16.9. Результаты расчета максимальных разовых концентраций оксида азота в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация оксида азота (NO), мг/м3										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"												
1	Дзержинская ТЭЦ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Восточный ТСР												
1	Котельная № 1Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная № 15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная № 20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельная № 23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная № 26Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная № 28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная № 29Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная № 35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная № 38Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная № 40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация оксида азота (NO), мг/м3										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
11	Котельная № 42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная № 43Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная № 44Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная № 47Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная № 48Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная № 60Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная № 61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная № 62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная № 64Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Западный ТСР												
20	Котельная № 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная № 13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная № 22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная № 25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная № 27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная № 31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная № 32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная № 33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная № 34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная № 36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная № 37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная № 45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная № 46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная № 49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная № 50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная № 51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная № 52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная № 53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная № 54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная № 55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная № 56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная № 57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная № 58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная № 59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МУП «ДзержинскЭнерго»												
44	Котельная № 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная № 7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация оксида азота (NO), мг/м3										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
46	Котельная № 9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная № 11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная № 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная № 21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная пос. Петряевка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная пос. Горбатовка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная пос. Гавриловка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Котельная пос. Пыра	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»												
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «Дзержинсктеплогаз»												
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГБУ санаторий «Пушкино»												
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО «НОКК»												
69	Котельная АО «НОКК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 16.10. Результаты расчета максимальных разовых концентраций диоксида серы в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация диоксида серы (SO2), мг/м3										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"												
1	Дзержинская ТЭЦ	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация диоксида серы (SO2), мг/м3										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Восточный ТСП												
1	Котельная № 1Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная № 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 26Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная № 28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 29Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная № 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 38Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная № 42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная № 43Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная № 44Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная № 47Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная № 48Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная № 60Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная № 61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная № 62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная № 64Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Западный ТСП												
20	Котельная № 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная № 13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная № 22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная № 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная № 27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная № 31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная № 32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Котельная № 33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная № 34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Котельная № 36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная № 37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Котельная № 45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная № 46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная № 49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Котельная № 50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Котельная № 51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация диоксида серы (SO <sub>2</sub> ), мг/м <sup>3</sup>										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
36	Котельная № 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная № 53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Котельная № 54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная № 55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Котельная № 56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Котельная № 57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Котельная № 58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Котельная № 59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП «ДзержинскЭнерго»												
44	Котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Котельная № 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Котельная № 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Котельная № 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Котельная № 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Котельная № 21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Котельная пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Котельная пос. Гавриловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная бывшее трамвайное депо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Котельная пос. Пыра	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»												
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Дзержинсктеплогаз»												
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Кот. пр. Ленина, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Котельная ул. Строителей, 9в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГБУ санаторий «Пушкино»												
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация диоксида серы (SO2), мг/м3										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
АО «НОКК»												
69	Котельная АО «НОКК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 16.11. Результаты расчета максимальных разовых концентраций оксида углерода в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация СО, мг/м3											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"													
1	Дзержинская ТЭЦ	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Восточный ТСР													
1	Котельная № 1Н	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
2	Котельная № 15	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
3	Котельная № 20	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
4	Котельная № 23	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
5	Котельная № 26Н	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
6	Котельная № 28	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
7	Котельная № 29Н	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
8	Котельная № 35	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
9	Котельная № 38Н	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
10	Котельная № 40	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
11	Котельная № 42	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
12	Котельная № 43Н	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
13	Котельная № 44Н	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
14	Котельная № 47Н	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
15	Котельная № 48Н	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
16	Котельная № 60Н	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
17	Котельная № 61	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
18	Котельная № 62	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
19	Котельная № 64Н	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Западный ТСР													
20	Котельная № 8	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
21	Котельная № 13	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
22	Котельная № 22	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
23	Котельная № 25	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
24	Котельная № 27	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация СО, мг/м3										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
25	Котельная № 31	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
26	Котельная № 32	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
27	Котельная № 33	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
28	Котельная № 34	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
29	Котельная № 36	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
30	Котельная № 37	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
31	Котельная № 45	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
32	Котельная № 46	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
33	Котельная № 49	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
34	Котельная № 50	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
35	Котельная № 51	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
36	Котельная № 52	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
37	Котельная № 53	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
38	Котельная № 54	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
39	Котельная № 55	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
40	Котельная № 56	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
41	Котельная № 57	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
42	Котельная № 58	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
43	Котельная № 59	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
МУП «ДзержинскЭнерго»												
44	Котельная № 3	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
45	Котельная № 7	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
46	Котельная № 9	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
47	Котельная № 11	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
48	Котельная № 14	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
49	Котельная № 21	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
54	Котельная пос. Петряевка	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
57	Котельная пос. Горбатовка	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
58	Котельная пос. Гавриловка	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация СО, мг/м3										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
63	Котельная пос. Пыра	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»												
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
ООО «Дзержинсктеплогаз»												
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
ГБУ санаторий «Пушкино»												
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
АО «НОКК»												
69	Котельная АО «НОКК»	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006

