



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА «Город ДЗЕРЖИНСК»
НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА
АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ ВЕРСИЯ НА 2026 ГОД
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ
ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ
УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛО-
НОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПО-
ТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ**

№ 0413 – 2025.ОМ-АСТ.006

г. Дзержинск, 2025 год

«СОГЛАСОВАНО»

Директор филиала
«Нижегородский» ПАО «Т Плюс»

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель генерального
директора по производству
ООО ИЦ «ЭнергоРазвитие»

_____ И. А. Гнеушева

« ____ » _____ 2024 г.

_____ А. С. Вакатов

« ____ » _____ 2024 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА «Город ДЗЕРЖИНСК»
НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА
АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ ВЕРСИЯ НА 2026 ГОД
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ
ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ
УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛО-
НОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПО-
ТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ**

№ 0413 – 2025.ОМ-АСТ.006

СПИСОК ДОКУМЕНТОВ ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ

№	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 ГЛАВЫ 6

СПИСОК ОСНОВНЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	5
ВВЕДЕНИЕ	6
СПИСОК ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ	7
ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ.....	9
6.1. Методика определения нормативных потерь теплоносителя в ТС в зонах действия источников ТЭ	11
6.2. Перспективные нормативные потери теплоносителя в ТС городского округа г. Дзержинск на период 2025÷2035 гг.	12
6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов	39
6.4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии	40
6.5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения	57
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	96

СПИСОК ОСНОВНЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Ф.И.О.	Должность, степень, звание	Телефон	Выполненные работы	Подпись
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 отчетов.	
Аскарлов 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 отчетов.	
Хамматуллин Д.К.	Нач. лаборато- рии СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление отчетов.	
Никанов А.Н.	Главный специа- лист СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление отчетов.	
Иванов Р.В.	Ведущий инженер СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление отчетов.	
Мирзагаянов Р.А.	Инженер 1 кат. СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление отчетов.	
Субботин Д.Е.	Инженер СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление отчетов.	
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 2035 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 2035 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 2035 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 методическими указаниями (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, ЦТП – индивидуальный тепловой пункт, центральный тепловой пункт;

КПД – коэффициент полезного действия;

МТС – магистральная тепловая сеть;

НС – насосная станция;

ППУ – пенополиуретан;

ПРК, ПО – программно-расчетный комплекс, программное обеспечение;

ПСВ, ОСВ – прямая и обратная сетевая вода;

СО – система отопления;

ТОА – теплообменный аппарат;

ТП – тепловой пункт;

ТС – тепловая сеть;

ТСО – теплоснабжающая организация;

ТЭ, ЭЭ – тепловая энергия, электрическая энергия;

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;

ХВС, ХПВ – холодное водоснабжение, хозяйственно-питьевая вода.

ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

Расчетная производительность ВПУ, величина нормативной и аварийной подпитки тепловых сетей определены исходя из объема воды в тепловых сетях. При наличии тепловой нагрузки, подключенной по зависимой схеме, учтены объемы теплоносителя во внутренних теплопроводах отапливаемых зданий.

Объем теплоносителя в тепловых сетях определен либо по фактической структуре системы теплоснабжения каждого источника, либо по значению расчетной тепловой нагрузки.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь сетевой воды (ПСВ) в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с:

- затраты сетевой воды на нормативную и аварийную подпитку тепловых сетей;
- расход сетевой воды на собственные нужды ВПУ источников тепловой энергии;
- затраты сетевой воды на пусковое заполнение тепловых сетей и систем теплоснабжения после проведения планово-предупредительного ежегодного ремонта, а также при подключении новых сетей и систем;
- технологические сливы в средствах автоматического регулирования и защиты (которые предусматривают такой слив) в размере, не превышающем установленный техническими условиями;
- затраты сетевой воды на проведение плановых эксплуатационных испытаний и промывок в размере, не превышающем технически обоснованные значения.

При проведении расчетов предполагалось выполнение следующих условий:

- регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принимается 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;
- расход теплоносителя на обеспечение нужд горячего водоснабжения потребителей (открытая схема теплоснабжения) рассчитан по условиям нагрузки ГВС и температурному графику ГВС;

– присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения на базе запланированных к строительству котельных осуществляется по закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.

Потери сетевой воды (ПСВ) по отношению к технологическому процессу транспорта тепловой энергии условно разделены на технологические потери и потери с утечками сетевой воды.

К технологическим ПСВ относятся затраты сетевой воды, расходуемой непосредственно на обеспечение заданных режимов работы системы теплоснабжения, а также неизбежные при проведении работ, обеспечивающих надежное и безопасное состояние системы. Технологические ПСВ являются производственными затратами сетевой воды.

Утечки сетевой воды через не плотности соединений трубопроводов, в оборудовании и арматуре в пределах, установленных нормативными документами, значений как технически неизбежные при транспорте тепловой энергии также отнесены к производственным ПСВ.