Таблица 16.12. Результаты расчета максимальных разовых концентраций бензопирена в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация бензопирена, [10-6*мг/м3]										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"												
1	Дзержинская ТЭЦ	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
Восточный ТСП												
1	Котельная № 1Н	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
2	Котельная № 15	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
3	Котельная № 20	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
4	Котельная № 23	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
5	Котельная № 26Н	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
6	Котельная № 28	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
7	Котельная № 29Н	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
8	Котельная № 35	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
9	Котельная № 38Н	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
10	Котельная № 40	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
11	Котельная № 42	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
12	Котельная № 43Н	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
13	Котельная № 44Н	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
14	Котельная № 47Н	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация бензапирена, [10-6*мг/м3]										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
15	Котельная № 48Н	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
16	Котельная № 60Н	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
17	Котельная № 61	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
18	Котельная № 62	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
19	Котельная № 64Н	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Западный ТСР												
20	Котельная № 8	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
21	Котельная № 13	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
22	Котельная № 22	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
23	Котельная № 25	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
24	Котельная № 27	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
25	Котельная № 31	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
26	Котельная № 32	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
27	Котельная № 33	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
28	Котельная № 34	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
29	Котельная № 36	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
30	Котельная № 37	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
31	Котельная № 45	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
32	Котельная № 46	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
33	Котельная № 49	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
34	Котельная № 50	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
35	Котельная № 51	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
36	Котельная № 52	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
37	Котельная № 53	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
38	Котельная № 54	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
39	Котельная № 55	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
40	Котельная № 56	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
41	Котельная № 57	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
42	Котельная № 58	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
43	Котельная № 59	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
МУП «ДзержинскЭнерго»												
44	Котельная № 3	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
45	Котельная № 7	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
46	Котельная № 9	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
47	Котельная № 11	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
48	Котельная № 14	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
49	Котельная № 21	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация бензапирена, [10-6*мг/м3]										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
54	Котельная пос. Петряевка	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
57	Котельная пос. Горбатовка	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
58	Котельная пос. Гавриловка	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
63	Котельная пос. Пыра	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»												
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
ООО «Дзержинсктеплогаз»												
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
ГБУ санаторий «Пушкино»												
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
АО «НОКК»												
69	Котельная АО «НОКК»	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008

Таблица 16.13. Результаты расчета максимальных разовых концентраций мазутная зола в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мазутная зола. Максимальная разовая концентрация, мг/м3										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"												
1	Дымовая труба №1	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,13	7,13	7,13

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мазутная зола. Максимальная разовая концентрация, мг/м3										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
2	Дымовая труба №2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Дымовая труба №3	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
4	Дымовая труба №4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Нижегородтеплогаз»												
Восточный ТСР												
1	Котельная № 1Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная № 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 26Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная № 28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 29Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная № 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 38Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная № 42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная № 43Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная № 44Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная № 47Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная № 48Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная № 60Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная № 61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная № 62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная № 64Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Западный ТСР												
20	Котельная № 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная № 13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная № 22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная № 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная № 27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная № 31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная № 32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Котельная № 33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная № 34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Котельная № 36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная № 37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Котельная № 45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мазутная зола. Максимальная разовая концентрация, мг/м3										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
32	Котельная № 46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная № 49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Котельная № 50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Котельная № 51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Котельная № 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная № 53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Котельная № 54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная № 55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Котельная № 56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Котельная № 57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Котельная № 58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Котельная № 59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП «ДзержинскЭнерго»												
44	Котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Котельная № 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Котельная № 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Котельная № 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Котельная № 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Котельная № 21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Котельная пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Котельная пос. Гавриловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная бывшее трамвайное депо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Котельная пос. Пыра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»												
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Дзержинсктеплогаз»												
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мазутная зола. Максимальная разовая концентрация, мг/м3										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
66	Кот. пр. Ленина, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Котельная ул. Строителей, 9в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГБУ санаторий «Пушкино»												
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО «НОКК»												
69	Котельная АО «НОКК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Анализ данных, показывает, что максимальные разовые концентрации загрязняющих веществ, рассеиваемых объектами теплоснабжения г. Дзержинска в атмосфере, не превысят своих предельно-допустимых значений, приведенных в таблице 16.14 на протяжении всего прогнозируемого периода.

Таблица 16.14. Загрязняющие вещества, рассеиваемые объектами теплоснабжения г. Дзержинска в атмосферу

Наименование загрязняющего вещества	Максимальная разовая ПДК, мг/м <sup>3</sup>
Диоксид серы	0,5
Оксид углерода	3
Диоксид азота	0,85
Оксид азота	0,085

#### **16.4. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой и электрической энергии**

В таблице 16.14 приведены прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку электроэнергии. В таблице 16.15 – 16.19 приведены прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии.

В структуре сжигаемого топлива объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинск отсутствует твердое топливо. Образование отходов от сжигание твердого топлива не происходит.

Таблица 16.14. Прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку электроэнергии

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества, размерность	Удельный выброс загрязняющего вещества на выработку электроэнергии от Дзержинской ТЭЦ										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Диоксид азота, г/кВт	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
2	Оксид азота, г/кВт	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
3	Диоксид серы, г/кВт	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
4	Оксид углерода, г/кВт	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Бензапирен, мкг/кВт	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39

Таблица 16.15. Прогнозные значения удельных выбросов диоксида азота от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс NO2 на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Фиалиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"												
1	Дзержинская ТЭЦ	0,72	0,72	0,73	0,73	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,75
Восточный ТСР												
1	Котельная № 1Н	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Котельная № 15	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
3	Котельная № 20	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
4	Котельная № 23	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
5	Котельная № 26Н	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
6	Котельная № 28	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
7	Котельная № 29Н	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
8	Котельная № 35	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
9	Котельная № 38Н	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
10	Котельная № 40	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
11	Котельная № 42	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
12	Котельная № 43Н	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
13	Котельная № 44Н	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
14	Котельная № 47Н	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
15	Котельная № 48Н	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
16	Котельная № 60Н	1,2	1,2	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
17	Котельная № 61	1,17	1,17	1,17	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
18	Котельная № 62	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
19	Котельная № 64Н	1,19	1,19	1,18	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Западный ТСР												

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс NO2 на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
20	Котельная № 8	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
21	Котельная № 13	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
22	Котельная № 22	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
23	Котельная № 25	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
24	Котельная № 27	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
25	Котельная № 31	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
26	Котельная № 32	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
27	Котельная № 33	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
28	Котельная № 34	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
29	Котельная № 36	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
30	Котельная № 37	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
31	Котельная № 45	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
32	Котельная № 46	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
33	Котельная № 49	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
34	Котельная № 50	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
35	Котельная № 51	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
36	Котельная № 52	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
37	Котельная № 53	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
38	Котельная № 54	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
39	Котельная № 55	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
40	Котельная № 56	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
41	Котельная № 57	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
42	Котельная № 58	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
43	Котельная № 59	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
МУП «ДзержинскЭнерго»												
44	Котельная № 3	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
45	Котельная № 7	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
46	Котельная № 9	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
47	Котельная № 11	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
48	Котельная № 14	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
49	Котельная № 21	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
54	Котельная пос. Петряевка	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс NO <sub>2</sub> на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
57	Котельная пос. Горбатовка	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
58	Котельная пос. Гавриловка	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
61	Котельная бывшее трамвайное депо	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»												
63	ТЭЦ завода им. Свердлова	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
ООО «Дзержинсктеплогаз»												
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
66	Кот. пр. Ленина, 8а	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
67	Котельная ул. Строителей, 9в	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
ГБУ санаторий «Пушкино»												
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
АО «НОКК»												
69	Котельная АО «НОКК»	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33