К непроизводственным отнесены все ПСВ, превышающие установленные (нормируемые) значения технологических потерь и нормативную утечку, а также ПСВ, связанные с повреждениями трубопроводов и оборудования, нарушениями нормальных режимов теплоснабжения, приводящие к сливам сетевой воды. К таким потерям относится аварийная подпитка тепловых сетей. Основной составляющей нормируемых эксплуатационных ПСВ является нормируемая утечка сетевой воды из тепловой сети и систем теплоснабжения.

Одним из существенных вопросов определения нормируемых технологических ПСВ является определение составляющей затрат сетевой воды на заполнение трубопроводов и систем теплоснабжения после проведения плановых ремонтов и при пуске в работу новых сетей после монтажа. Это количество сетевой воды ежегодно принимается равным 1,5-кратному объему (емкости) трубопроводов и систем теплоснабжения в системе теплоснабжения в целом.

Потери сетевой воды со сливом в системах автоматического регулирования при расчете плановых и перспективных балансов принимались равными нулю ввиду отсутствия на тепловых сетях средств автоматического регулирования давления и защиты (СРАЗ).

Потери сетевой воды на проведение плановых эксплуатационных испытаний и промывок тепловых сетей и систем теплоснабжения включают в себя неизбежные ПСВ при проведении этих работ в соответствии с утвержденными в установленном порядке методическими указаниями, включая подготовительные работы, отключение отдельных участков тепловых сетей и систем теплоснабжения, опорожнение (при необходимости) и их последующее включение в работу. Применяемые при этом методы и средства должны предусматривать минимальные ПСВ.

Расчетные годовые ПСВ на эти виды работ определяются исходя из установленной ПТЭ периодичности проведения и физического объема в планируемом году и эксплуатационных норм ПСВ, разработанных и утвержденных руководством энергоснабжающей организации по каждому виду работ для тепловых сетей, находящихся на балансе.

Проведение испытаний, как правило, планируется на предстоящий летний период. Ориентировочно рекомендуется принимать затраты сетевой воды на каждый вид испытаний и каждую промывку в размере 0,5-кратного объема испытываемых (промываемых) тепловых сетей.

6.1. Методика определения нормативных потерь теплоносителя в ТС в зонах действия источников ТЭ

Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя утвержден приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 года № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» с изменениями в соответствии с приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 года № 377.

К нормируемым технологическим затратам теплоносителя относятся:

- затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей;
- технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования;
- технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.

Расчетные годовые ПСВ с утечкой определяются по формуле:

$$G_{\text{ут}}^{\text{н}} = \frac{a * V^{\text{ср.г}} * n_{\text{год}}}{100}, \text{ где}$$

a – расчетное удельное значение ПСВ с утечкой из тепловой сети и систем теплоснабжения, м³/ч, принимается в размере 0,25 % от среднего объема тепловой сети;

$V^{\text{ср.г}}$ – среднегодовой объем сетевой воды в тепловой сети, м³;

$N_{\text{год}}$ – число часов работы системы теплоснабжения в течение года, ч.

Расчетные годовые ПСВ на пусковое заполнение тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа принимаются равными 1,5-кратному объему тепловой сети по формуле:

$$G_{\text{п.п}}^{\text{р}} = 1,5 * V_{\text{эТС}}, \text{ где}$$

$V_{\text{эТС}}$ – объем трубопроводов тепловой сети, на обслуживании, м³.

Расчетные годовые ПСВ на регламентные испытания определяются по формуле:

$$G_{п.и}^p = 0,5 * V_{этс}.$$

Расчетные годовые ПСВ со сливами из САРЗ, м³/год, определяются по формуле:

$$G_{п.а}^p = \sum(g * N * n), \text{ где}$$

g – технически обоснованный расход сетевой воды на слив для каждого типа используемых САРЗ;

N – среднегодовое количество однотипных САРЗ, находящихся в работе, шт.;

n – среднегодовое число часов работы САРЗ, ч.

Суммарные расчётные годовые ПСВ для системы теплоснабжения в целом $G_{псв}^p$ (м³/год) определяются по формуле:

$$G_{псв}^p = G_{п.п}^p + G_{п.а}^p + G_{п.и}^p + G_{ут}^p, \text{ где}$$

$G_{п.п}^p$ – расчетные годовые ПСВ на пусковое заполнение тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем после монтажа, м³;

$G_{п.и}^p$ – расчетные годовые ПСВ при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях, м³;

$G_{п.а}^p$ – расчетные годовые ПСВ со сливами из средств автоматического регулирования и защиты, установленных на тепловых сетях, м³;

$G_{ут}^p$ – расчетные годовые ПСВ с утечкой из тепловой сети, м³.

6.2. Перспективные нормативные потери теплоносителя в ТС городского округа г. Дзержинск на период 2025÷2035 гг.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 года № 278 и «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 года № 325.

Расчеты проведены с учетом перспективных планов строительства и реконструкции тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей городского округа г. Дзержинск на период 2025÷2035 гг. с разбивкой по годам.