Таблица 16.16. Прогнозные значения удельных выбросов оксида азота от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс NO на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"												
1	Дзержинская ТЭЦ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Восточный ТСР												
1	Котельная № 1Н	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2	Котельная № 15	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3	Котельная № 20	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
4	Котельная № 23	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
5	Котельная № 26Н	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6	Котельная № 28	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
7	Котельная № 29Н	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
8	Котельная № 35	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
9	Котельная № 38Н	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
10	Котельная № 40	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс NO на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
11	Котельная № 42	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
12	Котельная № 43Н	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
13	Котельная № 44Н	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
14	Котельная № 47Н	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
15	Котельная № 48Н	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
16	Котельная № 60Н	0,2	0,2	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
17	Котельная № 61	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
18	Котельная № 62	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
19	Котельная № 64Н	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Западный ТСП												
20	Котельная № 8	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
21	Котельная № 13	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
22	Котельная № 22	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
23	Котельная № 25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
24	Котельная № 27	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
25	Котельная № 31	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
26	Котельная № 32	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
27	Котельная № 33	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
28	Котельная № 34	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
29	Котельная № 36	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
30	Котельная № 37	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
31	Котельная № 45	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
32	Котельная № 46	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
33	Котельная № 49	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
34	Котельная № 50	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
35	Котельная № 51	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
36	Котельная № 52	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
37	Котельная № 53	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
38	Котельная № 54	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
39	Котельная № 55	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
40	Котельная № 56	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
41	Котельная № 57	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
42	Котельная № 58	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
43	Котельная № 59	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
МУП «ДзержинскЭнерго»												
44	Котельная № 3	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
45	Котельная № 7	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс NO на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
46	Котельная № 9	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
47	Котельная № 11	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
48	Котельная № 14	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
49	Котельная № 21	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
54	Котельная пос. Петряевка	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
57	Котельная пос. Горбатовка	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
58	Котельная пос. Гавриловка	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
63	Котельная пос. Пыра	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»												
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ООО «Дзержинсктеплогаз»												
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ГБУ санаторий «Пушкино»												
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
АО «НОКК»												
69	Котельная АО «НОКК»	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

Таблица 16.17. Прогнозные значения удельных выбросов диоксида серы от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс SO2 на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"												
1	Дзержинская ТЭЦ	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Восточный ТСР												
1	Котельная № 1Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная № 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 26Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная № 28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 29Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная № 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 38Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная № 42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная № 43Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная № 44Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная № 47Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная № 48Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная № 60Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная № 61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная № 62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная № 64Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Западный ТСР												
20	Котельная № 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная № 13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная № 22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная № 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная № 27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная № 31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная № 32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Котельная № 33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная № 34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Котельная № 36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная № 37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс SO2 на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
31	Котельная № 45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная № 46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная № 49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Котельная № 50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Котельная № 51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Котельная № 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная № 53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Котельная № 54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная № 55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Котельная № 56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Котельная № 57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Котельная № 58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Котельная № 59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП «ДзержинскЭнерго»												
44	Котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Котельная № 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Котельная № 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Котельная № 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Котельная № 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Котельная № 21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Котельная пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Котельная пос. Гавриловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная бывшее трамвайное депо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Котельная пос. Пыра	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»												
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Дзержинсктеплогаз»												