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя тепловой энергии в системе теплоснабжения городского округа г. Дзержинск, прогнозировались исходя из следующих условий:

– регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиля-

ционной 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;

– 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, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах;

– увеличение внутреннего объема систем теплopotребления определен расчетным путем в соответствии с перспективным планом подключения отопительно-вентиляционной нагрузки новых абонентов по удельному объему воды при температурном графике отопления 95/70 °С [2].

Перспективное изменение объема тепловых сетей Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» на период 2025÷2035 гг. приведено в таблице 6.1. Результаты расчета перспективных нормативных потерь сетевой воды (ПСВ) в тепловых сетях источников городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2035 гг. приведены в таблице 6.2. Согласно предоставленным данным, средства автоматического регулирования и защиты (СА-РАЗ) в системе теплоснабжения городского округа Дзержинск отсутствуют, поэтому потери сетевой воды со сливами из САРАЗ принимаются равными нулю. Данные таблицы 6.2 показывают, что потери сетевой воды Дзержинской ТЭЦ с учетом перспективной тепловой нагрузки не превышают нормативные значения. Данные по фактическим потерям сетевой воды других источников ТЭ городского округа г. Дзержинск не предоставлены.

Таблица 6.1. Перспективное изменение объема тепловых сетей Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» на период 2024÷2035 гг.

Период	Объем трубопроводов ТС, м ³	Объем трубопроводов квартальных ТС, м ³	Суммарный объем трубопроводов ТС, м ³
2024 г.	22841,9	4201,4	27043,3
2025 г.	22841,9	4201,5	27043,4
2026 г.	22841,9	4201,5	27043,4
2027 г.	22841,9	4203,9	27045,8
2028 – 2031 гг.	22841,9	4203,9	27045,8
2032 – 2035 гг.	22841,9	4203,9	27045,8

Таблица 6.2. Перспективные нормативные потери сетевой воды.

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»										
Дзержинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	40496,7	40499,25	40554,6	40557,6	40564,95	40565,11	40565,11	40568,77	40568,77	40568,77
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	13498,9	13499,75	13518,2	13519,2	13521,65	13521,7	13521,7	13522,92	13522,92	13522,92
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	577746,28	577783,5	578591,6	578635,4	578742,7	578745	578745	578798,5	578798,5	578798,5
Норматив ПСВ, м³/год	631741,9	631782,5	632664,4	632712,2	632829,3	632831,9	632831,9	632890,2	632890,2	632890,2
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	-129639	-129680	-130562	-274413	-261169	-261172	-261172	-261230	-261230	-261230
Котельная № 1Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	21,008	21,008	21,008	21,008	21,008	21,008	21,008	21,008	21,008	21,008
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	7,003	7,003	7,003	7,003	7,003	7,003	7,003	7,003	7,003	7,003
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	306,71	306,71	306,71	306,71	306,71	306,71	306,71	306,71	306,71	306,71
Норматив ПСВ, м³/год	334,7	334,7	334,7	334,7	334,7	334,7	334,7	334,7	334,7	334,7
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 8 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	821,8	821,8	821,8	821,8	821,8	821,8	821,8	821,8	821,8	821,8
Норматив ПСВ, м³/год	896,9	896,9	896,9	896,9	896,9	896,9	896,9	896,9	896,9	896,9
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 13 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1543,95	1543,95	1543,95	1543,95	1543,95	1543,95	1543,95	1543,95	1543,95	1543,95
Норматив ПСВ, м³/год	1685,0	1685,0	1685,0	1685,0	1685,0	1685,0	1685,0	1685,0	1685,0	1685,0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 15Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	339,1	339,1	339,1	339,1	339,1	339,1	339,1	339,1	339,1	339,1
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	4950,3	4950,3	4950,3	4950,3	4950,3	4950,3	4950,3	4950,3	4950,3	4950,3
Норматив ПСВ, м³/год	5402,4	5402,4	5402,4	5402,4	5402,4	5402,4	5402,4	5402,4	5402,4	5402,4
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 20 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после	128,8	339,1	339,1	339,1	339,1	339,1	339,1	339,1	339,1	339,1

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
монтажа, м³/год										
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	42,9	113	113	113	113	113	113	113	113	113
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1880,8	4950,3	4950,3	4950,3	4950,3	4950,3	4950,3	4950,3	4950,3	4950,3
Норматив ПСВ, м³/год	2052,5	5402,4	5402,4	5402,4	5402,4	5402,4	5402,4	5402,4	5402,4	5402,4
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 22 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1409,7	1409,7	1409,7	1409,7	1409,7	1409,7	1409,7	1409,7	1409,7	1409,7
Норматив ПСВ, м³/год	1538,4	1538,4	1538,4	1538,4	1538,4	1538,4	1538,4	1538,4	1538,4	1538,4
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 23 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	95,8	95,8	95,8	95,8
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,9	31,9	31,9	31,9
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1383,0	1383,0	1383,0	1383,0	1383,0	1383,0	1398,5	1398,5	1398,5	1398,5
Норматив ПСВ, м³/год	1509,3	1509,3	1509,3	1509,3	1509,3	1509,3	1526,2	1526,2	1526,2	1526,2
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 25 ООО «Нижегородтеплогаз»										

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	144,4	144,4	144,4	144,4	144,4	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	2108,1	2108,1	2108,1	2108,1	2108,1	2313,6	2313,6	2313,6	2313,6	2313,6
Норматив ПСВ, м³/год	2300,6	2300,6	2300,6	2300,6	2300,6	2524,9	2524,9	2524,9	2524,9	2524,9
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 26Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1079,0	1079,0	1079,0	1079,0	1079,0	1079,0	1079,0	1079,0	1079,0	1079,0
Норматив ПСВ, м³/год	1177,6	1177,6	1177,6	1177,6	1177,6	1177,6	1177,6	1177,6	1177,6	1177,6
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 27 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	849,9	849,9	849,9	849,9	849,9	849,9	849,9	849,9	849,9	849,9
Норматив ПСВ, м³/год	927,6	927,6	927,6	927,6	927,6	927,6	927,6	927,6	927,6	927,6
сверхнормативные утечки теплоносителя и	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год										
Котельная № 28 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСТВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4
ПСТВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
ПСТВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСТВ, связанные с утечкой, м³/год	560,6	560,6	560,6	560,6	560,6	560,6	560,6	560,6	560,6	560,6
Норматив ПСТВ, м³/год	611,8	611,8	611,8	611,8	611,8	611,8	611,8	611,8	611,8	611,8
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 29Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСТВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
ПСТВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
ПСТВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСТВ, связанные с утечкой, м³/год	1454,2	1454,2	1454,2	1454,2	1454,2	1454,2	1454,2	1454,2	1454,2	1454,2
Норматив ПСТВ, м³/год	1587,0	1587,0	1587,0	1587,0	1587,0	1587,0	1587,0	1587,0	1587,0	1587,0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 31 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСТВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5
ПСТВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8
ПСТВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	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 - – 2035 гг.
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1700,5	1700,5	1700,5	1700,5	1700,5	1700,5	1700,5	1700,5	1700,5	1700,5
Норматив ПСВ, м³/год	1855,8	1855,8	1855,8	1855,8	1855,8	1855,8	1855,8	1855,8	1855,8	1855,8
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 32 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1414,0	1414,0	1414,0	1414,0	1414,0	1414,0	1414,0	1414,0	1414,0	1414,0
Норматив ПСВ, м³/год	1543,2	1543,2	1543,2	1543,2	1543,2	1543,2	1543,2	1543,2	1543,2	1543,2
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 33 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1473,9	1473,9	1473,9	1473,9	1473,9	1473,9	1473,9	1473,9	1473,9	1473,9
Норматив ПСВ, м³/год	1608,5	1608,5	1608,5	1608,5	1608,5	1608,5	1608,5	1608,5	1608,5	1608,5
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 34 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	136,1	136,1	136,1	136,1	136,1	136,1	136,1	136,1	136,1	136,1

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1987,6	1987,6	1987,6	1987,6	1987,6	1987,6	1987,6	1987,6	1987,6	1987,6
Норматив ПСВ, м³/год	2169,2	2169,2	2169,2	2169,2	2169,2	2169,2	2169,2	2169,2	2169,2	2169,2
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 35 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1101,8	1101,8	1101,8	1101,8	1101,8	1101,8	1101,8	1101,8	1101,8	1101,8
Норматив ПСВ, м³/год	1202,4	1202,4	1202,4	1202,4	1202,4	1202,4	1202,4	1202,4	1202,4	1202,4
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 36 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	128,1	128,1	128,1	128,1	128,1	128,1	128,1	128,1	128,1	128,1
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1870,3	1870,3	1870,3	1870,3	1870,3	1870,3	1870,3	1870,3	1870,3	1870,3
Норматив ПСВ, м³/год	2041,1	2041,1	2041,1	2041,1	2041,1	2041,1	2041,1	2041,1	2041,1	2041,1
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 37 ООО «Нижегородтеплогаз»										