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс SO2 на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Кот. пр. Ленина, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Котельная ул. Строителей, 9в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГБУ санаторий «Пушкино»												
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО «НОКК»												
69	Котельная АО «НОКК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 16.18. Прогнозные значения удельных выбросов оксида углерода от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс СО на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"												
1	Дзержинская ТЭЦ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Восточный ТЭС												
1	Котельная № 1Н	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
2	Котельная № 15	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
3	Котельная № 20	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
4	Котельная № 23	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
5	Котельная № 26Н	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
6	Котельная № 28	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
7	Котельная № 29Н	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
8	Котельная № 35	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
9	Котельная № 38Н	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
10	Котельная № 40	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
11	Котельная № 42	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
12	Котельная № 43Н	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
13	Котельная № 44Н	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
14	Котельная № 47Н	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
15	Котельная № 48Н	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
16	Котельная № 60Н	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
17	Котельная № 61	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
18	Котельная № 62	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
19	Котельная № 64Н	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс СО на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Западный ТСР												
20	Котельная № 8	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
21	Котельная № 13	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
22	Котельная № 22	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
23	Котельная № 25	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
24	Котельная № 27	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
25	Котельная № 31	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
26	Котельная № 32	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
27	Котельная № 33	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
28	Котельная № 34	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
29	Котельная № 36	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
30	Котельная № 37	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
31	Котельная № 45	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
32	Котельная № 46	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
33	Котельная № 49	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
34	Котельная № 50	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
35	Котельная № 51	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
36	Котельная № 52	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
37	Котельная № 53	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
38	Котельная № 54	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
39	Котельная № 55	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
40	Котельная № 56	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
41	Котельная № 57	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
42	Котельная № 58	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
43	Котельная № 59	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
МУП «ДзержинскЭнерго»												
44	Котельная № 3	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
45	Котельная № 7	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
46	Котельная № 9	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
47	Котельная № 11	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
48	Котельная № 14	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
49	Котельная № 21	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс СО на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
54	Котельная пос. Петряевка	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
57	Котельная пос. Горбатовка	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
58	Котельная пос. Гавриловка	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
63	Котельная пос. Пыра	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»												
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
ООО «Дзержинсктеплогаз»												
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
ГБУ санаторий «Пушкино»												
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
АО «НОКК»												
69	Котельная АО «НОКК»	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049

Таблица 16.19. Прогнозные значения удельных выбросов бензапирена от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс бензапирена на выработку тепловой энергии (мг/Гкал)										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"												
1	Дзержинская ТЭЦ	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,245	0,245
Восточный ТСП												
1	Котельная № 1Н	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
2	Котельная № 15	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
3	Котельная № 20	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683
4	Котельная № 23	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
5	Котельная № 26Н	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс бензапирена на выработку тепловой энергии (мг/Гкал)										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
6	Котельная № 28	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673
7	Котельная № 29Н	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
8	Котельная № 35	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
9	Котельная № 38Н	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
10	Котельная № 40	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
11	Котельная № 42	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673
12	Котельная № 43Н	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701
13	Котельная № 44Н	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
14	Котельная № 47Н	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
15	Котельная № 48Н	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677
16	Котельная № 60Н	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682
17	Котельная № 61	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
18	Котельная № 62	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
19	Котельная № 64Н	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676
Западный ТСР												
20	Котельная № 8	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761
21	Котельная № 13	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
22	Котельная № 22	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
23	Котельная № 25	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
24	Котельная № 27	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
25	Котельная № 31	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727
26	Котельная № 32	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751
27	Котельная № 33	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
28	Котельная № 34	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
29	Котельная № 36	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717
30	Котельная № 37	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
31	Котельная № 45	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
32	Котельная № 46	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
33	Котельная № 49	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
34	Котельная № 50	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
35	Котельная № 51	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
36	Котельная № 52	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719
37	Котельная № 53	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
38	Котельная № 54	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
39	Котельная № 55	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
40	Котельная № 56	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
41	Котельная № 57	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс бензапирена на выработку тепловой энергии (мг/Гкал)										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
42	Котельная № 58	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
43	Котельная № 59	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
МУП «ДзержинскЭнерго»												
44	Котельная № 3	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
45	Котельная № 7	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701
46	Котельная № 9	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
47	Котельная № 11	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717
48	Котельная № 14	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701
49	Котельная № 21	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711
54	Котельная пос. Петряевка	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
57	Котельная пос. Горбатовка	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694
58	Котельная пос. Гавриловка	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»												
63	ТЭЦ завода им. Свердлова	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
ООО «Дзержинсктеплогаз»												
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
ГБУ санаторий «Пушкино»												
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
АО «НОКК»												
69	Котельная АО «НОКК»	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72

# ЛИЦЕНЗИИ И СВИДЕТЕЛЬСТВА

Общество с ограниченной ответственностью

**«ПОЛИТЕРМ»**

## ЛИЦЕНЗИЯ

Серия 001

Регистрационный № 1583

«07» декабря 2021 г.