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	2770,4	2770,4	2770,4	2770,4	2770,4	2770,4	2770,4	2770,4	2770,4	2770,4
Норматив ПСВ, м³/год	3023,4	3023,4	3023,4	3023,4	3023,4	3023,4	3023,4	3023,4	3023,4	3023,4
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 38Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	2702,9	2702,9	2702,9	2702,9	2702,9	2702,9	2702,9	2702,9	2702,9	2702,9
Норматив ПСВ, м³/год	2949,7	2949,7	2949,7	2949,7	2949,7	2949,7	2949,7	2949,7	2949,7	2949,7
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 40 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1204,3	1204,3	1204,3	1204,3	1204,3	1204,3	1204,3	1204,3	1204,3	1204,3
Норматив ПСВ, м³/год	1314,3	1314,3	1314,3	1314,3	1314,3	1314,3	1314,3	1314,3	1314,3	1314,3
сверхнормативные утечки теплоносителя и	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год										
Котельная № 42 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1372,3	1372,3	1372,3	1372,3	1372,3	1372,3	1372,3	1372,3	1372,3	1372,3
Норматив ПСВ, м³/год	1497,6	1497,6	1497,6	1497,6	1497,6	1497,6	1497,6	1497,6	1497,6	1497,6
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 43Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1330,9	1330,9	1330,9	1330,9	1330,9	1330,9	1330,9	1330,9	1330,9	1330,9
Норматив ПСВ, м³/год	1452,4	1452,4	1452,4	1452,4	1452,4	1452,4	1452,4	1452,4	1452,4	1452,4
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 44Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	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 - – 2035 гг.
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	468,9	468,9	468,9	468,9	468,9	468,9	468,9	468,9	468,9	468,9
Норматив ПСВ, м³/год	511,7	511,7	511,7	511,7	511,7	511,7	511,7	511,7	511,7	511,7
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 45 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	147,5	147,5
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	49,2	49,2
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1766,7	1766,7	1766,7	1766,7	1766,7	1766,7	1766,7	1766,7	2153,6	2153,6
Норматив ПСВ, м³/год	1928,0	1928,0	1928,0	1928,0	1928,0	1928,0	1928,0	1928,0	2350,3	2350,3
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 46 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	372,7	372,7	372,7	372,7	372,7	372,7	372,7	372,7	372,7	372,7
Норматив ПСВ, м³/год	406,8	406,8	406,8	406,8	406,8	406,8	406,8	406,8	406,8	406,8
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 47Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1246,5	1246,5	1246,5	1246,5	1246,5	1246,5	1246,5	1246,5	1246,5	1246,5
Норматив ПСВ, м³/год	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 48Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	3769,4	3769,4	3769,4	3769,4	3769,4	3769,4	3769,4	3769,4	3769,4	3769,4
Норматив ПСВ, м³/год	4113,7	4113,7	4113,7	4113,7	4113,7	4113,7	4113,7	4113,7	4113,7	4113,7
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 49Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1157,0	1157,0	1157,0	1157,0	1157,0	1157,0	1157,0	1157,0	1157,0	1157,0
Норматив ПСВ, м³/год	1262,6	1262,6	1262,6	1262,6	1262,6	1262,6	1262,6	1262,6	1262,6	1262,6
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 50 ООО «Нижегородтеплогаз»										

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	2582,9	2582,9	2582,9	2582,9	2582,9	2582,9	2582,9	2582,9	2582,9	2582,9
Норматив ПСВ, м³/год	2818,8	2818,8	2818,8	2818,8	2818,8	2818,8	2818,8	2818,8	2818,8	2818,8
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 51 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	629,4	629,4	629,4	629,4	629,4	629,4	629,4	629,4	629,4	629,4
Норматив ПСВ, м³/год	686,9	686,9	686,9	686,9	686,9	686,9	686,9	686,9	686,9	686,9
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 52 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	837,5	837,5	837,5	837,5	837,5	837,5	837,5	837,5	837,5	837,5
Норматив ПСВ, м³/год	913,9	913,9	913,9	913,9	913,9	913,9	913,9	913,9	913,9	913,9
сверхнормативные утечки теплоносителя и	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год										
Котельная № 53 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1894,4	1894,4	1894,4	1894,4	1894,4	1894,4	1894,4	1894,4	1894,4	1894,4
Норматив ПСВ, м³/год	2067,4	2067,4	2067,4	2067,4	2067,4	2067,4	2067,4	2067,4	2067,4	2067,4
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 54 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1062,4	1062,4	1062,4	1062,4	1062,4	1062,4	1062,4	1062,4	1062,4	1062,4
Норматив ПСВ, м³/год	1159,4	1159,4	1159,4	1159,4	1159,4	1159,4	1159,4	1159,4	1159,4	1159,4
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 55 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	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 - – 2035 гг.
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	698,6	698,6	698,6	698,6	698,6	698,6	698,6	698,6	698,6	698,6
Норматив ПСВ, м³/год	762,4	762,4	762,4	762,4	762,4	762,4	762,4	762,4	762,4	762,4
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 56 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	689,9	689,9	689,9	689,9	689,9	689,9	689,9	689,9	689,9	689,9
Норматив ПСВ, м³/год	752,9	752,9	752,9	752,9	752,9	752,9	752,9	752,9	752,9	752,9
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 57 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	103,5	103,5
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	34,5	34,5
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1476,9	1476,9	1476,9	1476,9	1476,9	1476,9	1476,9	1476,9	1511,3	1511,3
Норматив ПСВ, м³/год	1611,8	1611,8	1611,8	1611,8	1611,8	1611,8	1611,8	1611,8	1649,3	1649,3
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 58 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8	92,8

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1355,2	1355,2	1355,2	1355,2	1355,2	1355,2	1355,2	1355,2	1355,2	1355,2
Норматив ПСВ, м³/год	1478,9	1478,9	1478,9	1478,9	1478,9	1478,9	1478,9	1478,9	1478,9	1478,9
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 59 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	121,4	121,4	121,4	121,4	121,4	121,4	121,4	121,4	121,4	121,4
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1772,8	1772,8	1772,8	1772,8	1772,8	1772,8	1772,8	1772,8	1772,8	1772,8
Норматив ПСВ, м³/год	1934,7	1934,7	1934,7	1934,7	1934,7	1934,7	1934,7	1934,7	1934,7	1934,7
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 60Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	217,9	217,9	217,9	217,9	217,9	217,9	217,9	217,9	217,9	217,9
Норматив ПСВ, м³/год	237,8	237,8	237,8	237,8	237,8	237,8	237,8	237,8	237,8	237,8
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 61 ООО «Нижегородтеплогаз»										

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1820,3	1820,3	1820,3	1820,3	1820,3	1820,3	1820,3	1820,3	1820,3	1820,3
Норматив ПСВ, м³/год	1986,6	1986,6	1986,6	1986,6	1986,6	1986,6	1986,6	1986,6	1986,6	1986,6
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 62 ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	2007,1	2007,1	2007,1	2007,1	2007,1	2007,1	2007,1	2007,1	2007,1	2007,1
Норматив ПСВ, м³/год	2190,4	2190,4	2190,4	2190,4	2190,4	2190,4	2190,4	2190,4	2190,4	2190,4
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 64Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	517,1	517,1	517,1	517,1	517,1	517,1	517,1	517,1	517,1	517,1
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	7549,4	7549,4	7549,4	7549,4	7549,4	7549,4	7549,4	7549,4	7549,4	7549,4
Норматив ПСВ, м³/год	8238,8	8238,8	8238,8	8238,8	8238,8	8238,8	8238,8	8238,8	8238,8	8238,8
сверхнормативные утечки теплоносителя и	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год										
Теплопункт ТЭЦ ФКП им Я. Свердлова										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	6,8925	6,8925	6,8925	6,8925	6,8925	6,8925	6,8925	6,8925	6,8925	6,8925
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	2,2975	2,2975	2,2975	2,2975	2,2975	2,2975	2,2975	2,2975	2,2975	2,2975
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	100,6305	100,6305	100,6305	100,6305	100,6305	100,6305	100,6305	100,6305	100,6305	100,6305
Норматив ПСВ, м³/год	109,8205	109,8205	109,8205	109,8205	109,8205	109,8205	109,8205	109,8205	109,8205	109,8205
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 3, МУП «Дзержинскэнерго»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	47,240	47,240	47,240	47,240	47,240	47,240	47,240	47,240	47,240	47,240
Норматив ПСВ, м³/год	51,555	51,555	51,555	51,555	51,555	51,555	51,555	51,555	51,555	51,555
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 7, МУП «Дзержинскэнерго»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплопотребления после монтажа, м³/год	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	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 - – 2035 гг.
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7
Норматив ПСВ, м³/год	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 9, МУП «Дзержинскэнерго»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9
Норматив ПСВ, м³/год	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 11, МУП «Дзержинскэнерго»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, тыс. м³/год	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, тыс. м³/год	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, тыс. м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, тыс. м³/год	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Норматив ПСВ, тыс. м³/год	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс. м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 14, МУП «Дзержинскэнерго»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
монтажа, м³/год										
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Норматив ПСВ, м³/год	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 21, МУП «Дзержинскэнерго»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Норматив ПСВ, м³/год	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная общежития Гастелло 4А, МУП «Дзержинскэнерго»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Норматив ПСВ, м³/год	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Трамвайное депо, МУП «Дзержинскэнерго»										