**ООО ИЦ «ЭнергоРазвитие»**  
**г. Москва**

является зарегистрированным пользователем

**ZuluGIS 2021**

Свидетельство об официальной регистрации  
программы (РОСПАТЕНТ)

№ 2021661424

Единый реестр российских программ для  
электронных вычислительных машин и баз данных

№

Зарегистрированный пользователь имеет право на:

- техническую поддержку в течение гарантийного срока обслуживания;
- бесплатное обновление ПО в течение гарантийного срока обслуживания;
- продление технической поддержки и получения обновлений ПО по истечении гарантийного срока обслуживания.

Компания-разработчик:  
ООО «Политерм»  
интернет: [www.politerm.com](http://www.politerm.com)  
e-mail: [politerm@politerm.com](mailto:politerm@politerm.com)

Генеральный директор:



/ Аширов А.А. /



Общество с ограниченной ответственностью

**«ПОЛИТЕРМ»**

# ЛИЦЕНЗИЯ

Серия 002

Регистрационный № 1436

«07» декабря 2021 г.

**ООО ИЦ «ЭнергоРазвитие»  
г. Москва**

является зарегистрированным пользователем

**ZuluThermo 2021**

Свидетельство об официальной регистрации  
программы (РОСПАТЕНТ)

№ 2021661683

Единый реестр российских программ для  
электронных вычислительных машин и баз данных

№ \_\_\_\_\_

Зарегистрированный пользователь имеет право на:

- техническую поддержку в течение гарантийного срока обслуживания;
- бесплатное обновление ПО в течение гарантийного срока обслуживания;
- продление технической поддержки и получения обновлений ПО по истечении гарантийного срока обслуживания.

Компания-разработчик:  
ООО «Политерм»  
интернет: [www.politerm.com](http://www.politerm.com)  
e-mail: [politerm@politerm.com](mailto:politerm@politerm.com)



Генеральный директор:

/ Аширов А.А. /





Общество с ограниченной ответственностью

**«ПОЛИТЕРМ»**

# СЕРТИФИКАТ

№ 3146

от « 21 » января 20 22 г.

Настоящий сертификат подтверждает, что

**Каюмов Тагир Камилевич**

прошел(ла) курс обучения по

**программам «ZuluGIS», «ZuluThermo»**

в период с « 17 » января по « 21 » января 20 22 г.

Генеральный директор  
ООО «Политерм»



Аширов А.А.



Санкт - Петербург

Общество с ограниченной ответственностью

«ПОЛИТЕРМ»

# СЕРТИФИКАТ

№ 3141

от « 21 » января 20 22 г.

Настоящий сертификат подтверждает, что

**Коченков Азат Геннадьевич**

прошел(ла) курс обучения по

**программам «ZuluGIS», «ZuluThermo»**

в период с « 17 » января по « 21 » января 20 22 г.

Генеральный директор  
ООО «Политерм»



Аширов А.А.



Санкт - Петербург



**Саморегулируемая организация в области  
энергетического обследования**

**НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО  
«СОВЕТ ЭНЕРГОАУДИТОРСКИХ ФИРМ НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ  
ПРОМЫШЛЕННОСТИ»**

Регистрационный номер в Министерстве юстиции РФ № 771403252  
дата внесения записи в ЕГРЮЛ «01» июня 2005 года  
ОГРН: 1057747140494 ИНН: 7706580966

Регистрационный номер в Государственном реестре саморегулируемых  
организаций в области энергетических обследований

**СРО-Э-010 от 20 августа 2010 г.**

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**

**СРО-Э-010-102 /2014 от «31» октября 2014 года**

Настоящим свидетельством удостоверяется, что

**Общество с ограниченной ответственностью  
Инженерный центр «ЭнергоРазвитие»**

117279, г. Москва, ул. Миклухо-Маклая, д.36, кор. 1

ОГРН: 1127747163301 ИНН: 7751507206

**является членом саморегулируемой организации в области  
энергетического обследования НП «СЭФ НГП» и имеет  
допуск к выполнению работ по проведению энергетических  
обследований на всей территории Российской Федерации.**

Основание: решение Общего собрания  
«27» октября 2014 года протокол № 03/14

Председатель Правления

Б.А. Суденко

Директор Партнёрства

С.Ф. Коваленко







Саморегулируемая организация  
Основанная на членстве лиц, осуществляющих проектирование  
(вид саморегулируемой организации)