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
тепловые сети отсутствуют										
Котельная ул. Сухаренко, 10, МУП «Дзержинскэнерго»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	432,8	432,8	432,8	432,8	432,8	432,8	432,8	432,8	432,8	432,8
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	6319,6	6319,6	6319,6	6319,6	6319,6	6319,6	6319,6	6319,6	6319,6	6319,6
Норматив ПСВ, м³/год	6896,7	6896,7	6896,7	6896,7	6896,7	6896,7	6896,7	6896,7	6896,7	6896,7
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная пос. Пыра, МУП «Дзержинскэнерго»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8
Норматив ПСВ, м³/год	736,5	736,5	736,5	736,5	736,5	736,5	736,5	736,5	736,5	736,5
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная пос. Бабино, Поссовет, МУП «Дзержинскэнерго»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Норматив ПСВ, м³/год	45,65	45,65	45,65	45,65	45,65	45,65	45,65	45,65	45,65	45,65
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная пос. Бабино, Школа № 25, МУП «Дзержинскэнерго»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	89,57	89,571	89,571	89,571	89,571	89,571	89,571	89,571	89,571	89,571
Норматив ПСВ, м³/год	97,75	97,751	97,751	97,751	97,751	97,751	97,751	97,751	97,751	97,751
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальная, МУП «Дзержинскэнерго»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	8,805	8,805	8,805	8,805	8,805	8,805	8,805	8,805	8,805	8,805
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	128,55	128,55	128,55	128,55	128,55	128,55	128,55	128,55	128,55	128,55
Норматив ПСВ, м³/год	140,293	140,293	140,293	140,293	140,293	140,293	140,293	140,293	140,293	140,293
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная пос. Петряевка, врачебная амбулатория, МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Котельная пос. Горбатовка, Детский сад № 147, МУП «Дзержинскэнерго»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
монтажа, м³/год										
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	7,823	7,823	7,823	7,823	7,823	7,823	7,823	7,823	7,823	7,823
Норматив ПСВ, м³/год	8,538	8,538	8,538	8,538	8,538	8,538	8,538	8,538	8,538	8,538
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16, МУП «Дзержинскэнерго»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	26,482	26,482	26,482	26,482	26,482	26,482	26,482	26,482	26,482	26,482
Норматив ПСВ, м³/год	28,900	28,900	28,900	28,900	28,900	28,900	28,900	28,900	28,900	28,900
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная пос. Горбатовка, Поссовет, МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А, МУП «Дзержинскэнерго»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	0,5961	0,5961	0,5961	0,5961	0,5961	0,5961	0,5961	0,5961	0,5961	0,5961
Норматив ПСВ, м³/год	0,6505	0,6505	0,6505	0,6505	0,6505	0,6505	0,6505	0,6505	0,6505	0,6505
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
цели ГВС, м³/год										
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"										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	45,25	45,25	45,25	45,25	45,25	45,25	45,25	45,25	45,25	45,25
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	660,61	660,61	660,61	660,61	660,61	660,61	660,61	660,61	660,61	660,61
Норматив ПСВ, м³/год	720,94	720,94	720,94	720,94	720,94	720,94	720,94	720,94	720,94	720,94
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Газовая котельная, ул. К.Патоличева,37а, ООО "Дзержинсктеплогаз"										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1060,95	1060,95	1060,95	1060,95	1060,95	1060,95	1060,95	1060,95	1060,95	1060,95
Норматив ПСВ, м³/год	1157,84	1157,84	1157,84	1157,84	1157,84	1157,84	1157,84	1157,84	1157,84	1157,84
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Газовая котельная, пр. Ленина,8а, ООО "Дзержинсктеплогаз"										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию по-	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
сле планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год										
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Норматив ПСВ, м³/год	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 38, АО «НОКК»										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	1430,4	1430,4	1430,4	1430,4	1430,4	1430,4	1430,4	1430,4	1430,4	1430,4
Норматив ПСВ, м³/год	1561,0	1561,0	1561,0	1561,0	1561,0	1561,0	1561,0	1561,0	1561,0	1561,0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, м³/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная ГБУ ОСРЦИ Пушкино										
ПСВ, связанные с пуском в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей и систем теплоснабжения после монтажа, м³/год	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
ПСВ, связанные с проведением регламентных испытаний, м³/год	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
ПСВ, связанные со сливами из САРЗ, м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПСВ, связанные с утечкой, м³/год	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62
Норматив ПСВ, м³/год	93,44	93,44	93,44	93,44	93,44	93,44	93,44	93,44	93,44	93,44
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
цели ГВС, м ³ /год										

6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Для выравнивания графика нагрузок и снижения затрат на источниках тепловой энергии в водоподготовительных установках в централизованных системах применяют баки-аккумуляторы горячей воды, в которых она накапливается в часы небольшого разбора и расходуется в период значительного водопотребления. В таблице 6.3 представлены сведения о количестве и емкости баков-аккумуляторов, установленных на источниках тепловой энергии городского округа г. Дзержинск.

Таблица 6.3. Характеристика оборудования ВПУ подпитки, установленных на источниках тепловой энергии городского округа г. Дзержинск.

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Количество баков-аккумуляторов, шт.	Емкость баков-аккумуляторов, м ³
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»			
1	Дзержинская ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	1	2000
2	Котельная № 1н, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
3	Котельная № 15, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
4	Котельная № 20, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
5	Котельная № 23, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
6	Котельная № 26н, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
7	Котельная № 28, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
8	Котельная № 29н, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
9	Котельная № 35, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
10	Котельная № 38н, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
11	Котельная № 40, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
12	Котельная № 42, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
13	Котельная № 43н, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
14	Котельная № 44н, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
15	Котельная № 47н, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
16	Котельная № 48н, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
17	Котельная № 60н, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
18	Котельная № 61, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
19	Котельная № 62, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
20	Котельная № 64н, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
21	Котельная № 8, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
22	Котельная № 13, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
23	Котельная № 22, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
24	Котельная № 25, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
25	Котельная № 27, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
26	Котельная № 31, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
27	Котельная № 32, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
28	Котельная № 33, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
29	Котельная № 34, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
30	Котельная № 36, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
31	Котельная № 37, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
32	Котельная № 45, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
33	Котельная № 46, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
34	Котельная № 49, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-

35	Котельная № 50, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
36	Котельная № 51, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
37	Котельная № 52, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
38	Котельная № 53, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
39	Котельная № 54, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
40	Котельная № 55, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
41	Котельная № 56, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
42	Котельная № 57, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
43	Котельная № 58, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
44	Котельная № 59, ООО «Нижегородтеплогаз»	-	-
45	Котельная №3, МУП «Дзержинскэнерго»	-	-
46	Котельная №7, МУП «Дзержинскэнерго»	-	-
47	Котельная №9, МУП «Дзержинскэнерго»	-	-
48	Котельная №11, МУП «Дзержинскэнерго»	-	-
49	Котельная №14, МУП «Дзержинскэнерго»	-	-
50	Котельная №21, МУП «Дзержинскэнерго»	-	-
51	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А, МУП «Дзержинскэнерго»	-	-
52	Котельная: сел. пос. Бабино, школа, МУП «Дзержинскэнерго»	-	-
53	Котельная: сел. пос. Бабино (Поссовет) , МУП «Дзержинскэнерго»	-	-
54	Котельная амбулатории пос. Петряевка, МУП «Дзержинскэнерго»	-	-
55	Котельная пос. Петряевка, МУП «Дзержинскэнерго»	-	-
56	Котельная школы пос. Горбатовка, МУП «Дзержинскэнерго»	-	-
57	Котельная пос. Горбатовка, (Поссовет) , МУП «Дзержинскэнерго»	-	-
58	Котельная пос. Горбатовка, МУП «Дзержинскэнерго»	-	-
59	Котельная пос. Гавриловка, МУП «Дзержинскэнерго»	-	-
60	Котельная пос. Желнино, (Детский сад №35) , МУП «Дзержинскэнерго»	-	-
61	Котельная пос. Желнино, (Почта) , МУП «Дзержинскэнерго»	-	-
62	Котельная бывшее трамвайное депо, МУП «Дзержинскэнерго»	-	-
63	Котельная пос. Горбатовка, (Детский сад №147) , МУП «Дзержинскэнерго»	-	-
64	Котельная ул. Сухаренко, 10, МУП «Дзержинскэнерго»	2	110
65	Котельная пос. Пыра, МУП «Дзержинскэнерго»	-	-
66	Котельная ул. К. Патоличева, 37а, ООО Дзержинсктеплогаз»	-	-
67	Котельная пр. Ленина, 8а, ООО Дзержинсктеплогаз»	-	-
68	Котельная ул. Строителей, 9в, ООО Дзержинсктеплогаз»	-	-
69	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино", ООО Дзержинсктеплогаз»	-	-
ЕТО №2 АО «НОКК»			
71	Котельная АО «НОКК»	-	-

6.4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

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.

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 м³ на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, 70 м³ на 1 МВт – при открытой системе и 30 м³ 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 6.4 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 6.4. 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 - – 2035 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 - – 2035 гг.
режиме, т/ч										
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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»										
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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»										
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
режиме, т/ч										
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
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										

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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
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»										

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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

6.5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

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 , м³, при отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать равным 70 м³ на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, соответственно:

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

Расчетный часовой расход воды, G_v , м³/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.

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 6.5.

Из полученных показателей видно, что в период 2025÷2035 гг. имеются значительные резервы ВПУ по источнику комбинированной выработки тепловой энергии, который к 2035 году составит 79,5 % или 262,39 м³/ч. Это говорит о том, что расширение существующих ВПУ не требуется, необходимо лишь поддержание установок в работоспособном состоянии. ВПУ котельных так же имеют большой резерв производительности, с учетом перспективных тепловых нагрузок.

Таблица 6.5. 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 - – 2035 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 ³	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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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 - – 2035 гг.
цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч										
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
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
- 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
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
- 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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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 - – 2035 гг.
цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч										
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
- 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
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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 обработанной и не деаэрированной водой)	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300
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. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 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)	1,0998	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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
- 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. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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 - – 2035 гг.
цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч										
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. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
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. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
- 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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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 - – 2035 гг.
цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч										
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
- 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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
- 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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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 - – 2035 гг.
систем теплоснабжения), т/ч										
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 обработанной и не деаэрированной водой)	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 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)	0,0919	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. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 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)	0,0431	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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 числе:	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065
- 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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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,	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 - – 2035 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)	0,0056	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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 обработанной и не деаэрированной водой)	-	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 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)	0,0382	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									

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
- 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

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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,	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 - – 2035 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)	0,0242	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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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»										
Тепловые сети отсутствуют										
Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35, МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Котельная пос. Желнино (Почта) , МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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, 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 - – 2035 гг.
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 числе:	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098
- 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,	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 - – 2035 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)	0,0782	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 ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

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).