**АССОЦИАЦИЯ ПРОЕКТИРОВЩИКОВ «СтройПроект»**  
191028, Россия, г. Санкт-Петербург, улица Гагаринская, дом 25, литера А,  
помещение 6Н

[www.sroproect.ru](http://www.sroproect.ru)

№ СРО-П-170-16032012

Санкт - Петербург  
(место выдачи Свидетельства)

«03» февраля 2017г.  
(дата выдачи Свидетельства)

### СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определённому виду или видам работ, которые  
оказывают влияние на безопасность объектов капитального  
строительства

№ 2963

Выдано члену саморегулируемой организации

Общество с ограниченной ответственностью

Инженерный центр «ЭнергоРазвитие»,

ОГРН 1127747163301, ИНН 7751507206,

117279, г. Москва, ул. Миклухо-Маклая, дом № 36, корпус 1

Основание выдачи Свидетельства: решение Контрольно-дисциплинарного комитета  
(наименование органа управления саморегулируемой организацией)

АС «СтройПроект» № 3КДК от 03 февраля 2017г.  
(номер протокола, дата заседания)

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в  
приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на  
безопасность объектов капитального строительства.

Начало действия с «03» февраля 2017г.

Свидетельство без приложения не действительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного № 2430 от 02 июня 2015г.  
(дата выдачи, номер Свидетельства)

Генеральный директор  
АС «СтройПроект»  
(должность, наименование лица)

(подпись)

Нечаев О.В.  
(инициалы, фамилия)







Саморегулируемая организация  
основанная на членстве лиц, осуществляющих строительство  
(вид саморегулируемой организации)

**Ассоциация содействия реставрации и возрождению национального архитектурного  
наследия «Архитектурное наследие»**  
107023, г. Москва, ул. Большая Семёновская, д. 49, помещение IV, комната 3.9.  
<http://www.stroysro.ru>  
**№ СРО-С-230-07092010**

г. Москва  
(место выдачи Свидетельства)

«27» декабря 2016г.  
(дата выдачи Свидетельства)

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
о допуске к определенному виду или видам работ, которые  
оказывают влияние на безопасность объектов капитального  
строительства  
**№ 3046**

Выдано члену саморегулируемой организации

Общество с ограниченной ответственностью

Инженерный центр «ЭнергоРазвитие»,

ОГРН 1127747163301, ИНН 7751507206,

117279, г. Москва, ул. Миклухо-Маклая, дом 36, корпус 1

Основание выдачи Свидетельства : решение Контрольно-дисциплинарного комитета  
(наименование органа управления саморегулируемой организации,

**Ассоциации содействия реставрации и возрождению национального архитектурного  
наследия «Архитектурное наследие»**  
№ 27КДК от 27 декабря 2016г.  
(номер протокола, дата заседания)

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в  
приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на  
безопасность объектов капитального строительства.

Начало действия с «27» декабря 2016г.

Свидетельство без приложения не действительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного -----  
(дата выдачи, номер Свидетельства)

Исполнительный директор  
Ассоциации содействия реставрации  
и возрождению национального  
архитектурного наследия  
«Архитектурное наследие»  
(должность)



Майстренко П.А.  
(инициалы, фамилия)

## СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Федеральный закон от 27.06.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в редакции постановления Правительства РФ от 16.03.2019 года №276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ».
3. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности...».
4. Новости теплоснабжения № 9 2010 год, Папушкин В.Н. «Радиус теплоснабжения. Хорошо забытое старое», (стр. 44÷49).
5. Приказ Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения".
6. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 26.07.2018) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
7. Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
8. СП 131.13330.2012 «Строительная климатология». Актуализированная редакция СНиП 23-01-99\* (с Изменениями № 1, 2).
9. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Минрегион России, 2012 г.
10. РД-7-ВЭП «Расчет систем централизованного теплоснабжения с учетом требований надежности».
11. Приказ Минрегиона РФ от 28.12.2009 N 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок».
12. Постановление Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 г. № 235 «О порядке передачи объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения федеральной собственности в государственную собственность субъектов Российской Федерации и муниципальную собственность».
13. Федеральный закон от 21 декабря 2001 г. №178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества».
14. Приказ Министерства Энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 г. № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок».
15. Приказ Минстроя России от 17.03.2014 N 99/пр «Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (Зарегистрировано в Минюсте России 12.09.2014 N 34040).